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

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

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

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

BXP OPERATING, LLC 042191
TREVINO, E. 412 WELL #: 2 RRCID -> 188216 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11154 - 11774

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

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 161625 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7006 - 7894

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

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

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

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 18 RRCID -> 199425 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8125 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 161364 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11826 - 12250

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

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

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

GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 163105 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 6150

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

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

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2018 - P/A 05/30/18

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 244169 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9416 - 9426

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

CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474

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

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

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 14 RRCID -> 147896 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 193713 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 2SD RRCID -> 204619 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES //CONT.// 249867
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 274955 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3191 - 3194

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 98 RRCID -> 238137 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

KING RANCH STRATTON WELL #: A 24D RRCID -> 282181 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3875 - 6448

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 10 RRCID -> 229370 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 12375 PERF. N/A

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

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

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE WELL #: 7 RRCID -> 232186 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. N/A

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

FIVE-JAB, INC. 271310
HANNA TRAD WELL #: 2 RRCID -> 244998 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7560 - 7590

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

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
JACK DEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157855 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 17613 PERF.13833 - 13856

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

GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
DECAVAZOS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 141113 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7642 - 7682

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2018 - P/A 06/21/18

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

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

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

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 58 F RRCID -> 144316 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 5347 - 5353

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 86 RRCID -> 151414 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9440 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. ESTATE A-535 WELL #: 171C RRCID -> 167595 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6932 - 6947

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ B WELL #: 49 RRCID -> 188678 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4089 - 4098

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "B" 2 WELL #: B 6 RRCID -> 204953 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 11428 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 40 RRCID -> 208713 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 12350 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DIX RANCH A-115 WELL #: 15 RRCID -> 216088 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PORRAS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244984 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-

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

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

KALER ENERGY CORP. 450261

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

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

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807

LASATER WELL #: 9 RRCID -> 195329 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

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

KILLAM OIL CO., LTD. 460054

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE "B" G.U., 1859 WELL #: 4 RRCID -> 218650 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	3					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	6					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	10					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	57					83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	117	175	1			25

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

L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259

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

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

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

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517

NEEDMORE WELL #: 20 RRCID -> 277559 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 12935 PERF. N/A

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

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

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

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

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

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 281659 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190385 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9284 - 9342

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

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

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

MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 8RR RRCID -> 252098 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
MK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 518487
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA WELL #: 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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2014

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2018 - P/A 05/24/18

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163813 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.13526 - 14110

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 181833 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.14478 - 14560

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SCHALEBEN WELL #: 4 RRCID -> 201806 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16186 PERF.10785 - 11060

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 105 RRCID -> 251884 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

COASTAL 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	6	1			4
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	11	1			3
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	1			3
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	10	1			5
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	10	1			4
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	10	1			5
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	12	1			2
*07	14B2 EXT	1075	-0-	1075	1075	89	1	978	2	N	7	2	1			7
						8	9									
*08	14B2 EXT	474	-0-	474	1549	37	1	429	2	N	7	7	1			7
						8	9									
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1549					N	5	7	1			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1549					N	14	7	1			12

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
CLOPTON, JOHN H. WELL #: 1 RRCID -> 256305 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9316 - 9360

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 277127 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9902 - 9912

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

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

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

PURSUIT OIL & GAS, LLC 683415
VELA WELL #: 01 RRCID -> 249191 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11450 PERF. N/A

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

REMORA OPERATING, LLC 701613
LICHTENBERGER WELL #: 15 RRCID -> 189979 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1446 - 1452

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

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

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

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224218 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A

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

FROST NATIONAL BANK WELL #: 3 RRCID -> 251886 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 12337 PERF. 9919 - 9939

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

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

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

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

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

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
MOBIL FEE WELL #: 6 RRCID -> 172713 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10424 - 10444

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

BRISCOE STATE AR C WELL #: 20H RRCID -> 283030 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 11303 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 45 RRCID -> 282753 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4741 - 4752

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

SN EF MAVERICK, LLC 797102
STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263694 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF.12608 - 12888

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

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

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

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

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

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

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

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUWELL WELL #: 1 RRCID -> 260823 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11504 - 11720

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2018 - P/A 06/11/2018

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

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

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

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

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
PETRU, V. A. WELL #: 4 RRCID -> 205738 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14244

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

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 179423 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9314 - 9324

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

PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 179424 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9514 - 9520

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

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

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

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

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

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 882-S NORTH WELL #: 1 RRCID -> 194967 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11890 - 11910

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WELDER RANCH WELL #: 17D RRCID -> 186856 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5482 - 5490

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

VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 60 RRCID -> 185563 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1756 - 1758

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

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
REID, M. WELL #: 1 RRCID -> 188356 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5428 - 5435

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
SCOTT & HOPPER 'A' WELL #: 3 RRCID -> 195356 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. N/A

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

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

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
SHARE 92 WELL #: 3 RRCID -> 257357 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213639 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11324 - 11374

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MUNOZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 189883 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 7584

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

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

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

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

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

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

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

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	370	1	1263	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	837	-0-	-603	-0-	179	1	658	3	N	-0-					-0-
*07	1488	N	1067	-0-	-421	-0-	100	1	967	3	N	-0-					-0-
*08	1488	N	1022	-0-	-466	-0-	103	1	919	3	N	-0-					-0-
*09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	74	1	879	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	914	-0-	-264	-0-	64	1	850	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	417	1	2337	3	N	5					147
							6	9									
06	1980	X	1959	-0-	-21	-0-	342	1	1617	3	N	-0-					147
*07	2170	X	2129	-0-	-41	-0-	267	1	1860	3	N	2					149
							2	9									
*08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	310	1	1917	3	N	-0-					149
*09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	161	1	1265	3	N	-0-					149
10	2201	N	1099	-0-	-1102	-0-	62	1	1037	3	N	-0-	134	1			15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	528	1	1804	3	N	38					208
							42	9									
06	2040	N	1440	-0-	-600	-0-	308	1	1132	3	N	-0-					208
*07	2108	N	1554	-0-	-554	-0-	147	1	1407	3	N	-0-					208
*08	2108	N	1892	-0-	-216	-0-	186	1	1694	3	N	11					219
							12	9									
*09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	171	1	2050	3	N	15					234
							17	9									
10	1705	N	1106	-0-	-599	-0-	77	1	1016	3	N	12					246
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	215	1	735	3	N	-0-					1
06	720	N	28	-0-	-692	-0-	6	1	22	3	N	-0-					1
*07	775	N	283	-0-	-492	-0-	27	1	256	3	N	-0-					1
*08	961	N	239	-0-	-722	-0-	24	1	215	3	N	-0-					1
*09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	298	3	N	-0-					1
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	21	1	282	3	N	-0-					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
05	744	N	592	-0-	-152	-0-	163	1	429	3	N	-0-					-0-
06	810	N	769	-0-	-41	-0-	198	1	571	3	N	-0-					-0-
*07	775	N	719	-0-	-56	-0-	80	1	639	3	N	-0-					-0-
*08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	74	1	596	3	N	-0-					-0-
*09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	84	1	692	3	N	-0-					-0-
10	806	N	639	-0-	-167	-0-	70	1	569	3	N	-0-					-0-

ACEVEDO (LOBO 6) //CONT.// 00438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 27 RRCID -> 164013 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6578 - 6704

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

MCKENDRICK-AKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166960 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6814 - 6872

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	3	N	-0-					36
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	3	N	-0-					36
*07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	91	1	452	3	N	-0-					36
*08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	63	1	413	3	N	-0-					36
*09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	48	1	334	3	N	-0-					36
10	620	N	503	-0-	-117	-0-	67	1	436	3	N	-0-					36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	1036	3	Y	1	1	8			29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	1	1	392	3	Y	-0-					29
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	1080	3	Y	1	1	8			29
*09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	187	3	Y	1	1	8			29
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					29

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
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	96 408	1 3	1527	2	N	-0-					1
06	3000	N	3788	-0-	788	788	174 764	1 3	2850	2	N	-0-	1	1			-0-
07	3100	N	3963	-0-	863	1651	174 788	1 3	3001	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3717	-0-	617	2268	139 716	1 3	2862	2	N	-0-					-0-
09	5860	X	3592	-0-	-2268	-0-	128 685	1 3	2779	2	N	-0-					-0-
10	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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

AGUA DULCE 00832 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
STONE WELL #: 1 RRCID -> 284075 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6439 - 6840

05	5425		3	-0-	-5422	-0-	3	1			N	-0-					140
06	5250		3	-0-	-5247	-0-	3	1			N	-0-					140
07	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					140
08	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					140
09	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					140
10	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					140

AGUA DULCE (AUSTIN, LOWER) 00832 005 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: B 6 RRCID -> 009062 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 3921 - 3981

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

AGUA DULCE (AUSTIN, MIDDLE EAST) 00832 015 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 15 F RRCID -> 077393 COMPL. DATE 06/28/1978 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: 5 D RRCID -> 130321 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6850 - 6860

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

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

05	3752		3752	-0-	-0-	-0-	417	1	3335	2	N	-0-					-0-
06	2386		2386	-0-	-0-	-0-	276	1	2110	2	N	-0-					-0-
07	2565		2565	-0-	-0-	-0-	310	1	2255	2	N	-0-					-0-
08	3599		3599	-0-	-0-	-0-	424	1	3175	2	N	-0-					-0-
*09	2238		2238	-0-	-0-	-0-	363	1	1875	2	N	-0-					-0-
10	2108		NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER) 00832 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 1 RRCID -> 009067 COMPL. DATE 05/01/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6932 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: A 4 RRCID -> 066584 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1074	-0-	-456	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
10	0	N	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

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

AGUA DULCE (COMSTOCK, UPPER) 00832 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PURL WELL #: A 2SD RRCID -> 008853 COMPL. DATE 05/06/1934 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3854 - 4126

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	426	-0-	-163	-0-	46	1	380	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	149	-0-	-421	-0-	15	1	134	2	Y	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	59	1	632	2	Y	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	80	1	657	2	Y	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	35	1	419	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2018 - PLUGGED 08/13/18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
PURL, OLLIE WELL #: 7 U RRCID -> 008896 COMPL. DATE 02/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			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 U RRCID -> 008937 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	881	2	110	9	N	100	174	1			35
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1154	2	178	9	N	162	183	1			14
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	345	2	110	9	N	100					114
08	992	N	851	-0-	-141	-0-	745	2	106	9	N	96	171	1			39
09	1320	N	269	-0-	-1051	-0-	236	2	33	9	N	30					69
10	310	N	241	-0-	-69	-0-	210	2	31	9	N	28					97

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1825	2	88	9	N	80					98
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1355	2	118	9	N	107					205
07	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1031	2	108	9	N	98	180	1			123
08	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	1003	2	66	9	N	60					183
09	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	1050	2	44	9	N	40					223
10	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	960	2	55	9	N	50	180	1			93

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 070361 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

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

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

05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

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

05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	980	-0-	-229	-0-	980	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	627	-0-	-582	-0-	627	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	930	-0-	-240	-0-	930	2			N	-0-					-0-
10	992	N	787	-0-	-205	-0-	787	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167539 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6118 - 6282

05	DLQ G-10		836	-0-	836	836	825	2	11	9	Y	10	160	1			35
06	DLQ G-10		902	-0-	902	1738	890	2	12	9	Y	11					46
07	DLQ G-10		670	-0-	670	2408	670	2			Y	-0-					46
08	3000	N	961	-0-	-2039	369	961	2			Y	-0-					46
09	900	N	213	-0-	-687	-0-	213	2			Y	-0-					46
10	682	N	362	-0-	-320	-0-	351	2	11	9	Y	10					56

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

05	DLQ G-10		147	-0-	147	147	147	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		122	-0-	122	269	122	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	269					Y	-0-					-0-
08	430	X	161	-0-	-269	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	X	50	-0-	-105	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PREMIER MINERALS, INC. //CONT.// 676033
WINFIELD WELL #: 2 RRCID -> 256684 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6508 - 6516

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

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
RIVERS, W. C. WELL #: 6 RRCID -> 109780 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 5468 PERF. 5394 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	85	-0-	-411	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	330	N	128	-0-	-202	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
*09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	217	N	67	-0-	-150	-0-	67	2			N	-0-					-0-

RIVERS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 184602 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6784 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	660	N	292	-0-	-368	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	682	N	221	-0-	-461	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BROWN, MINNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 008837 COMPL. DATE 01/30/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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

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

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

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

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: F 6 C RRCID -> 008870 COMPL. DATE 09/04/1943 TOTAL DEPTH 5899 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	281	1	2244	2	N	-0-					-0-
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	276	1	2116	2	N	-0-					-0-
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	255	1	1855	2	N	-0-					-0-
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	211	1	1581	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	196	1	1014	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2018 - P/A 08/15/18

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WINDSOR-PYLE WELL #: 1 RRCID -> 008917 COMPL. DATE 11/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	248	N	68	-0-	-180	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 1 RRCID -> 008921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4803 - 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
05	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	861	1	861	3	N	-0-					-0-
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	930	1	930	3	N	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	537	1	537	3	N	-0-					-0-
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	1073	1	1073	3	N	-0-					-0-
09	1860	N	1406	-0-	-454	-0-	703	1	703	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
08	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					-0-
09	690	N	459	-0-	-231	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					-0-
09	630	N	261	-0-	-369	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	160	1	1275	2	N	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	140	1	1069	2	N	-0-					-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	145	1	1055	2	N	-0-					-0-
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	116	1	869	2	N	-0-					-0-
09	750	N	536	-0-	-214	-0-	87	1	449	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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

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

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

05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09	510	N	389	-0-	-121	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
*09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
09	690	N	567	-0-	-123	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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

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

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

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

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

ELLIFF, JOHN J., MRS. WELL #: 15 C RRCID -> 035554 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
*09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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

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

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

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

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

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

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

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

05	1178	N	381	-0-	-797	-0-	42	1	339	2	N	-0-					-0-
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	176	1	1348	2	N	-0-					-0-
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	146	1	1065	2	N	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	117	1	877	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	988	-0-	-542	-0-	160	1	828	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	651	N	389	-0-	-262	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	450	N	312	-0-	-138	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	786	-0-	-234	-0-	786	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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

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

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
*09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONDS, B. B. WELL #: 15 C RRCID -> 042354 COMPL. DATE 08/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

05	806	N	593	-0-	-213	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					-0-
09	780	N	544	-0-	-236	-0-	544	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	955	-0-	-365	-0-	955	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	868	N	749	-0-	-119	-0-	749	2			N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
08	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	2			N	-0-					-0-
09	660	N	439	-0-	-221	-0-	439	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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

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

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

05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09	480	N	351	-0-	-129	-0-	351	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	651	N	474	-0-	-177	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
09	720	N	546	-0-	-174	-0-	546	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

05	372	N	90	-0-	-282	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	38	1	304	2	N	-0-			-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	42	1	321	2	N	-0-			-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	48	1	350	2	N	-0-			-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	41	1	309	2	N	-0-			-0-
09	330	N	189	-0-	-141	-0-	31	1	158	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2267	-0-	-58	-0-	252	1	2015	2	N	-0-			-0-
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	246	1	1882	2	N	-0-			-0-
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	227	1	1653	2	N	-0-			-0-
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	270	1	2023	2	N	-0-			-0-
09	2130	N	1453	-0-	-677	-0-	236	1	1217	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

ELLIFF, J. 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
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	3			N	-0-			-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	305	1	2435	2	N	-0-			-0-
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	282	1	2161	2	N	-0-			-0-
07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	336	1	2450	2	N	-0-			-0-
08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	321	1	2404	2	N	-0-			-0-
09	2100	N	1239	-0-	-861	-0-	201	1	1038	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3676	-0-	576	576	3676	2			N	-0-			-0-
06	3000	N	3272	-0-	272	848	3272	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	2867	-0-	-233	615	2867	2			N	-0-			-0-
08	3664	X	3049	-0-	-615	-0-	3049	2			N	-0-			-0-
09	1830	X	1704	-0-	-126	-0-	1704	2			N	-0-			-0-
10	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			-0-
08	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-			-0-
09	660	N	351	-0-	-309	-0-	351	2			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 3 RRCID -> 049543 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5464 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	390	N	263	-0-	-127	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	1891	N	160	-0-	-1731	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	180	N	16	-0-	-164	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

WALTON, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 052711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5540 - 6060

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, MABLE WELL #: A 2 RRCID -> 054359 COMPL. DATE 01/24/1973 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	2			N	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
*09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, J.C. WELL #: B 5 RRCID -> 057423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5194 - 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
05	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
09	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
08	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-					-0-
09	780	N	450	-0-	-330	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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

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

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

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

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

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

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

05	527 N	212	-0-	-315	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
*09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	389	-0-	-262	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	450	N	312	-0-	-138	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
08	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09	480	N	344	-0-	-136	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	257	1	2051	2	N	-0-					-0-
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	255	1	1953	2	N	-0-					-0-
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	254	1	1847	2	N	-0-					-0-
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	280	1	2097	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1393	-0-	-467	-0-	226	1	1167	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 4 RRCID -> 072928 COMPL. DATE 09/05/1977 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2018 - P/A 08/09/18

SIMMONDS, B. B. WELL #: 8 RRCID -> 074636 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 7214 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018 - P/A 08/23/18

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

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

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 5 RRCID -> 077513 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5508 - 5962

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018 - P/A 07/23/18

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 3 RRCID -> 077951 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 7017 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	X	733	-0-	-445	-0-	733	2			N	-0-					-0-
06	1020	X	646	-0-	-374	-0-	646	2			N	-0-					-0-
07	1023	X	694	-0-	-329	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	930	X	661	-0-	-269	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09	900	X	426	-0-	-474	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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

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

HORNE, C. J. WELL #: B 2 RRCID -> 079959 COMPL. DATE 04/23/1970 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6407 - 6413

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

KINSEY, E. A. WELL #: B 2 RRCID -> 082306 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5264 - 5568

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

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

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

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

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

KINSEY, E. A. WELL #: B 3 RRCID -> 087312 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6396 - 6410

05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
05	1054	N	921	-0-	-133	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
08	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	2			N	-0-					-0-
09	840	N	673	-0-	-167	-0-	673	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

WALTON, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 093924 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6170 - 6180

05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1130	-0-	-520	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
10	0	N	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

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

WALLACE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 095743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5265 - 5281

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

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

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

TALBERT, C. P. WELL #: 21 RRCID -> 100533 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6562 - 6574

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 15 D RRCID -> 101862 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4990 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, JOHN J. MRS. WELL #: 10 RRCID -> 113252 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6432 - 6441

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

INGRAM, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 122922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5348 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	279	N	10	-0-	-269	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	747	-0-	-393	-0-	747	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	589	N	538	-0-	-51	-0-	269	1	269	3	N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	321	1	321	3	N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	295	1	295	3	N	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	306	1	306	3	N	-0-					-0-
09	630	N	612	-0-	-18	-0-	306	1	306	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	165	1	165	3	N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	179	1	179	3	N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	85	1	85	3	N	-0-					-0-
08	341	N	272	-0-	-69	-0-	136	1	136	3	N	-0-					-0-
09	360	N	272	-0-	-88	-0-	136	1	136	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, MABEL WELL #: A 10 RRCID -> 130726 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6621 - 6631

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

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

05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 31 D RRCID -> 131701 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5658 - 5701

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

RIVERS -A- WELL #: 20 F RRCID -> 133156 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 6060 - 6080

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

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 D RRCID -> 133940 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5645 - 5720

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

INGRAM, DONALD WELL #: 15 RRCID -> 135455 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6508 - 6546

05	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
*09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL-ELLIFF WELL #: 1 RRCID -> 135646 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 5945 - 5965

05	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	964	-0-	-206	-0-	964	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
05	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09	390	N	315	-0-	-75	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09	450	N	314	-0-	-136	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

ANDERSON, WILLIAM JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137296 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5926 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1955	-0-	-215	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1302	-0-	-588	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S.,ET AL WELL #: 27 D RRCID -> 137699 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6374 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
08	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09	510	N	380	-0-	-130	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S.ET AL WELL #: 2 H RRCID -> 138135 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6668 PERF. 4782 - 4796

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WOLTER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 140341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5196 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	414	-0-	-113	-0-	207	1	207	3	N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	257	1	257	3	N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	200	1	200	3	N	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	227	1	227	3	N	-0-					-0-
09	510	N	454	-0-	-56	-0-	227	1	227	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2986	-0-	-114	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
08	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2642	-0-	-358	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	835	-0-	-343	-0-	835	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	582	-0-	-648	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 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
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE 687 WELL #: 3 RRCID -> 147685 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4748 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1944	-0-	-164	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1207	-0-	-623	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, MINNIE WELL #: 4 RRCID -> 148177 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5272 - 5570

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

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 19 RRCID -> 150185 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 6460 - 6554

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

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 18 RRCID -> 150852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7057 PERF. 5140 - 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
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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
05	1550	N	729	-0-	-821	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
09	870	N	555	-0-	-315	-0-	555	3			N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	601	1	601	3	N	-0-					-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	708	1	708	3	N	-0-					-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	697	1	697	3	N	-0-					-0-
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	708	1	708	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1214	-0-	-196	-0-	607	1	607	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 152425 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6222 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-			-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
10	0	N	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
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	178	1	1420	2	N	-0-			-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	36	1	273	2	N	-0-			-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	N	-0-			-0-
08	1612	N	187	-0-	-1425	-0-	22	1	165	2	N	-0-			-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
05	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-			-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-			-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			-0-
09	360	N	153	-0-	-207	-0-	153	3			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-			-0-
06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-			-0-
07	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-			-0-
08	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-			-0-
*09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 153429 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-			-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-			-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-			-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-			-0-
*09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 48 RRCID -> 153430 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7114 - 7134

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

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 47 RRCID -> 153482 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6949 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-			-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-			-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-			-0-
09	420	N	287	-0-	-133	-0-	287	3			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

WALLACE, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 154944 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4614 - 5105

05	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	390	N	230	-0-	-160	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

KINSEY, ELEANOR WELL #: C 2 RRCID -> 160353 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5352 - 5687

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

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

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

ANDERSON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 175985 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6646 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	3		N	-0-			-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-			-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-			-0-
08	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	3		N	-0-			-0-
09	930	N	659	-0-	-271	-0-	659	3		N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: B 12 RRCID -> 177042 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5358 - 6368

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

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

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

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

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

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 52 RRCID -> 179108 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6138 - 7364

05	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	3		N	-0-			-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3		N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TEXON ROYALTY B WELL #: 11 RRCID -> 179110 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6822 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	920	-0-	-227	-0-	460	1	460	3	N	-0-			-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	389	1	389	3	N	-0-			-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	455	1	455	3	N	-0-			-0-
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	536	1	536	3	N	-0-			-0-
*09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	416	1	416	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVERS "B" WELL #: 24 RRCID -> 181042 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 5534 - 5634

05	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	2367	1	2367	3	N	-0-			-0-
06	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	2760	1	2760	3	N	-0-			-0-
07	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	2347	1	2347	3	N	-0-			-0-
08	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	2803	1	2803	3	N	-0-			-0-
*09	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	2803	1	2803	3	N	-0-			-0-
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 9 RRCID -> 181142 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6182 - 6210

05	1116	N	920	-0-	-196	-0-	460	1	460	3	N	-0-			-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	496	1	496	3	N	-0-			-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	526	1	526	3	N	-0-			-0-
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	521	1	521	3	N	-0-			-0-
09	990	N	886	-0-	-104	-0-	443	1	443	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 300 RRCID -> 181369 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5580 - 6855

05	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	2764	1	2764	3	N	-0-			-0-
06	3510	X	1044	-0-	-2466	-0-	522	1	522	3	N	-0-			-0-
07	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	3708	1	3708	3	N	-0-			-0-
08	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	3168	1	3168	3	N	-0-			-0-
09	3510	X	2898	-0-	-612	-0-	1449	1	1449	3	N	-0-			-0-
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 10 RRCID -> 181696 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 6366 - 6612

05	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	2732	1	2732	3	N	-0-			-0-
06	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	3243	1	3243	3	N	-0-			-0-
07	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	3252	1	3252	3	N	-0-			-0-
08	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	3283	1	3283	3	N	-0-			-0-
*09	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	2544	1	2544	3	N	-0-			-0-
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 60 RRCID -> 181743 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6996 - 7010

05	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	2136	3			N	-0-			-0-
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-			-0-
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-			-0-
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-			-0-
09	2100	N	1621	-0-	-479	-0-	1621	3			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVERS "C" WELL #: 7 RRCID -> 181800 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5686 - 5723

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 12 RRCID -> 181836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5790 - 6946

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

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
05	558	N	464	-0-	-94	-0-	232	1	232	3	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	45	1	45	3	N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	344	1	344	3	N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	279	1	279	3	N	-0-					-0-
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	138	1	138	3	N	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	480	N	383	-0-	-97	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	778	-0-	-482	-0-	778	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 10 C RRCID -> 182839 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5136 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	84	1	669	2	N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	70	1	534	2	N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	83	1	608	2	N	-0-					-0-
08	744	N	698	-0-	-46	-0-	82	1	616	2	N	-0-					-0-
09	600	N	391	-0-	-209	-0-	63	1	328	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
05	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	2623	1	2623	3	N	-0-					-0-
06	2280	X	990	-0-	-1290	-0-	495	1	495	3	N	-0-					-0-
07	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	2866	1	2866	3	N	-0-					-0-
08	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	2965	1	2965	3	N	-0-					-0-
09	2280	X	1894	-0-	-386	-0-	947	1	947	3	N	-0-					-0-
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	82	1	654	2	N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	73	1	560	2	N	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	90	1	656	2	N	-0-					-0-
08	744	N	732	-0-	-12	-0-	86	1	646	2	N	-0-					-0-
09	630	N	477	-0-	-153	-0-	77	1	400	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 4 RRCID -> 185564 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5152 - 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
05	682	N	590	-0-	-92	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
08	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					-0-
09	570	N	361	-0-	-209	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

FEE 687 WELL #: 4 RRCID -> 190759 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5063 - 6032

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
09	480	N	291	-0-	-189	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KERR WELL #: 8 RRCID -> 194069 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4400 - 4405

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

PURL, OLLIE WELL #: 8 RRCID -> 195133 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6498 - 6554

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
08	806	N	689	-0-	-117	-0-	689	2			N	-0-					-0-
09	690	N	470	-0-	-220	-0-	470	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	882	-0-	-1195	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
08	868	N	689	-0-	-179	-0-	689	2			N	-0-					-0-
09	630	N	290	-0-	-340	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3181	-0-	-322	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2820	-0-	-540	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2911	-0-	-561	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2864	-0-	-484	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2175	-0-	-1065	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 65 RRCID -> 204104 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4984 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	1677	-0-	-772	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	1612	-0-	-638	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	1589	-0-	-798	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	1569	-0-	-818	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
09	2190	X	1166	-0-	-1024	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GEE, H. W. WELL #: 7 RRCID -> 204407 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5185 - 5496

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1259	-0-	-451	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1184	-0-	-256	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 67 RRCID -> 206920 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 5104 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	1291	-0-	-539	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
07	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
08	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
*09	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
10	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE 687 WELL #: 6 RRCID -> 207799 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6540 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	267	-0-	-198	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
08	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1420	-0-	-770	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 8 RRCID -> 214769 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5376 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	150	-0-	-160	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

05	4092	X	3581	-0-	-511	-0-	398	1	3183	2	N	-0-					-0-
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	389	1	2978	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3042	-0-	-368	-0-	367	1	2675	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3385	-0-	-707	-0-	399	1	2986	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3499	-0-	-461	-0-	567	1	2932	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 6 RRCID -> 223010 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6541 - 6590

05	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF J.S. WELL #: 54 RRCID -> 226863 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5544 - 5679

05	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	4495	X	3042	-0-	-1453	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3021	-0-	-1149	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3065	-0-	-903	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3131	-0-	-496	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	2365	-0-	-1145	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 22 RRCID -> 228401 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6080 - 6660

05	1612	N	538	-0-	-1074	-0-	60	1	478	2	N	-0-					-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	154	1	1181	2	N	-0-					-0-
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	164	1	1195	2	N	-0-					-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	144	1	1077	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1109	-0-	-241	-0-	180	1	929	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	507	-0-	-1012	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1116	-0-	-204	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	809	-0-	-1144	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	707	-0-	-793	-0-	707	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					4
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					4
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					4
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					4
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	559	-0-	-154	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	558	N	468	-0-	-90	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09	510	N	313	-0-	-197	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3485	-0-	-700	-0-	388	1	3097	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3227	-0-	-373	-0-	373	1	2854	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	2513	-0-	-1207	-0-	303	1	2210	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	1911	-0-	-1654	-0-	225	1	1686	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	1166	-0-	-2284	-0-	189	1	977	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	660	-0-	-480	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	3647	-0-	-1003	-0-	406	1	3241	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3381	-0-	-639	-0-	391	1	2990	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	3300	-0-	-1133	-0-	398	1	2902	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	3587	-0-	-846	-0-	423	1	3164	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	2479	-0-	-1781	-0-	402	1	2077	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	26	-0-	-346	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	1519	-0-	-279	-0-	169	1	1350	2	N	-0-					-0-
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	148	1	1133	2	N	-0-					-0-
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	188	1	1372	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	176	1	1314	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1043	-0-	-247	-0-	169	1	874	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	398	-0-	-2020	-0-	44	1	354	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	762	-0-	-1578	-0-	88	1	674	2	N	-0-					-0-
07	1581	X	739	-0-	-842	-0-	89	1	650	2	N	-0-					-0-
08	1023	X	665	-0-	-358	-0-	78	1	587	2	N	-0-					-0-
09	900	X	584	-0-	-316	-0-	95	1	489	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	723	-0-	-672	-0-	80	1	643	2	N	-0-					-0-
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	195	1	1492	2	N	-0-					-0-
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	214	1	1562	2	N	-0-					-0-
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	191	1	1431	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1275	-0-	-405	-0-	207	1	1068	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

RIVERS, M. L. WELL #: 9 RRCID -> 248483 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 5412 - 6026

05	3286	X	2795	-0-	-491	-0-	311	1	2484	2	N	-0-			-0-
06	2820	X	2735	-0-	-85	-0-	316	1	2419	2	N	-0-			-0-
07	2852	X	2657	-0-	-195	-0-	321	1	2336	2	N	-0-			-0-
08	2821	X	2639	-0-	-182	-0-	311	1	2328	2	N	-0-			-0-
09	2730	X	2017	-0-	-713	-0-	327	1	1690	2	N	-0-			-0-
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	2480	X	2326	-0-	-154	-0-	2326	2			N	-0-			-0-
06	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-			-0-
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-			-0-
08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-			-0-
09	2400	N	2057	-0-	-343	-0-	2057	2			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-			-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 8 RRCID -> 260414 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5968 - 6408

05	2666	X	2042	-0-	-624	-0-	2042	2			N	-0-			-0-
06	2430	X	1842	-0-	-588	-0-	1842	2			N	-0-			-0-
07	2418	X	1881	-0-	-537	-0-	1881	2			N	-0-			-0-
08	2449	X	1952	-0-	-497	-0-	1952	2			N	-0-			-0-
09	2370	X	720	-0-	-1650	-0-	720	2			N	-0-			-0-
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	1023	N	885	-0-	-138	-0-	885	2			N	-0-			-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-			-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			-0-
08	899	N	794	-0-	-105	-0-	794	2			N	-0-			-0-
09	720	N	484	-0-	-236	-0-	484	2			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
05	5363	X	3595	-0-	-1768	-0-	400	1	3195	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	3269	-0-	-1891	-0-	378	1	2891	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	2857	-0-	-2072	-0-	345	1	2512	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	3363	-0-	-1380	-0-	396	1	2967	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	2444	-0-	-2056	-0-	396	1	2048	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-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
05	2108	N	1961	-0-	-147	-0-	218	1	1743	2	N	-0-					-0-
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	222	1	1700	2	N	-0-					-0-
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	238	1	1733	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	224	1	1677	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1270	-0-	-650	-0-	206	1	1064	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	1860	N	1572	-0-	-288	-0-	175	1	1397	2	N	-0-					-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	179	1	1372	2	N	-0-					-0-
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	170	1	1236	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	179	1	1339	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1132	-0-	-428	-0-	184	1	948	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	806	N	389	-0-	-417	-0-	43	1	346	2	N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	83	1	634	2	N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	83	1	604	2	N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	69	1	514	2	N	-0-					-0-
09	720	N	433	-0-	-287	-0-	70	1	363	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	110	1	1321	2	N	-0-					-0-
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	110	1	1171	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	110	1	1316	2	N	-0-					-0-
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	110	1	1372	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	743	-0-	-547	-0-	110	1	633	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 70 RRCID -> 270657 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 4790 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, E. A. B WELL #: 5B RRCID -> 281882 COMPL. DATE 11/14/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6253 - 6296

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

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
CRITZ WELL #: 3 RRCID -> 189307 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 6490

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

CRITZ WELL #: 4 RRCID -> 214690 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5308 - 5313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228

AGUA DULCE (GERHARDT) 00832 192 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (GERHARDT) //CONT.// 00832 192 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TALBERT C.P. WELL #: 17 D RRCID -> 075366 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

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

TALBERT, C. P. WELL #: 13 U RRCID -> 091489 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8204 - 8237

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

AGUA DULCE (LAMB) 00832 235 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BRITANCO, L.L.C. 093620
HERRMANN-LISKA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280320 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6640 - 6644

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 077535 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

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

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

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2009

AGUA DULCE (LOCKHART) 00832 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HERRMANN WELL #: 1 RRCID -> 284803 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6887 - 6894

05	0		-0-	-0-	-0-	1665					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	1665					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	1665					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	1665					N	-0-					-0-
09	4440		-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
10	17205		NO RPT	-0-	-17205	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (RIVERS) 00832 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
CHICAGO LAND BANK WELL #: 1 RRCID -> 078747 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	910	-0-	910	5468	910	2			N	-0-					-0-
06	600	N	573	-0-	-27	5441	573	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	541	-0-	-2559	2882	541	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	459	-0-	-2641	241	459	2			N	-0-					-0-
09	570	N	251	-0-	-319	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS) 00832 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WALTON, W. W. WELL #: 1B RRCID -> 140866 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6808 - 6809

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

SPONBERG, J. O. WELL #: 8-F RRCID -> 150231 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7472 PERF. N/A

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

PYLE, H. C. WELL #: 9 RRCID -> 228460 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6904 - 6966

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

AGUA DULCE (STONE 6800) 00832 388 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 117588 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 6756 - 6764

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

05	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2			N	-0-					96
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					96
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					96
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					96
*09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					96
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					96

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 225615 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 7910

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

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

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

05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	835	-0-	-591	-0-	835	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	789	-0-	-544	-0-	789	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	960	-0-	-60	-0-	960	2			N	-0-					-0-
10	837	N	420	-0-	-417	-0-	420	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 082838 COMPL. DATE 06/03/1979 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8042 - 8098

05	DLQ	G-10	315	-0-	315	315	315	2			Y	-0-	26	1			34
06	DLQ	G-10	313	-0-	313	628	307	2	6	9	Y	5					39
07	DLQ	G-10	327	-0-	327	955	320	2	7	9	Y	6					45
08	1183	N	228	-0-	-955	-0-	228	2			Y	-0-					45
09	300	N	190	-0-	-110	-0-	190	2			Y	-0-					45
10	341	N	130	-0-	-211	-0-	130	2			Y	-0-					45

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

05	DLQ	G-10	136	-0-	136	136	136	2			Y	-0-					62
06	DLQ	G-10	120	-0-	120	256	120	2			Y	-0-					62
07	DLQ	G-10	96	-0-	96	352	96	2			Y	-0-					62
08	517	N	165	-0-	-352	-0-	165	2			Y	-0-					62
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					62
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					62

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

05	DLQ	G-10	217	-0-	217	217	217	2			Y	-0-					47
06	DLQ	G-10	239	-0-	239	456	239	2			Y	-0-					47
07	DLQ	G-10	87	-0-	87	543	87	2			Y	-0-					47
08	736	N	193	-0-	-543	-0-	193	2			Y	-0-					47
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					47
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					47

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	DLQ G-10		235	-0-	235	235	235	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		161	-0-	161	396	161	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		395	-0-	395	791	395	2			Y	-0-					-0-
08	952	X	161	-0-	-791	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
09	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
10	403	X	90	-0-	-313	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172812 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8680 - 8950

05	DLQ G-10		2022	-0-	2022	2022	1945	2	77	9	Y	70	70	1			116
06	3756	X	1734	-0-	-2022	-0-	1655	2	79	9	Y	72	72	1			116
07	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					116
08	2139	X	2060	-0-	-79	-0-	2060	2			Y	-0-					116
09	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2147	2	229	9	Y	208	87	1			237
*10	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2050	2	194	9	Y	176	164	1			249

KAMPFENKEL, ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 174485 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9214 - 9542

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

05	DLQ G-10		261	-0-	261	261	255	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	485	N	224	-0-	-261	-0-	217	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	375	2	11	9	Y	10	4	1			6
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					6

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

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181832 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11369 PERF. 8284 - 9492

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		DLQ G-10	484	-0-	484	484	484	2			Y	-0-					-0-
06	907	N	423	-0-	-484	-0-	412	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1655	2	68	9	Y	62	26	1			36
*10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1581	2	150	9	Y	136	127	1			45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	125	2	14	9	Y	13	6	1			7
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	119	2	11	9	Y	10	9	1			8

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
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					53
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					53
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					53
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					53
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					53
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					53

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 184045 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8786 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		DLQ G-10	614	-0-	614	614	588	2	26	9	Y	24	24	1			92
06	1137	N	523	-0-	-614	-0-	501	2	22	9	Y	20	20	1			92
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					92
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					92
09	510	N	177	-0-	-333	-0-	145	2	32	9	Y	29	12	1			109
10	496	N	152	-0-	-344	-0-	139	2	13	9	Y	12	11	1			110

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
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	4	1			6
*10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	358	2	34	9	Y	31	29	1			8

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					31
06	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					31
07	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					31
08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					31
09	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2111	2	3	9	N	3					34
*10	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2016	2	341	9	N	310					344

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188123 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9328 - 10256

05	DLQ G-10		2296	-0-	2296	2296	2208	2	88	9	Y	80	80	1			63
06	DLQ G-10		1967	-0-	1967	4263	1879	2	88	9	Y	80	80	1			63
07	6178	X	1915	-0-	-4263	-0-	1915	2			Y	-0-					63
08	2480	X	2338	-0-	-142	-0-	2338	2			Y	-0-					63
09	2400	X	492	-0-	-1908	-0-	361	2	131	9	Y	119	50	1			132
10	2294	X	377	-0-	-1917	-0-	344	2	33	9	Y	30	28	1			134

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
MATTHEWS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 256683 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8138 - 8307

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 180334 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8842

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DRISCOLL WELL #: A 6 L RRCID -> 009081 COMPL. DATE 03/15/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7573 - 7599

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 7 RRCID -> 009085 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 10015 PERF. N/A

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 1 RRCID -> 052625 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7561 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
08	744	N	592	-0-	-152	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09	540	N	389	-0-	-151	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 11 RRCID -> 068502 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	992	N	770	-0-	-222	-0-	770	2			N	-0-					-0-
09	900	N	408	-0-	-492	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 16 D RRCID -> 076146 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

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

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 5 RRCID -> 092301 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 7554 - 7602

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

TALBERT, C.P. WELL #: 17 F RRCID -> 093609 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7757 - 7798

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

TALBERT, C. P. WELL #: 15 D RRCID -> 106074 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8041 - 8053

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

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-F RRCID -> 132621 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8050 - 8060

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WALTON,W. W. WELL #: 5 RRCID -> 137307 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 8187 - 8220

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

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

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

TALBERT, C. P. WELL #: 20 RRCID -> 148191 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 7694

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

INGRAM, J.C. WELL #: A 5 D RRCID -> 151033 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 7704 - 7714

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

RIVERS "A" WELL #: 23 RRCID -> 174587 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7433 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	2200	1	2200	3	N	-0-					-0-
06	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	2635	1	2635	3	N	-0-					-0-
07	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	1850	1	1850	3	N	-0-					-0-
08	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	2753	1	2753	3	N	-0-					-0-
*09	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	2753	1	2753	3	N	-0-					-0-
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 232667 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8150 - 8162

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
08	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09	480	N	375	-0-	-105	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 235904 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8866 - 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					248
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					252
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

BLOSSMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198754 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174586 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9806 - 9895

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	X	-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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CHARBA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179053 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9276 - 9701

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	2004	-0-	-73	-0-	992	1	773	2	N	217	175	1			181
							239	9									
06	1950	N	1917	-0-	-33	-0-	948	1	774	2	N	177	177	1			181
							195	9									
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	990	1	815	2	N	209	353	1			37
							230	9									
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	988	1	865	2	N	189	174	1			52
							208	9									
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	958	1	830	2	N	199	177	1			74
							219	9									
*10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	989	1	891	2	N	198	180	1			92
							218	9									

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9098 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	8669	-0-	-600	-0-	735	1	7820	2	N	104	186	1			139
							114	9									
06	8970	X	7586	-0-	-1384	-0-	693	1	6747	2	N	133	177	1			95
							146	9									
07	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	758	1	10227	2	N	72					167
							79	9									
08	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	731	1	8962	2	N	101	186	1			82
							111	9									
09	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	724	1	8798	2	N	85					167
							94	9									
10	9300	X	8114	-0-	-1186	-0-	739	1	7231	2	N	131	188	1			110
							144	9									

OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 180084 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8980 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2874	-0-	-102	-0-	1015	1	1802	2	N	52					181
							57	9									
06	2880	X	2076	-0-	-804	-0-	775	1	1169	2	N	120	182	1			119
							132	9									
07	2449	X	297	-0-	-2152	-0-	216	1	81	9	N	74					193
08	2883	X	1444	-0-	-1439	-0-	585	1	795	2	N	58	164	1			87
							64	9									
09	2790	X	1727	-0-	-1063	-0-	663	1	1007	2	N	52					139
							57	9									
10	2883	X	1799	-0-	-1084	-0-	723	1	1024	2	N	47					186
							52	9									

OTHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182466 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	1			35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184557 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8985 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2985	-0-	-301	-0-	1066	1	1919	2	N	-0-					79
06	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	1221	1	2074	2	N	-0-					79
07	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	1843	1	3407	2	N	-0-					79
08	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	1484	1	2731	2	N	-0-					79
09	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	1343	1	2517	2	N	-0-					79
10	3689	X	3661	-0-	-28	-0-	1357	1	2304	2	N	-0-					79

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197208 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8253 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

BURNETT ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197957 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8938 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MATTHEWS, CARROLL P. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 203577 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8132 - 8402

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

CHARBA, ET AL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208829 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9340 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	217	1	55	9	N	50					134
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	201	1	2	2	N	55					189
							61	9									
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	218	1	1	2	N	78	177	1			90
							86	9									
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	219	1	3	2	N	50					140
							55	9									
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	211	1	2	2	N	45					185
							50	9									
10	310	N	262	-0-	-48	-0-	219	1	3	2	N	36					221
							40	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218793 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9575 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116	1			71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

AGUA DULCE (YAHUDE RESERVOIR) 00832 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TALBERT, C. P. WELL #: 8 RRCID -> 066082 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

AGUA DULCE (5600 RIVERS NO. 4) 00832 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
PURL, OLLIE B WELL #: 3 RRCID -> 138637 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 5256 - 5263

05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	279	N	100	-0-	-179	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

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

05	2449	N	912	-0-	-1537	-0-	912	3			N	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	952	-0-	-218	-0-	952	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (6270) 00832 713 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 110953 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 6264 - 6274

05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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

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

AGUA DULCE (7000) 00832 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
KOENNING WELL #: 3 RRCID -> 089703 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 4914 - 7043

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

AGUA DULCE (7000-K) 00832 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
KOENING WELL #: 2 RRCID -> 085996 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7039 - 7041

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

AGUA DULCE (7150 SAND) 00832 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018 - P/A 07/23/18

AGUA DULCE (8400) 00832 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 11 C RRCID -> 071588 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

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

VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174488 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8442 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	350	2	112	9	Y	102	90	1			25
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	382	2	6	9	Y	5					30
*10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					30

AGUA DULCE (8570) 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 11 T RRCID -> 071589 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8540 - 8560

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

AGUA DULCE (8570) //CONT.// 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
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
05	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	713	N	306	-0-	-407	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09	840	N	635	-0-	-205	-0-	635	2			N	-0-					-0-
*10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TALBERT, C. P. WELL #: 13 L RRCID -> 067678 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A

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

VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, H.K. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 134022 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8560 - 8586

05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	31					52
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	DLQ G-10		3380	-0-	3380	3380	3380	2			Y	-0-					52
09	DLQ G-10		3306	-0-	3306	6686	3306	2			Y	-0-					52
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6686					Y	-0-					52

SCHULZE, HERBERT K., ET AL WELL #: 5 RRCID -> 171692 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8499 - 8574

05	1780	N	-0-	-0-	-1780	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					35
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					35
*10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					35

AGUA DULCE (8600 DIX) 00832 942 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 095897 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8686 - 8702

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

AGUA DULCE (8700) 00832 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 077742 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8716 - 8760

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

AGUA DULCE (8700) //CONT.// 00832 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	120	-0-	120	120	120	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST) 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 037107 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PYLE, H. C. WELL #: 5 U RRCID -> 039573 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

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

FEE 687 WELL #: 2 L RRCID -> 045415 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A

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

AGUA-DULCE, NORTH (4800) 00834 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
CRITZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 099581 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4770 - 4778

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

AGUA DULCE, 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3837		2244	-0-	-1593	-0-	110 129	1 9	2005	2	N	117					227
06	3822		2226	-0-	-1596	-0-	110 122	1 9	1994	2	N	111	181	1			157
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	110 101	1 9	1936	2	N	92					249
08	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	110 135	1 9	2587	2	N	123	182	1			190
09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	130 108	1 9	2301	2	N	98	183	1			105
*10	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	110 121	1 9	2382	2	N	110					215

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11625	#	7854	-0-	-3771	-0-	7284	2	570	9	Y	518	344	1	137	8	196
06	7183	R	7183	-0-	-0-	-0-	6671	2	512	9	Y	465	372	1	50	8	239
07	8122	#	7107	-0-	-1015	-0-	6476	2	631	9	Y	574	497	1	125	8	191
08	7946	R	7946	-0-	-0-	-0-	7296	2	650	9	Y	591	531	1	90	8	161
*09	8758	R	8758	-0-	-0-	-0-	8077	2	681	9	Y	619	395	1	119	8	266
10	7843	#	6608	-0-	-1235	-0-	5985	2	623	9	Y	566	392	1	150	8	290

AGUA PRIETA (QUEEN CITY) 00849 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
IBARRA, ANTONIO, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 182245 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8701 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3728	-0-	3728	7624	366 39	1 9	3323	2	Y	35	135	1			104
06	11639	X	4015	-0-	-7624	-0-	376 111	1 9	3528	2	Y	101					205
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	367 66	1 9	3450	2	Y	60	1	8			264
08	4030	X	3774	-0-	-256	-0-	357 84	1 9	3333	2	Y	76	177	1			163
09	4020	X	2004	-0-	-2016	-0-	191 63	1 9	1750	2	Y	57					220
10	4154	X	3804	-0-	-350	-0-	369 48	1 9	3387	2	Y	44	170	1			94

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1169	-0-	1169	2140	114 17	1 9	1038	2	Y	15	9	1			126
06	2000	N	1171	-0-	-829	1311	112 4	1 9	1055	2	Y	4					130
07	2562	N	1251	-0-	-1311	-0-	120 2	1 9	1129	2	Y	2	1	8			131
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	126 21	1 9	1177	2	Y	19	8	1			142
09	1170	N	509	-0-	-661	-0-	50 2	1 9	457	2	Y	2					144
10	1240	N	740	-0-	-500	-0-	73	1	667	2	Y	-0-	6	1			138

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

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

WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 127865 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5702 - 5738

05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	197	1	392	3	Y	5	38	1		14
							6	9								
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	193	1	381	3	Y	-0-				14
*07	589	N	463	-0-	-126	-0-	51	1	411	3	Y	1				15
							1	9								
*08	589	N	423	-0-	-166	-0-	47	1	376	3	Y	-0-				15
*09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	49	1	458	3	Y	2				17
							2	9								
10	465	N	419	-0-	-46	-0-	39	1	379	3	Y	1				18
							1	9								

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147036 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5790 - 5920

05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	338	1	671	3	Y	-0-	1	1		-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	321	1	634	3	Y	-0-				-0-
*07	961	N	691	-0-	-270	-0-	76	1	613	3	Y	2				2
							2	9								
*08	1023	N	669	-0-	-354	-0-	74	1	594	3	Y	1				3
							1	9								
*09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	67	1	606	3	Y	2				5
							2	9								
10	682	N	616	-0-	-66	-0-	58	1	557	3	Y	1				6
							1	9								

AGUILARES (ZONE 1) 00877 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
WALKER, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 076111 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

AGUILARES (ZONE 1) //CONT.// 00877 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
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

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

AGUILARES (ZONE 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

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

AGUILARES (ZONE 4) 00877 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
WALKER, MAY WELL #: 1 RRCID -> 051801 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

AGUILARES (ZONE 5-A, W) 00877 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, J O "C" WELL #: 5 RRCID -> 205355 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6749 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUILARES (ZONE 7) 00877 901 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 12 RRCID -> 204947 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7085 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					8
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					8
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					11
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

ALAMO (8050) 01034 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 176655 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7994 - 8100

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2017 - P/A 05/01/2017

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

05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	41	1	34	2	N	-0-					32
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	59	1	36	2	N	2					34
							2	9									
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	97	1	108	2	N	-0-					34
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	81	1	93	2	N	12					46
							13	9									
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	87	1	75	2	N	-0-					46
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	115	1	92	2	N	-0-					46

WAGNER OIL COMPANY 891175
SWEENEY WELL #: 15 RRCID -> 262650 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9316 - 9326

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

ALANIZ (WILCOX) 01084 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
THE MEDUSA COMPANY 851528
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 169195 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13589 - 13623

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

ALAZAN (FRIO CONS.) 01095 474 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 610 RRCID -> 270357 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3114 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) 01097 032 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 363 RRCID -> 094465 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	9	-0-	-2285 B	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	76	1	216	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	151	1	327	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	103	1	281	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	95	1	344	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	496	N	448	-0-	-48 B	-0-	115	1	333	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 299 RRCID -> 109298 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9636 - 9680

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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 443 RRCID -> 137002 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11949 - 12157

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2018 - P/A 07/12/18

KING RANCH ALAZAN WELL #: 448-T RRCID -> 173147 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12214 PERF.10822 - 10980

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

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162

KING RANCH ALAZAN WELL #: 357 RRCID -> 092271 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9973 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 306 RRCID -> 093977 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9212 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	106	-0-	-173	-0-	26	1	80	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	97	-0-	-203	-0-	25	1	72	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	98	-0-	-119	-0-	31	1	67	2	Y	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	184	1	503	2	Y	-0-					-0-
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	330	1	1194	2	Y	-0-					-0-
*10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	420	1	1216	2	Y	-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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH 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
05	3565	X	2744	-0-	-821	-0-	656	1	2051	2	Y	34	31	1			12
							37	9									
06	3480	X	2482	-0-	-998	-0-	641	1	1813	2	Y	25	24	1			13
							28	9									
07	2945	X	2669	-0-	-276	-0-	833	1	1804	2	Y	29	30	1			12
							32	9									
08	2945	X	2294	-0-	-651	-0-	614	1	1676	2	Y	4	14	1			2
							4	9									
09	2670	X	1939	-0-	-731	-0-	420	1	1519	2	Y	-0-	2	1			-0-
*10	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	826	1	2389	2	Y	-0-					-0-

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
05	1488	X	459	-0-	-1029	-0-	151	1	300	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	990	N	25	-0-	-965	-0-	8	1	17	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	620	N	291	-0-	-329	-0-	91	1	197	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	150	1	410	2	Y	10	6	1			5
							11	9									
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	48	1	173	2	Y	-0-	5	1			-0-
*10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	98	1	283	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 462D RRCID -> 228546 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 5181 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	118	1	235	2	Y	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	38	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	189	1	410	2	Y	-0-					-0-
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	429	1	1171	2	Y	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	74	1	269	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	429	-0-	-160	-0-	110	1	319	2	Y	-0-					-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 463DF RRCID -> 239661 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.10495 - 10501

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

KING RANCH ALAZAN WELL #: 479DF RRCID -> 241025 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12227 PERF. 6290 - 6298

05	1333	X	916	-0-	-417	-0-	307	1	609	2	Y	-0-					-0-
06	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	578	1	1198	2	Y	-0-					-0-
07	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	682	1	1476	2	Y	-0-					-0-
08	1333	X	273	-0-	-1060	-0-	73	1	200	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
10	1333	N	63	-0-	-1270	-0-	16	1	47	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 464DF RRCID -> 241631 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 4016 - 4116

05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	89	1	176	2	Y	120	118	1			42
							132	9									
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	75	1	156	2	Y	88	84	1			46
							97	9									
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	78	1	168	2	Y	98	104	1			40
							108	9									
08	403	N	328	-0-	-75	-0-	57	1	155	2	Y	105	90	1			55
							116	9									
*09	330	N	296	-0-	-34	-0-	59	1	213	2	Y	22	62	1			16
							24	9									
*10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	84	1	244	2	Y	33	32	1			17
							36	9									

KING RANCH MADERO WELL #: 29 RRCID -> 252949 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8926 - 8962

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

KING RANCH ALAZAN WELL #: 470 RRCID -> 274965 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 6090 - 6094

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

KING RANCH MADERO WELL #: 18 RRCID -> 278573 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7856 - 7862

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

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

ALBERCAS, WEST (MIRANDO, UPPER) 01193 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
ZOCH WELL #: 1C RRCID -> 171004 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2202

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

ALEJANDRENAS (WILCOX 9100) 01405 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LOPEZ WELL #: 1 A RRCID -> 093461 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9112 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	796	-0-	796	1668	266	1	530	2	Y	-0-					38
06	1300	N	460	-0-	-840	828	166	1	294	2	Y	-0-					38
07	1717	N	889	-0-	-828	-0-	214	1	675	2	Y	-0-					38
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	276	1	605	2	Y	-0-					38
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	285	1	625	2	Y	-0-					38
*10	899	N	846	-0-	-53	-0-	258	1	588	2	Y	-0-					38

ALFRED, WEST (YEGUA 13) 01442 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
SIOUX-KELLEY WELL #: 1 RRCID -> 178586 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8012 - 8020

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

ALICE (STILLWELL) 01514 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. 200521
BOEGNER, PATRICIA ET. AL. GU WELL #: 2 RRCID -> 233332 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6005 - 6020

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

MOSSER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 256338 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5322 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21162		2473	-0-	-18689	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
*10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-

ALICE (2670 HET) 01514 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MODESETT HET WELL #: 1 RRCID -> 261316 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

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

ALICE (4800 FRIO) 01514 676 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
STARTZ WELL #: 1 RRCID -> 247234 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 4828 - 4832

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

ALICE, N. (STILLWELL SAND) 01517 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
ROSA SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 275944 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5240 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	#	7259	-0-	-2382	-0-	7227	2	32	9	N	29	176	1			37
06	8550	#	6458	-0-	-2092	-0-	6428	2	30	9	N	27					64
07	8091	#	6819	-0-	-1272	-0-	6782	2	37	9	N	34					98
08	7626	#	5880	-0-	-1746	-0-	5844	2	36	9	N	33					131
09	7020	#	5493	-0-	-1527	-0-	5469	2	24	9	N	22					153
10	7254	#	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					153

ALICE, NORTH (4800) 01517 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
DE PEREZ, GUADALUPE M. WELL #: 1 RRCID -> 261605 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 4847 PERF. 4809 - 4819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1051	2	4	9	N	4					106
06	960	N	661	-0-	-299	-0-	661	2			N	-0-					106
07	1054	N	867	-0-	-187	-0-	861	2	6	9	N	5					111
08	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	2			N	-0-					111
09	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	2			N	-0-					111
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					111

STARR OPERATING, LLC 815855
ARRIETA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282012 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4812 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	#	2050	-0-	-771	-0-	165	1	1885	2	N	-0-					74
06	2250	R	2250	-0-	-0-	-0-	128	1	2122	2	N	-0-					74
07	2470	R	2470	-0-	-0-	-0-	157	1	2313	2	N	-0-					74
08	2295	R	2295	-0-	-0-	-0-	166	1	2129	2	N	-0-					74
09	2250	#	2195	-0-	-55	-0-	136	1	2059	2	N	-0-					74
10	2480	#	2223	-0-	-257	-0-	203	1	2020	2	N	-0-					74

ARRIETA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 282013 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4804 - 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
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	29	1	336	2	N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	307	2	N	-0-					-0-
07	217	N	150	-0-	-67	-0-	10	1	140	2	N	-0-					-0-
08	217	N	140	-0-	-77	-0-	10	1	130	2	N	-0-					-0-
09	210	N	135	-0-	-75	-0-	8	1	127	2	N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	14	1	130	2	N	-0-					-0-

ALICE, DEEP, S. W. (8130) 01518 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. 200521
HOLMES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 190365 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8060 - 8080

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

ALICE, W. (3550 FRIO) 01523 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
OUTLINE OIL COMPANY LLC 628480
BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 112289 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3558 - 3564

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

ALPHA (2200) 01936 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
SAENZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 257938 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 1724 - 1729

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118

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

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

ALTA MESA (6500) 02000 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 47 RRCID -> 178740 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6504 - 7223

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

ALTA MESA, EAST (CORVINA) 02001 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 1047 RRCID -> 178680 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7213 - 7223

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

ALTA MESA, EAST (ENCANTADA 7500) 02001 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
NAVAJO EXPLORATION, INC. 601061
PEREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097998 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7554 - 7578

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

ALTA MESA EAST (LOMA BLANCA) 02001 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
MANGEL WELL #: RRCID -> 168182 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8588 - 8596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279

ALTA MESA, EAST (6870) 02001 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 20 U RRCID -> 009269 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

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

ALTA MESA, EAST (7300) 02001 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 20 L RRCID -> 009272 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA 1 WELL #: 30 RRCID -> 142553 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7295 - 7302

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA 1 WELL #: 41 RRCID -> 149016 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7221 - 7285

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA 1 WELL #: 31 RRCID -> 247762 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7288 - 7317

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG) 02001 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 32 RRCID -> 143177 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 7553 - 7574

05	3782	X	2817	-0-	-965	-0-	376	1	2417	2	Y	22					62
							24	9									
06	3660	X	2385	-0-	-1275	-0-	235	1	2132	2	Y	16					78
							18	9									
07	3782	X	2128	-0-	-1654	-0-	285	1	1819	2	Y	22					100
							24	9									
08	2821	X	1185	-0-	-1636	-0-	188	1	986	2	Y	10					110
							11	9									
09	2730	X	1414	-0-	-1316	-0-	254	1	1152	2	Y	7					117
							8	9									
10	DLQ	G-10	810	-0-	810	810	178	1	623	2	Y	8					125
							9	9									

ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG) 02008 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
TARED WELL #: 1 RRCID -> 160426 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8034 - 8209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	132	1	672	2	N	-0-					44
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	79	1	608	2	N	-0-					44
07	744	N	729	-0-	-15	-0-	92	1	628	2	N	8					52
							9	9									
08	806	N	755	-0-	-51	-0-	119	1	626	2	N	9					61
							10	9									
09	690	N	656	-0-	-34	-0-	105	1	549	2	N	2					63
							2	9									
10	744	N	596	-0-	-148	-0-	108	1	488	2	N	-0-					63

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALTE HUNDE (6700) 02059 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 11 RRCID -> 247268 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6686 - 6744

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED) 02088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 36 RRCID -> 212736 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 5130 - 6554

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 38 RRCID -> 218845 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 5996 - 7116

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 37 RRCID -> 219363 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5835 - 7380

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALVARADO (REQUENEZ) 02100 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ALVARADO, DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102758 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 3802 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 170960 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 4040 - 4611

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 125864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7830 - 8500

05	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	167	1	3644	2	N	31					110
							34	9									
06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	171	1	3368	2	N	82	160	1			32
							90	9									
07	3751	X	3599	-0-	-152	-0-	162	1	3422	2	N	14					46
							15	9									
08	3844	X	3465	-0-	-379	-0-	154	1	3311	2	N	-0-					46
09	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	156	1	3254	2	N	13					59
							14	9									
10	3844	X	3583	-0-	-261	-0-	177	1	3392	2	N	13					72
							14	9									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 2 RRCID -> 127446 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8450 - 8457

05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	42	1	926	2	N	4	3	1			42
							4	9									
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	36	1	699	2	N	4	3	1			43
							4	9									
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	41	1	875	2	N	5	3	1			45
							6	9									
08	961	N	832	-0-	-129	-0-	37	1	792	2	N	3	5	1			43
							3	9									
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	37	1	766	2	N	4	3	1			44
							4	9									
10	930	N	872	-0-	-58	-0-	43	1	826	2	N	3	5	1			42
							3	9									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 1 RRCID -> 128746 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7146 - 7166

05	372	N	328	-0-	-44	-0-	14	1	311	2	N	3	2	1			5
							3	9									
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	N	2	2	1			5
							2	9									
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	N	4	2	1			7
							4	9									
08	341	N	296	-0-	-45	-0-	13	1	281	2	N	2	3	1			6
							2	9									
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	N	1	2	1			5
							1	9									
*10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	371	2	N	2	3	1			4
							2	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	37	1	801	2	N	26	5	1			107
							29	9									
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	37	1	733	2	N	6	5	1			108
							7	9									
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	40	1	842	2	N	9	87	1			30
							10	9									
08	868	N	856	-0-	-12	-0-	38	1	810	2	N	7	10	1			27
							8	9									
09	780	N	733	-0-	-47	-0-	33	1	697	2	N	3	5	1			25
							3	9									
10	899	N	676	-0-	-223	-0-	33	1	635	2	N	7	10	1			22
							8	9									

HINOJOSA WELL #: 2 RRCID -> 132284 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7839 - 7861

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CELESTINO GARZA GU WELL #: 3 RRCID -> 135903 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7618 - 7988

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

CELESTINO GARZA GU WELL #: 4 RRCID -> 136950 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 7328 - 7646

05	3100	X	2773	-0-	-327	-0-	120	1	2611	2	N	38	25	1			49
							42	9									
06	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	128	1	2521	2	N	29	26	1			52
							32	9									
07	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	131	1	2768	2	N	68	26	1			94
							75	9									
08	2759	X	2570	-0-	-189	-0-	113	1	2423	2	N	31	52	1			73
							34	9									
09	2730	N	2371	-0-	-359	-0-	107	1	2232	2	N	29	26	1			76
							32	9									
10	2976	N	2118	-0-	-858	-0-	103	1	1980	2	N	32	52	1			56
							35	9									

TEXAS OSAGE GU WELL #: 2 RRCID -> 137204 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 7723 - 7968

05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	45	1	971	2	N	-0-					63
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	47	1	920	2	N	-0-					63
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	49	1	1045	2	N	-0-					63
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	53	1	1147	2	N	-0-					63
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	47	1	990	2	N	-0-					63
10	1085	N	979	-0-	-106	-0-	49	1	930	2	N	-0-					63

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 141424 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8736 - 8794

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLIVAREZ, O GU WELL #: 3 RRCID -> 144939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7825 - 8190

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FNB MISSION WELL #: 2 RRCID -> 173584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 8630 - 8843

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 173880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 5320 - 5658

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FNB MISSION WELL #: 3 RRCID -> 174489 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8822 - 8885

05	1116 N	853	-0-	-263	-0-	34 70	1 9	749	2	N	64	29	1			165
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	56 35	1 9	1101	2	N	32	29	1			168
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	46 70	1 9	970	2	N	64	138	1			94
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	42 40	1 9	911	2	N	36	59	1			71
09	1200 N	1003	-0-	-197	-0-	43 72	1 9	888	2	N	65	30	1			106
10	1085 N	926	-0-	-159	-0-	44 39	1 9	843	2	N	35	58	1			83

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 176656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8916 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2593	-0-	-569	-0-	229	1	2364	2	N	-0-					76
06	2910	X	2516	-0-	-394	-0-	204	1	2264	2	N	44	22	1			98
							48	9									
07	2697	X	2609	-0-	-88	-0-	213	1	2340	2	N	51	20	1			129
							56	9									
08	2697	X	2599	-0-	-98	-0-	231	1	2368	2	N	-0-					129
09	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	220	1	2289	2	N	127	45	1			211
							140	9									
*10	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	217	1	2314	2	N	91					302
							100	9									

GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 176661 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8602 - 8821

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	14	1			43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	1			43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	28	1			45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					47

CELESTINO GARZA GU WELL #: 7 RRCID -> 176920 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8036 - 8951

05	3069	X	3037	-0-	-32	-0-	132	1	2883	2	N	20	13	1			92
							22	9									
06	2970	X	2604	-0-	-366	-0-	124	1	2443	2	N	34	13	1			113
							37	9									
07	3069	X	2862	-0-	-207	-0-	127	1	2690	2	N	41	13	1			141
							45	9									
08	3069	X	2222	-0-	-847	-0-	98	1	2106	2	N	16	26	1			131
							18	9									
09	2940	X	2624	-0-	-316	-0-	119	1	2494	2	N	10	13	1			128
							11	9									
10	3038	X	2666	-0-	-372	-0-	131	1	2517	2	N	16	26	1			118
							18	9									

GARCIA "B" WELL #: 3 RRCID -> 176931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9543 PERF. 8849 - 8970

05	5766	X	5607	-0-	-159	-0-	492	1	5079	2	N	33					55
							36	9									
06	5580	X	5402	-0-	-178	-0-	442	1	4897	2	N	57	24	1			88
							63	9									
07	5766	X	5428	-0-	-338	-0-	450	1	4945	2	N	30	22	1			96
							33	9									
08	5766	X	5604	-0-	-162	-0-	497	1	5105	2	N	2					98
							2	9									
09	5520	X	5422	-0-	-98	-0-	468	1	4862	2	N	84	48	1			134
							92	9									
10	5611	X	5463	-0-	-148	-0-	469	1	4986	2	N	7					141
							8	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA "B" WELL #: 4 RRCID -> 177052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10309 PERF. 8440 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	114	1	1175	2	N	151	173	1			34
							166	9									
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	94	1	1041	2	N	13	13	1			34
							14	9									
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	85	1	935	2	N	12	12	1			34
							13	9									
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	113	1	1157	2	N	-0-					34
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	110	1	1142	2	N	30	25	1			39
							33	9									
*10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	98	1	1048	2	N	2					41
							2	9									

TEXAS OSAGE GU WELL #: 4 RRCID -> 178587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8337 - 8538

05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	61	1	1334	2	N	-0-					120
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	59	1	1163	2	N	-0-					120
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	59	1	1257	2	N	-0-					120
08	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	59	1	1265	2	N	-0-					120
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	62	1	1294	2	N	-0-					120
*10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	67	1	1288	2	N	-0-					120

GARCIA "B" WELL #: 5 RRCID -> 178994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8436 - 9575

05	2108	N	2003	-0-	-105	-0-	87	1	1896	2	N	18	12	1			87
							20	9									
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	83	1	1631	2	N	13	12	1			88
							14	9									
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	91	1	1920	2	N	79	12	1			155
							87	9									
08	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	83	1	1786	2	N	15	24	1			146
							17	9									
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	81	1	1692	2	N	9	12	1			143
							10	9									
10	2108	N	1817	-0-	-291	-0-	89	1	1711	2	N	15	24	1			134
							17	9									

GARCIA "B" WELL #: 6 RRCID -> 179724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8421 - 10526

05	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	150	1	1546	2	N	-0-					19
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	135	1	1499	2	N	69	12	1			76
							76	9									
07	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	137	1	1501	2	N	88	142	1			22
							97	9									
08	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	150	1	1539	2	N	-0-					22
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	142	1	1476	2	N	94	23	1			93
							103	9									
*10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	142	1	1515	2	N	120	181	1			32
							132	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FNB MISSION WELL #: 4 RRCID -> 180201 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8330 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	52	1	540	2	N	20					137
							22	9									
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	41	1	449	2	N	11	11	1			137
							12	9									
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	46	1	510	2	N	10	129	1			18
							11	9									
08	527	N	522	-0-	-5	-0-	46	1	476	2	N	-0-					18
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	43	1	450	2	N	29	22	1			25
							32	9									
10	527	N	503	-0-	-24	-0-	43	1	458	2	N	2					27
							2	9									

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 180445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8307 - 9120

05	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	456	1	9933	2	N	108	187	1			35
							119	9									
06	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	456	1	8963	2	N	40					75
							44	9									
07	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	427	1	9021	2	N	104					179
							114	9									
08	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	417	1	8950	2	N	30	177	1			32
							33	9									
09	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	429	1	8953	2	N	67					99
							74	9									
*10	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	502	1	9619	2	N	24					123
							26	9									

GARCIA "B" WELL #: 7 RRCID -> 181530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8435 - 8643

05	2201	N	2130	-0-	-71	-0-	188	1	1942	2	N	-0-					94
06	2130	N	2060	-0-	-70	-0-	168	1	1857	2	N	32	12	1			114
							35	9									
07	2170	N	2093	-0-	-77	-0-	173	1	1900	2	N	18	11	1			121
							20	9									
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	192	1	1976	2	N	-0-					121
09	2070	N	2059	-0-	-11	-0-	178	1	1853	2	N	25	24	1			122
							28	9									
10	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	174	1	1854	2	N	2					124
							2	9									

FNB MISSION WELL #: 5 RRCID -> 181695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8188 - 9034

05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	219	1	4765	2	N	59	123	1			38
							65	9									
06	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	183	1	3589	2	N	31	16	1			53
							34	9									
07	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	145	1	3056	2	N	70	17	1			106
							77	9									
08	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	208	1	4464	2	N	52	33	1			125
							57	9									
09	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	248	1	5186	2	N	52	125	1			52
							57	9									
*10	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	260	1	4987	2	N	23	33	1			42
							25	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 182355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8248 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11325	X	11325	-0-		-0-	-0-	493	1	10748	2	N	76	169	1			32
								84	9									
06	10535	X	10535	-0-		-0-	-0-	506	1	9948	2	N	74					106
								81	9									
07	6686	X	6686	-0-		-0-	-0-	302	1	6383	2	N	1					107
								1	9									
08	6510	X	5460	-0-		-1050	-0-	242	1	5207	2	N	10					117
								11	9									
09	6300	X	3720	-0-		-2580	-0-	166	1	3463	2	N	83	168	1			32
								91	9									
10	6510	X	1546	-0-		-4964	-0-	77	1	1466	2	N	3					35
								3	9									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 8 RRCID -> 182766 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 8336 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3499	-0-		399	842	152	1	3317	2	N	27	18	1			30
								30	9									
06	3000	N	2777	-0-		-223	619	132	1	2599	2	N	42	18	1			54
								46	9									
07	3100	N	3116	-0-		16	635	139	1	2937	2	N	36	18	1			72
								40	9									
08	3853	X	3218	-0-		-635	-0-	140	1	2997	2	N	74	105	1			41
								81	9									
09	3022	X	3022	-0-		-0-	-0-	137	1	2868	2	N	15	18	1			38
								17	9									
*10	3043	X	3043	-0-		-0-	-0-	150	1	2869	2	N	22	36	1			24
								24	9									

GUERRA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 182795 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA "B" WELL #: 8 RRCID -> 184835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8533 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 185593 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8301 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78	N	78	-0-		-0-	-0-	7	1	71	2	N	-0-					145
06	86	N	86	-0-		-0-	-0-	6	1	67	2	N	12	12	1			145
								13	9									
07	103	N	103	-0-		-0-	-0-	8	1	83	2	N	11	72	1			84
								12	9									
08	143	N	143	-0-		-0-	-0-	13	1	130	2	N	-0-					84
09	292	N	292	-0-		-0-	-0-	23	1	239	2	N	27	25	1			86
								30	9									
*10	297	N	297	-0-		-0-	-0-	25	1	270	2	N	2					88
								2	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CELESTINO GARZA GU WELL #: 9 RRCID -> 185594 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	8588	-0-	5488	5488	368	1	8025	2	N	177	174	1			127
							195	9									
06	3000	N	6351	-0-	3351	8839	308	1	6043	2	N	-0-					127
07	3100	N	7339	-0-	4239	13078	332	1	7007	2	N	-0-					127
08	19635	X	6557	-0-	-13078	-0-	292	1	6265	2	N	-0-					127
09	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	274	1	5720	2	N	-0-					127
*10	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	275	1	5272	2	N	166	164	1			129
							183	9									

HINOJOSA WELL #: 3 RRCID -> 185595 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 7287 - 7294

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	18	X	17	-0-	-1	-0-	1	1	16	2	N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 186040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8720 - 10591

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

FARIAS, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 186830 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 8604 - 9562

05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	156	1	3409	2	N	8	5	1			115
							9	9									
06	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	157	1	3080	2	N	97	176	1			36
							107	9									
07	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	167	1	3537	2	N	39	5	1			70
							43	9									
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	157	1	3377	2	N	161	188	1			43
							177	9									
09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	156	1	3261	2	N	35	6	1			72
							39	9									
*10	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	182	1	3482	2	N	20	11	1			81
							22	9									

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 186989 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8454 - 9416

05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	185	1	1911	2	N	-0-					18
06	3000	N	5505	-0-	2505	2505	453	1	5018	2	N	31	27	1			22
							34	9									
07	3100	N	5186	-0-	2086	4591	429	1	4717	2	N	36	25	1			33
							40	9									
08	3100	N	4549	-0-	1449	6040	404	1	4145	2	N	-0-					33
09	10211	X	4171	-0-	-6040	-0-	356	1	3703	2	N	102	54	1			81
							112	9									
*10	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	354	1	3762	2	N	6					87
							7	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FNB MISSION WELL #: 6 RRCID -> 188017 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7848 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	168	2	N	22					120
							24	9									
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	N	-0-					120
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	N	14	72	1			62
							15	9									
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					62
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					62
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					62

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 188237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1969	N	1649	-0-	-320	-0-	138	1	1426	2	N	77	173	1			42
							85	9									
06	1380	X	9	-0-	-1371	-0-	1	1	8	2	N	-0-					42
07	1426	X	7	-0-	-1419	-0-	1	1	6	2	N	-0-					42
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					42
*09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					42
10	1426	X	123	-0-	-1303	-0-	11	1	112	2	N	-0-					42

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 188520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 8685 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	52	1	1143	2	N	20					77
							22	9									
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	46	1	907	2	N	10					87
							11	9									
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	50	1	1053	2	N	8					95
							9	9									
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	62	1	1327	2	N	-0-					95
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	54	1	1126	2	N	17					112
							19	9									
10	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	54	1	1030	2	N	7					119
							8	9									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 191051 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8580 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					60
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					60
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					60
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					60
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					60
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					60

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VILLAREAL WELL #: 7 RRCID -> 191379 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8634 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191380 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8442 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1504	-0-	-139	-0-	133	1	1371	2	N	-0-					136
06	1620	N	1449	-0-	-171	-0-	120	1	1329	2	N	-0-					136
07	1519	N	1323	-0-	-196	-0-	110	1	1213	2	N	-0-					136
08	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	120	1	1233	2	N	-0-					136
09	1440	N	1275	-0-	-165	-0-	112	1	1163	2	N	-0-					136
10	1333	N	996	-0-	-337	-0-	86	1	910	2	N	-0-					136

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 192175 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8654 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	2	N	-0-					37
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					37
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					37
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					37
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-					37
10	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					37

OLIVAREZ, O. GU WELL #: 5 RRCID -> 192218 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192668 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8320 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, D. WELL #: 1 RRCID -> 192873 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	318	1	3283	2	N	6					82
							7	9									
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	277	1	3069	2	N	20	19	1			83
							22	9									
07	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	288	1	3166	2	N	67	17	1			133
							74	9									
08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	312	1	3201	2	N	-0-					133
09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	289	1	3003	2	N	43	38	1			138
							47	9									
*10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	266	1	2829	2	N	4					142
							4	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 193695 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	2	N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	2	N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	-0-					-0-
*10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	N	-0-					-0-

GUERRA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 193896 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7972 - 7982

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FERGUSON, D. WELL #: 2 RRCID -> 194168 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8222 - 8244

05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	182	1	1874	2	N	-0-					19
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	166	1	1839	2	N	15	15	1			19
							17	9									
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	156	1	1714	2	N	13	13	1			19
							14	9									
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	182	1	1865	2	N	-0-					19
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	189	1	1959	2	N	60	29	1			50
							66	9									
*10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	192	1	2047	2	N	6					56
							7	9									

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 194613 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8534 - 8544

05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					27
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	137	1	1522	2	N	-0-					27
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	36	1	394	2	N	-0-					27
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					27
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	38	1	390	2	N	-0-					27
*10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	85	1	902	2	N	-0-					27

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 195928 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA BROS. WELL #: 11 RRCID -> 196265 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7902 - 8808

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VILLAREAL WELL #: 14 RRCID -> 197656 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8811 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	728	1	7510	2	N	161					256
							177	9									
06	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	674	1	7464	2	N	12	182	1			86
							13	9									
07	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	660	1	7258	2	N	8					94
							9	9									
08	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	686	1	7048	2	N	8					102
							9	9									
09	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	609	1	6326	2	N	59					161
							65	9									
*10	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	700	1	7447	2	N	49	182	1			28
							54	9									

FERGUSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 197725 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 198454 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8902 - 8922

05	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	101	1	1045	2	N	100					137
							110	9									
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	89	1	982	2	N	77	184	1			30
							85	9									
07	1240	N	1071	-0-	-169	-0-	89	1	982	2	N	-0-					30
08	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	97	1	1000	2	N	54					84
							59	9									
09	1170	N	1066	-0-	-104	-0-	91	1	946	2	N	26					110
							29	9									
*10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	91	1	965	2	N	126	182	1			54
							139	9									

VILLARREAL WELL #: 16 RRCID -> 200034 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11264 PERF. 8738 - 10956

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN DRESAR WELL #: 1 RRCID -> 200315 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 8374

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					11
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					11

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA "B" WELL #: 11 RRCID -> 202504 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8317 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	82	1	1781	2	N	47	31	1			57
							52	9									
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	81	1	1599	2	N	33	31	1			59
							36	9									
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	81	1	1714	2	N	62	31	1			90
							68	9									
08	1922	N	1780	-0-	-142	-0-	77	1	1661	2	N	38	63	1			65
							42	9									
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	82	1	1720	2	N	25	32	1			58
							28	9									
*10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	90	1	1722	2	N	48	62	1			44
							53	9									

VILLAREAL WELL #: 18 RRCID -> 205427 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10332 - 10584

05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	N	-0-					32
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	N	-0-					32
07	186	N	95	-0-	-91	-0-	7	1	82	2	N	5					37
							6	9									
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	9	1	91	2	N	14					51
							15	9									
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	9	1	93	2	N	-0-					51
*10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	N	-0-					51

WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 189314 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8431 - 8746

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2018 - W/O TO 04-284254

GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 195464 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8194 - 8240

05	2573	X	1516	-0-	-1057	-0-	34	1	1386	3	Y	18	16	1			9
							76	4	20	9							
06	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	89	1	2389	3	Y	16	16	1			9
							65	4	18	9							
07	2573	X	2448	-0-	-125	-0-	75	1	2245	3	Y	14	20	1			3
							113	4	15	9							
08	DLQ	G-10	2350	-0-	2350	2350	93	1	2194	3	Y	15	15	1			3
							46	4	17	9							
*09	2700	N	1946	-0-	-754	1596	90	1	1822	3	Y	12	11	1			4
							21	4	13	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1596					Y	NO RPT					4

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 197876 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8176 - 8240

05	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	40	1	1623	3	Y	15	13	1			8
							89	4	17	9							
06	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	80	1	2158	3	Y	12	13	1			7
							59	4	13	9							
07	2232	X	2103	-0-	-129	-0-	64	1	1932	3	Y	9	14	1			2
							97	4	10	9							
08	DLQ	G-10	2046	-0-	2046	2046	81	1	1913	3	Y	11	11	1			2
							40	4	12	9							
*09	3478	X	1432	-0-	-2046	-0-	66	1	1340	3	Y	9	8	1			3
							16	4	10	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA BA WELL #: 13 RRCID -> 224714 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA BB WELL #: 12 RRCID -> 225007 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8214 - 8293

05	2325	X	1861	-0-	-464	-0-	43	1	1710	3	Y	14	20	1			12
							93	4	15	9							
06	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	89	1	2410	3	Y	54	43	1			23
							65	4	59	9							
07	2914	X	2383	-0-	-531	-0-	71	1	2148	3	Y	51	63	1			11
							108	4	56	9							
08	DLQ G-10		1771	-0-	1771	1771	69	1	1633	3	Y	32	35	1			8
							34	4	35	9							
*09	4153	X	2382	-0-	-1771	-0-	105	1	2122	3	Y	118	91	1			35
							25	4	130	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

GARCIA BB WELL #: 14 RRCID -> 227032 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8228 - 8294

05	1953	X	1532	-0-	-421	-0-	35	1	1402	3	Y	16	16	1			9
							77	4	18	9							
06	1950	X	1749	-0-	-201	-0-	60	1	1628	3	Y	15	16	1			8
							44	4	17	9							
07	2077	X	1652	-0-	-425	-0-	50	1	1511	3	Y	14	19	1			3
							76	4	15	9							
08	DLQ G-10		1469	-0-	1469	1469	58	1	1367	3	Y	14	14	1			3
							29	4	15	9							
*09	2730	X	1261	-0-	-1469	-0-	58	1	1177	3	Y	11	10	1			4
							14	4	12	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

GARCIA BB WELL #: 15 RRCID -> 231228 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7985 - 8081

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA BB WELL #: 16 RRCID -> 231229 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7104 - 7126

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVARADO (6780) 02100 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	952	R	952	-0-	-0-	-0-	46	1	906	2	N	-0-					6
07	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					6
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					6

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST) 02165 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENA WELL #: 1 RRCID -> 135181 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9774 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PENA WELL #: 2 RRCID -> 137147 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9756 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7116	X	7116	-0-	-0- B	-0-	682	1	6425	2	N	8					68
							9	9									
06	6777	X	6777	-0-	-0- B	-0-	663	1	6112	2	N	2					70
							2	9									
07	6818	X	6818	-0-	-0- B	-0-	688	1	6124	2	N	5					75
							6	9									
08	6776	X	6776	-0-	-0- B	-0-	684	1	6085	2	N	6					81
							7	9									
09	6501	X	6501	-0-	-0- B	-0-	666	1	5826	2	N	8					89
							9	9									
*10	6578	X	6578	-0-	-0- B	-0-	686	1	5886	2	N	5					94
							6	9									

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
05	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	142	1	904	3	N	-0-					101
06	1050	N	864	-0-	-186	-0-	137	1	724	3	N	3					104
							3	9									
07	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	144	1	1039	3	N	4					108
							4	9									
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	139	1	1033	3	N	-0-					108
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	134	1	929	3	N	14					122
							15	9									
*10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	134	1	1048	3	N	-0-					122

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
05	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	52	1	1438	3	N	3					173
							3	9									
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	54	1	1637	3	N	-0-					173
07	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	62	1	1630	3	N	-0-					173
08	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	60	1	1410	3	N	-0-					173
09	1680	N	1273	-0-	-407	-0-	54	1	1195	3	N	22	178	1			17
							24	9									
10	1705	N	729	-0-	-976	-0-	28	1	701	3	N	-0-					17

ALWORTH (QUEEN CITY) //CONT.// 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 3 RRCID -> 166545 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7460

05	3534	X	3307	-0-	-227	-0-	178	1	3093	3	N	33	1	8			180
							36	9									
06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	202	1	3435	3	N	39					219
							43	9									
07	3689	X	3656	-0-	-33	-0-	208	1	3422	3	N	24	180	1			63
							26	9									
08	3689	X	3576	-0-	-113	-0-	202	1	3352	3	N	20					83
							22	9									
09	3690	X	3364	-0-	-326	-0-	188	1	3143	3	N	30	1	8			112
							33	9									
10	3813	X	3599	-0-	-214	-0-	208	1	3356	3	N	32					144
							35	9									

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 1274 RRCID -> 065065 COMPL. DATE 04/07/1975 TOTAL DEPTH 15081 PERF. N/A

05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	51	1	12	3	N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	48	1	20	3	N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	50	1	25	3	N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	45	1	6	3	N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	45	1	15	3	N	-0-					-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 2273 RRCID -> 066726 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A

05	248	N	217	-0-	-31	-0-	37	1	180	3	N	-0-					17
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					17
07	310	N	244	-0-	-66	-0-	33	1	211	3	N	-0-					17
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	46	1	290	3	N	-0-					17
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	33	1	241	3	N	-0-					17
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	37	1	198	3	N	-0-					17

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 1271 RRCID -> 072771 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-

MCCAMPBELL, E. A. WELL #: 2274 RRCID -> 073529 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 10661 PERF. N/A

05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 3273 RRCID -> 138784 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 2271D RRCID -> 145960 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9901 - 9969

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 4274 RRCID -> 159880 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 14990 PERF. 9932 - 9960

05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
*10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALWORTH (WILCOX, HINNANT 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMARGOSA (HOCKLEY H) 02241 162 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
ZWERNEMANN WELL #: R 1 RRCID -> 180789 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4748 - 4761

05	2480	N	2225	-0-	-255	B	-0-	2225	3		N	-0-					-0-
06	2040	N	1635	-0-	-405	B	-0-	1635	3		N	-0-					-0-
07	1952	N	1952	-0-	-0-	B	-0-	1952	3		N	-0-					-0-
08	2232	N	1912	-0-	-320	B	-0-	1912	3		N	-0-					-0-
09	1650	N	1000	-0-	-650	B	-0-	1000	3		N	-0-					-0-
10	1953	N	1782	-0-	-171	B	-0-	1782	3		N	-0-					-0-

AMARGOSA (2700) 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
EARHART, MARTHA WELL #: A 1 RRCID -> 044307 COMPL. DATE 06/08/1968 TOTAL DEPTH 5103 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

SHANKS, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 065626 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

05	1105	N	1105	-0-	-0-		-0-	1105	3		N	-0-					-0-
06	960	N	600	-0-	-360		-0-	600	3		N	-0-					-0-
07	527	N	282	-0-	-245		-0-	282	3		N	-0-					-0-
08	992	N	551	-0-	-441		-0-	551	3		N	-0-					-0-
09	600	N	500	-0-	-100		-0-	500	3		N	-0-					-0-
*10	320	N	320	-0-	-0-		-0-	320	3		N	-0-					-0-

SHANKS, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 071004 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

05	490	N	490	-0-	-0-		-0-	490	3		N	-0-					-0-
06	240	N	164	-0-	-76		-0-	164	3		N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-		-0-	100	3		N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-		-0-	400	3		N	-0-					-0-
09	150	N	100	-0-	-50		-0-	100	3		N	-0-					-0-
*10	300	N	300	-0-	-0-		-0-	300	3		N	-0-					-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 071593 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

AMARGOSA (2700) //CONT.// 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC //CONT.// 950529
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMARGOSA (2700, SOUTH) 02241 512 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
NORGAS ENERGY 612861
YAWN WELL #: 1 RRCID -> 122124 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2656 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11-21-2016

AMARGOSA (2750 FRIO) 02241 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
FREEBORN WELL #: 1 RRCID -> 133184 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2795 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMORE (GAYLE VKSBG. 5510) 02401 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
STATE OF TEXAS-SLICK #4 WELL #: 1 RRCID -> 194673 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5148 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
STATE OF TEXAS SLICK #5 WELL #: 1 RRCID -> 176489 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 5578 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

AMORE (VICKSBURG 5500) 02401 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 120 RRCID -> 165679 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5480 - 5492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 L RRCID -> 175690 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5616 - 5644

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
AL - SW BTLT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 162132 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5553 - 5565

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

ANA LAURA (QUEEN CITY) 02447 275 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
SAENZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 251244 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5636 - 5639

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANGELITA, E. (6950) 02853 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ANGELITA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230454 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2016 - W/O TO 13677

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
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*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-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANGELITA NEW (FRIO) //CONT.// 02868 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
*11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	504	1	1719	2	Y	73	113	1			262
							80	9									
*12	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	453	1	2316	2	Y	70	118	1			214
							77	9									
*01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	398	1	1294	2	Y	72	123	1			163
							79	9									
*02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	573	1	1450	2	Y	54					217
							59	9									
*03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	478	1	1250	2	Y	83	144	1			156
							91	9									
*04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	634	1	1305	2	Y	70					226
							77	9									
*05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	691	1	1237	2	Y	86	142	1			170
							95	9									
*06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	621	1	1019	2	Y	89	158	1			101
							98	9									
*07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	667	1	1075	2	Y	82					183
							90	9									
*08	1736	N	1637	-0-	-99	-0-	432	1	1149	2	Y	51	156	1			78
							56	9									
*09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	806	1	1199	2	Y	91					169
							100	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					169

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 281930 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9745

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. WELL #: F 3 RRCID -> 282170 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9271 - 9702

05	6324	X	2534	-0-	-3790	-0-	204	1	2322	2	N	7					144
							8	9									
06	5340	X	2657	-0-	-2683	-0-	256	1	2390	2	N	10					154
							11	9									
07	5518	X	2650	-0-	-2868	-0-	262	1	2386	2	N	2	129	1			27
							2	9									
08	4061	X	3255	-0-	-806	-0-	338	1	2915	2	N	2	2	8			27
							2	9									
09	3060	X	2997	-0-	-63	-0-	363	1	2634	2	N	-0-					27
*10	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	395	1	2628	2	N	-0-					27

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) //CONT.// 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN, D.J. WELL #: 10 R RRCID -> 282249 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9252 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17303	X	17303	-0-	-0-	-0-	3336	1	13928	2	N	35					105
							39	9									
06	15750	X	15102	-0-	-648	-0-	2691	1	12365	2	N	42					147
							46	9									
07	16275	X	15689	-0-	-586	-0-	3323	1	12333	2	N	30					177
							33	9									
08	16275	X	16047	-0-	-228	-0-	3592	1	12425	2	N	27	152	1			52
							30	9									
09	15750	X	14840	-0-	-910	-0-	3355	1	11465	2	N	18					70
							20	9									
10	16275	X	14367	-0-	-1908	-0-	3457	1	10875	2	N	32	74	1			28
							35	9									

SULLIVAN, D.J. WELL #: C 11 RRCID -> 282474 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9326 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18879	X	13529	-0-	-5350	-0-	1089	1	12398	2	N	38					147
							42	9									
06	15090	X	10900	-0-	-4190	-0-	1052	1	9807	2	N	37					184
							41	9									
07	15004	X	11097	-0-	-3907	-0-	1095	1	9976	2	N	24	171	1			37
							26	9									
08	13857	X	10699	-0-	-3158	-0-	1108	1	9563	2	N	25					62
							28	9									
09	13410	X	9667	-0-	-3743	-0-	1166	1	8462	2	N	35					97
							39	9									
10	13516	X	9241	-0-	-4275	-0-	1182	1	7862	2	N	179	221	1			55
							197	9									

SULLIVAN, D.J. WELL #: H 1 RRCID -> 282491 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9264 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	1373	-0-	-704	-0-	265	1	1106	2	N	2					214
							2	9									
06	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	331	1	1519	2	N	1					215
							1	9									
07	1488	X	1064	-0-	-424	-0-	225	1	835	2	N	4	177	1			42
							4	9									
08	1488	X	594	-0-	-894	-0-	132	1	456	2	N	5					47
							6	9									
09	1860	X	707	-0-	-1153	-0-	158	1	540	2	N	8					55
							9	9									
10	1922	X	690	-0-	-1232	-0-	163	1	513	2	N	13					68
							14	9									

SULLIVAN, D.J. WELL #: 6 B RRCID -> 282854 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7905 - 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
05	22320	X	561	-0-	-21759	-0-	107	1	448	2	N	5	192	1			65
							6	9									
06	21600	X	1450	-0-	-20150	-0-	244	1	1123	2	N	75					140
							83	9									
07	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-					N	-0-					140
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					140
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					140
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	1	115	1			26

SULLIVAN, D.J. WELL #: C 1 RRCID -> 284409 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 9648 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 163979 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11424 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	584	1	6654	2	N	426	354	1			289
							469	9									
06	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	730	1	6804	2	N	453	568	1			174
							498	9									
07	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	704	1	6416	2	N	393	487	1			80
							432	9									
08	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	748	1	6452	2	N	392	275	1			197
							431	9									
09	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	779	1	5655	2	N	371	349	1			219
							408	9									
*10	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	879	1	5849	2	N	340	419	1			140
							374	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 1ST RRCID -> 166993 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	3277	-0-	-1807	-0-	364	1	2822	2	N	83	190	1			62
							91	9									
06	4920	X	2452	-0-	-2468	-0-	290	1	2074	2	N	80					142
							88	9									
07	6014	X	2237	-0-	-3777	-0-	152	1	1996	2	N	81	180	1			43
							89	9									
08	6014	X	2676	-0-	-3338	-0-	360	1	2248	2	N	62					105
							68	9									
09	5820	X	3350	-0-	-2470	-0-	464	1	2756	2	N	118	188	1			35
							130	9									
*10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	530	1	2883	2	N	50	43	1			42
							55	9									

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 169656 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11975 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN DEEP WELL #: A 3ST RRCID -> 170047 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11714 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49086	X	49086	-0-	-0-	-0-	3535	1	40253	2	N	4816	4906	1			234
							5298	9									
06	36136	X	36136	-0-	-0-	-0-	3198	1	29805	2	N	2848	2840	1			242
							3133	9									
07	37020	X	37020	-0-	-0-	-0-	3344	1	30458	2	N	2925	2955	1			212
							3218	9									
08	49073	X	33428	-0-	-15645	-0-	3225	1	27823	2	N	2164	2055	1			321
							2380	9									
09	47490	X	26603	-0-	-20887	-0-	2793	1	20269	2	N	3219	3333	1			207
							3541	9									
10	49073	X	28203	-0-	-20870	-0-	3261	1	21695	2	N	2952	3012	1			147
							3247	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 1 RRCID -> 172911 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11760 - 11996

05	3565	X	2956	-0-	-609	-0-	332	1	2574	2	N	45	172	1			78
							50	9									
06	3360	X	2413	-0-	-947	-0-	287	1	2053	2	N	66					144
							73	9									
07	3472	X	2505	-0-	-967	-0-	174	1	2292	2	N	35					179
							39	9									
08	3100	X	2659	-0-	-441	-0-	360	1	2249	2	N	45	40	1			184
							50	9									
09	2910	X	2495	-0-	-415	-0-	350	1	2078	2	N	61					245
							67	9									
10	2945	X	2526	-0-	-419	-0-	385	1	2090	2	N	46	162	1			129
							51	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: B 1ST RRCID -> 177958 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11950 - 12206

05	19902	X	16142	-0-	-3760	-0-	1816	1	14086	2	N	218	190	1			180
							240	9									
06	18210	X	14400	-0-	-3810	-0-	1738	1	12452	2	N	191	184	1			187
							210	9									
07	18817	X	14249	-0-	-4568	-0-	996	1	13085	2	N	153	188	1			152
							168	9									
08	17422	X	15016	-0-	-2406	-0-	2042	1	12751	2	N	203	195	1			160
							223	9									
*09	15960	X	13522	-0-	-2438	-0-	1919	1	11407	2	N	178	188	1			150
							196	9									
10	16151	X	13031	-0-	-3120	-0-	1994	1	10840	2	N	179	237	1			92
							197	9									

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: C 2ST RRCID -> 179054 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13420 - 14088

05	3100	N	33492	-0-	30392	80637	2118	1	24123	2	N	6592	6892	1			296
							7251	9									
06	108584	X	27947	-0-	-80637	-0-	2180	1	20322	2	N	4950	4488	1			758
							5445	9									
07	25658	X	25658	-0-	-0-	-0-	2076	1	18909	2	N	4248	4610	1			396
							4673	9									
08	21361	X	21361	-0-	-0-	-0-	1820	1	15701	2	N	3491	3398	1			489
							3840	9									
09	16760	X	16760	-0-	-0-	-0-	1641	1	11912	2	N	2915	2784	1			620
							3207	9									
*10	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	1529	1	10169	2	N	2679	2975	1			324
							2947	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 180802 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	653	-0-	-91	-0-	72	1	557	2	N	22	162	1			70
							24	9									
06	660	N	573	-0-	-87	-0-	66	1	470	2	N	34					104
							37	9									
07	682	N	369	-0-	-313	-0-	25	1	335	2	N	8					112
							9	9									
08	651	N	457	-0-	-194	-0-	60	1	373	2	N	22					134
							24	9									
09	570	N	478	-0-	-92	-0-	66	1	392	2	N	18					152
							20	9									
*10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	72	1	389	2	N	20	144	1			28
							22	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 2ST RRCID -> 181147 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11996 - 12663

05	15624	X	13327	-0-	-2297	-0-	1484	1	11512	2	N	301	355	1			50
							331	9									
06	15120	X	11215	-0-	-3905	-0-	1338	1	9582	2	N	268	191	1			127
							295	9									
07	15190	X	10932	-0-	-4258	-0-	755	1	9923	2	N	231	305	1			53
							254	9									
08	14508	X	11262	-0-	-3246	-0-	1521	1	9495	2	N	224	185	1			92
							246	9									
09	13320	X	10471	-0-	-2849	-0-	1473	1	8758	2	N	218	186	1			124
							240	9									
10	13330	X	9963	-0-	-3367	-0-	1510	1	8210	2	N	221	215	1			130
							243	9									

SULLIVAN, DAN WELL #: 8 RRCID -> 182656 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10194 - 10290

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 4 RRCID -> 185945 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 12606

05	DLQ G-10		459	-0-	459	674	34	1	388	2	Y	34					91
							37	9									
06	1161	X	487	-0-	-674	-0-	45	1	417	2	Y	23					114
							25	9									
07	610	X	610	-0-	-0-	-0-	51	1	469	2	Y	82	44	1			152
							90	9									
08	524	X	524	-0-	-0-	-0-	52	1	447	2	Y	23					175
							25	9									
09	480	X	479	-0-	-1	-0-	53	1	383	2	Y	39					214
							43	9									
10	620	X	241	-0-	-379	-0-	31	1	206	2	Y	4	180	1			38
							4	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: E 1 RRCID -> 189931 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 13835 PERF.11607 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN DEEP 'A' WELL #: 1 RRCID -> 190347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10820 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		DLQ G-10	117	-0-	117	361	13 1	1 9	103	2	Y	1	59	1			10
06	464	N	103	-0-	-361	-0-	9 31	1 9	63	2	Y	28					38
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6 11	1 9	75	2	Y	10	27	1			21
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	20 40	1 9	127	2	Y	36	36	1			21
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	44 65	1 9	261	2	Y	59	58	1			22
*10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	63 13	1 9	342	2	Y	12	28	1			6

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: E 2 RRCID -> 195022 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11986 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	1			102

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 2ST RRCID -> 212161 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.11879 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137	1			20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	163	1	679	2	N	22					72
							24	9									
06	840	N	784	-0-	-56	-0-	135	1	619	2	N	27					99
							30	9									
07	868	N	838	-0-	-30	-0-	167	1	619	2	N	47	31	1			115
							52	9									
08	868	N	797	-0-	-71	-0-	176	1	608	2	N	12					127
							13	9									
09	780	N	741	-0-	-39	-0-	162	1	555	2	N	22					149
							24	9									
10	837	N	745	-0-	-92	-0-	172	1	542	2	N	28					177
							31	9									

SULLIVAN DEEP "F" WELL #: 1 RRCID -> 221504 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN DEEP WELL #: 1 RRCID -> 224447 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 15561 PERF.10038 - 10040

05	3100	N	4619	-0-	1519	3326	3641	1	950	2	N	25					184
							28	9									
06	4476	X	1150	-0-	-3326	-0-	1000	1	136	2	N	13					197
							14	9									
07	1116	X	553	-0-	-563	-0-	256	1	265	2	N	29	179	1			47
							32	9									
08	1116	X	969	-0-	-147	-0-	351	1	571	2	N	43					90
							47	9									
09	1080	X	985	-0-	-95	-0-	517	1	383	2	N	77					167
							85	9									
10	1116	X	299	-0-	-817	-0-	55	1	244	2	N	-0-					167

SULLIVAN IV WELL #: 4 RRCID -> 224717 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 15045 PERF.11844 - 13230

05	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	653	1	7439	2	N	345	557	1			165
							380	9									
06	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	703	1	6549	2	N	326	381	1			110
							359	9									
07	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	767	1	6986	2	N	340	368	1			82
							374	9									
08	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	786	1	6781	2	N	296	236	1			142
							326	9									
09	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	903	1	6552	2	N	308	255	1			195
							339	9									
*10	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	994	1	6614	2	N	322	382	1			135
							354	9									

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: C 3 RRCID -> 225776 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11675 - 11978

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "E" WELL #: E 3 RRCID -> 227501 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 14094 PERF.11848 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	159	-0-	-141	-0-	15	1	144	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	117	-0-	-69	-0-	12	1	105	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	18	1	131	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	12	1	77	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 241561 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10259 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	135	1	562	2	N	24					149
							26	9									
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	169	1	775	2	N	21					170
							23	9									
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	171	1	635	2	N	18	155	1			33
							20	9									
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					33
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					33
10	837	N	110	-0-	-727	-0-	23	1	72	2	N	14					47
							15	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 245716 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 14162 PERF.11486 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	1883	-0-	-3511	-0-	143	1	1630	2	N	100					272
							110	9									
06	4170	X	1814	-0-	-2356	-0-	172	1	1605	2	N	34					306
							37	9									
07	3503	X	3413	-0-	-90	-0-	325	1	2956	2	N	120	302	1			124
							132	9									
08	3503	X	2401	-0-	-1102	-0-	241	1	2076	2	N	76	122	1			78
							84	9									
09	2850	X	1601	-0-	-1249	-0-	189	1	1373	2	N	35	53	1			60
							39	9									
10	3410	X	2352	-0-	-1058	-0-	299	1	1988	2	N	59	102	1			17
							65	9									

SULLIVAN DEEP A WELL #: 6 RRCID -> 245798 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 13986 PERF.11694 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4223	-0-	-613	-0-	335	1	3816	2	N	65					167
							72	9									
06	4680	X	2857	-0-	-1823	-0-	272	1	2532	2	N	48					215
							53	9									
07	4371	X	2497	-0-	-1874	-0-	244	1	2221	2	N	29	187	1			57
							32	9									
08	4216	X	2194	-0-	-2022	-0-	221	1	1910	2	N	57					114
							63	9									
09	4080	X	2112	-0-	-1968	-0-	249	1	1808	2	N	50					164
							55	9									
10	4216	X	2199	-0-	-2017	-0-	282	1	1876	2	N	37	143	1			58
							41	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: A 2ST RRCID -> 259637 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12854 PERF.11880 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49941	X	35320	-0-	-14621	-0-	3930 902	1 9	30488	2	N	820	911	1			175
06	48330	X	29080	-0-	-19250	-0-	3463 815	1 9	24802	2	N	741	570	1			346
07	49941	X	27445	-0-	-22496	-0-	1881 840	1 9	24724	2	N	764	948	1			162
08	41974	X	27621	-0-	-14353	-0-	3701 813	1 9	23107	2	N	739	744	1			157
09	36780	X	24584	-0-	-12196	-0-	3430 765	1 9	20389	2	N	695	560	1			292
10	35309	X	23653	-0-	-11656	-0-	3553 787	1 9	19313	2	N	715	852	1			155

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260170 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13985 PERF.13740 - 13766

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 262015 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 13646 PERF.11234 - 12860

05	4340	X	3256	-0-	-1084	-0-	233 374	1 9	2649	2	N	340	383	1			369
06	3900	X	2778	-0-	-1122	-0-	235 354	1 9	2189	2	N	322	382	1			309
07	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	754 726	1 9	6871	2	N	660	692	1			277
08	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	963 958	1 9	8310	2	N	871	967	1	2	8	179
09	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	958 525	1 9	6953	2	N	477	349	1			307
10	8339	X	6074	-0-	-2265	-0-	722 551	1 9	4801	2	N	501	709	1			99

SULLIVAN DEEP WELL #: F 2 RRCID -> 262504 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13848 PERF.11359 - 11668

05	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	435 827	1 9	4951	2	N	752	566	1			286
06	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	397 691	1 9	3698	2	N	628	567	1			347
07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	311 403	1 9	2834	2	N	366	629	1			84
08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	372 446	1 9	3206	2	N	405	257	1			232
09	3480	X	3348	-0-	-132	-0-	364 340	1 9	2644	2	N	309	184	1			357
10	3596	X	2428	-0-	-1168	-0-	282 273	1 9	1873	2	N	248	483	1			122

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 #: E 4 RRCID -> 263124 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 13845 PERF.11232 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2215	-0-	2215	5636	173	1	1975	2	Y	61					259
							67	9									
06	7606	X	1970	-0-	-5636	-0-	185	1	1723	2	Y	56					315
							62	9									
07	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	191	1	1744	2	Y	12	241	1			86
							13	9									
08	3534	X	1916	-0-	-1618	-0-	195	1	1685	2	Y	33					119
							36	9									
09	3420	X	1717	-0-	-1703	-0-	204	1	1480	2	Y	30					149
							33	9									
10	2201	X	1579	-0-	-622	-0-	204	1	1355	2	Y	18					167
							20	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1977	-0-	1977	3831	157	1	1790	2	Y	27					289
							30	9									
06	1600	N	1615	-0-	15	3846	151	1	1409	2	Y	50					339
							55	9									
07	3100	N	1636	-0-	-1464	2382	162	1	1473	2	Y	1	148	1			192
							1	9									
08	3100	N	1710	-0-	-1390	992	172	1	1485	2	Y	48					240
							53	9									
09	2356	N	1364	-0-	-992	-0-	156	1	1129	2	Y	72					312
							79	9									
10	1643	N	1451	-0-	-192	-0-	178	1	1188	2	Y	77	321	1			68
							85	9									

SULLIVAN DEEP WELL #: 2 RRCID -> 264775 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 13052 PERF.11826 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	7352	-0-	-3095	-0-	822	1	6376	2	N	140					262
							154	9									
06	7920	X	6537	-0-	-1383	-0-	783	1	5610	2	N	131	191	1			202
							144	9									
07	7812	X	6174	-0-	-1638	-0-	427	1	5608	2	N	126	188	1			140
							139	9									
08	7533	X	6328	-0-	-1205	-0-	857	1	5350	2	N	110	190	1			60
							121	9									
09	7110	X	5638	-0-	-1472	-0-	793	1	4711	2	N	122					182
							134	9									
10	7347	X	5214	-0-	-2133	-0-	787	1	4277	2	N	136	263	1			55
							150	9									

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 (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 5 RRCID -> 266991 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11912 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	1616	1	12535	2	Y	135	77	1			154
							149	9									
06	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	1551	1	11110	2	Y	17	100	1			71
							19	9									
07	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	851	1	11184	2	Y	184	186	1			69
							202	9									
08	14291	X	12623	-0-	-1668	-0-	1713	1	10694	2	Y	196	193	1			72
							216	9									
09	13830	X	11281	-0-	-2549	-0-	1608	1	9557	2	Y	105					177
							116	9									
10	14291	X	10809	-0-	-3482	-0-	1668	1	9067	2	Y	67	187	1			57
							74	9									

SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 7 RRCID -> 268938 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12168 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		352	-0-	352	605	28	1	322	2	Y	2					8
							2	9									
06	889	N	284	-0-	-605	-0-	27	1	254	2	Y	3					11
							3	9									
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	60	1	548	2	Y	7	13	1			5
							8	9									
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	61	1	524	2	Y	8					13
							9	9									
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	74	1	538	2	Y	-0-					13
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	78	1	520	2	Y	-0-					13

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 269018 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 14026 PERF.13126 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	23	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN DEEP 'A' GU WELL #: 2 RRCID -> 270145 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12440 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2519	-0-	2519	4870	270	1	2097	2	Y	138	311	1			53
							152	9									
06	1800	N	1962	-0-	162	5032	226	1	1617	2	Y	108					161
							119	9									
07	3100	N	2228	-0-	-872	4160	147	1	1936	2	Y	132	166	1			127
							145	9									
08	3100	N	2378	-0-	-722	3438	310	1	1939	2	Y	117	155	1			89
							129	9									
09	3000	N	2284	-0-	-716	2722	314	1	1864	2	Y	96	135	1			50
							106	9									
*10	3100	N	2310	-0-	-790	1932	335	1	1819	2	Y	142	159	1			33
							156	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270500 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.10300 - 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
05	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	770	1	5973	2	N	80					252
							88	9									
06	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	690	1	4944	2	N	69	191	1			130
							76	9									
07	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	374	1	4917	2	N	49	40	1			139
							54	9									
08	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	741	1	4627	2	N	35					174
							39	9									
09	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	642	1	3817	2	N	51					225
							56	9									
*10	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	723	1	3929	2	N	68	193	1			100
							75	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 3 RRCID -> 272696 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12170 - 12185

05	DLQ G-10		7129	-0-	7129	13993	792	1	6143	2	Y	176	107	1			212
							194	9									
06	20937	X	6944	-0-	-13993	-0-	817	1	5853	2	Y	249	270	1			191
							274	9									
07	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	469	1	6163	2	Y	54	179	1			66
							59	9									
08	7347	X	6795	-0-	-552	-0-	920	1	5746	2	Y	117	165	1			18
							129	9									
09	6930	X	6267	-0-	-663	-0-	880	1	5232	2	Y	141					159
							155	9									
10	7161	X	6341	-0-	-820	-0-	979	1	5321	2	Y	37	173	1			23
							41	9									

SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
MCGILL, KATY WELL #: 1 RRCID -> 269609 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13723 PERF.13174 - 13588

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (7200 FRIO) 02971 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
RUPP WELL #: 7 RRCID -> 194495 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7190 - 7194

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (7400 FRIO) 02971 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 281960 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7392 - 7422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7700 FRIO) 02971 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 215817 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7704 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANN MAG (8350 VICKSBURG) 02971 774 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (8700) 02971 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG, EAST 02972 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG) 02976 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-

ANN MAG, SW. (10,550) 02977 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

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 10/26/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8515 - 12642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95

APACHE RANCH (OLMOS) 03243 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
BLOCKER RANCH WELL #: RRCID -> 072805 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 5573 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2003

ARETO (FRIO 13,300) 03530 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
MARY B WELL #: 1 RRCID -> 202923 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13256 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					213
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					214
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					215
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					216
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					217
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

ARMSTRONG (F-53) 03672 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
STROMAN, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 165729 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5221 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017 - PLUGGED 12/01/17

ARNOLD-DAVID (L-20) 03776 537 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CHILTIPIN WELL #: 600 RRCID -> 270163 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11482 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	119	-0-	-222	-0-	29	1	90	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	12	-0-	-78	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	110	1	238	2	Y	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	48	1	132	2	Y	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	N	291	-0-	-50	-0-	75	1	216	2	Y	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (LAURELES) 03778 604 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 6044 RRCID -> 198094 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10648 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9176	X	8153	-0-	-1023	-0-	8153	3			Y	-0-	4	1			3
06	DLQ G-10		7475	-0-	7475	7475	7475	3			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		9261	-0-	9261	16736	9261	3			Y	-0-					3
08	26950	X	10214	-0-	-16736	-0-	10214	3			Y	-0-					3
*09	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9884	3			Y	-0-					3
10	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300) 03903 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUDNALL, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 137741 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12316 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1020	N	310	-0-	-710	-0-	41	1	269	3	Y	-0-					2
12	1891	X	8	-0-	-1883	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	1891	X	157	-0-	-1734	-0-	22	1	135	3	Y	-0-					-0-
02	1708	X	12	-0-	-1696	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	868	X	164	-0-	-704	-0-	1	1	155	3	Y	7					7
							8	9									
04	DLQ G-10		154	-0-	154	154	154	3			Y	-0-	7	1			-0-
05	165	X	11	-0-	-154	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUCHER, J ET AL WELL #: 2 RRCID -> 209633 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5970	X	5190	-0-	-780	-0-	661	1	4412	3	Y	106	99	1			101
							117	9									
12	6169	X	5048	-0-	-1121	-0-	703	1	4217	3	Y	116	108	1			109
							128	9									
01	5425	X	4680	-0-	-745	-0-	625	1	3947	3	Y	98	105	1			102
							108	9									
02	4844	X	3640	-0-	-1204	-0-	21	1	3540	3	Y	72	102	1			72
							79	9									
03	5363	X	4439	-0-	-924	-0-	21	1	4328	3	Y	82	94	1			60
							90	9									
04	DLQ G-10		4069	-0-	4069	4069	3937	3	132	9	Y	120	102	1			78
05	8344	X	4275	-0-	-4069	-0-	4163	3	112	9	Y	102					180
06	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4282	3	98	9	Y	89	106	1			163
07	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4563	3	68	9	Y	62	205	1			20
08	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4409	3	110	9	Y	100					120
09	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	416	1	5514	3	Y	63	147	1			36
							69	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214043 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214042 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	659	1	4393	3	Y	90	91	1			92
							99	9									
12	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	636	1	3809	3	Y	83	87	1			88
							91	9									
01	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	531	1	3357	3	Y	88	89	1			87
							97	9									
02	3108	X	2763	-0-	-345	-0-	16	1	2677	3	Y	64	89	1			62
							70	9									
03	3441	X	3155	-0-	-286	-0-	14	1	3032	3	Y	99	98	1			63
							109	9									
04	DLQ G-10		2842	-0-	2842	2842	2739	3	103	9	Y	94	90	1			67
05	5602	X	2760	-0-	-2842	-0-	2685	3	75	9	Y	68					135
06	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2562	3	79	9	Y	72	83	1			124
07	2852	X	2761	-0-	-91	-0-	2694	3	67	9	Y	61	171	1			14
08	2852	X	2728	-0-	-124	-0-	2637	3	91	9	Y	83					97
09	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	200	1	2653	3	Y	51	120	1			28
							56	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

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
*11	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	304	1	2033	3	Y	21					51
							23	9									
12	2294	X	2156	-0-	-138	-0-	301	1	1803	3	Y	47	51	1			47
							52	9									
01	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	326	1	2054	3	Y	50	58	1			39
							55	9									
02	2156	X	1160	-0-	-996	-0-	6	1	1090	3	Y	58	73	1			24
							64	9									
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	10	1	2130	3	Y	34					58
							37	9									
04	DLQ G-10		2394	-0-	2394	2394	2365	3	29	9	Y	26	59	1	2	6	23
05	500	N	2229	-0-	1729	4123	2175	3	54	9	Y	49					72
06	3000	N	1777	-0-	-1223	2900	1719	3	58	9	Y	53	77	1			48
07	3100	N	1440	-0-	-1660	1240	1371	3	69	9	Y	63					111
08	2877	N	1637	-0-	-1240	-0-	1601	3	36	9	Y	33	78	1			66
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	142	1	1887	3	Y	45	84	1			27
							50	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) //CONT.// 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUDNALL, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 228709 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11758 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	1185	1	7900	3	Y	121					159
							133	9									
12	9393	X	9219	-0-	-174	-0-	1304	1	7810	3	Y	95	139	1			115
							105	9									
01	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	1271	1	8027	3	Y	97	134	1			78
							107	9									
02	8484	X	7365	-0-	-1119	-0-	42	1	7249	3	Y	67	117	1			28
							74	9									
03	9393	X	8310	-0-	-1083	-0-	39	1	8175	3	Y	87					115
							96	9									
04	DLQ G-10		7624	-0-	7624	7624	7569	3	55	9	Y	50	125	1	3	6	37
05	15323	X	7699	-0-	-7624	-0-	7645	3	54	9	Y	49					86
06	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6468	3	98	9	Y	89	113	1			62
07	8153	X	7688	-0-	-465	-0-	7581	3	107	9	Y	97					159
08	8153	X	7648	-0-	-505	-0-	7603	3	45	9	Y	41	112	1			88
09	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	559	1	7412	3	Y	43	104	1			27
							47	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

ARROYO COLORADO (F-9) 03922 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
ARMENDAIZ WELL #: 1 RRCID -> 177652 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3771 - 3773

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROYO COLORADO, NORTH (E-4) 03926 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
PINNELL, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 261199 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3489 - 3492

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2018 - P/A 06/13/18

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC 815855
3 M WELL #: 1 T RRCID -> 186626 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3998 - 4010

05	961	N	955	-0-	-6	-0-	942	2	13	9	N	12					181
06	930	N	914	-0-	-16	-0-	911	2	3	9	N	3					184
07	961	N	884	-0-	-77	-0-	881	2	3	9	N	3					187
08	961	N	741	-0-	-220	-0-	737	2	4	9	N	4					191
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	921	2	2	9	N	2					193
*10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	942	2	6	9	N	5					198

ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 208480 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071

05	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	2			N	-0-					16
06	780	N	711	-0-	-69	-0-	711	2			N	-0-					16
07	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	2			N	-0-					16
08	744	N	498	-0-	-246	-0-	498	2			N	-0-					16
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					16
*10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					16

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) //CONT.// 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC //CONT.// 815855
MARGO R.E. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 221286 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3996 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1139	2			N	-0-					24
06	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	1103	2			N	-0-					24
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					24
08	1147	N	911	-0-	-236	-0-	911	2			N	-0-					24
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					24
*10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					24

MARGO, R.E. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224235 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4908 - 4916

05	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-					110
06	630	N	581	-0-	-49	-0-	581	2			N	-0-					110
07	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	2			N	-0-					110
08	589	N	408	-0-	-181	-0-	408	2			N	-0-					110
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					110
*10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					110

ZERTUCHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277342 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4175 - 4181

05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	918	2	36	9	N	33					148
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	918	2	34	9	N	31					179
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	887	2	18	9	N	16					195
08	961	N	676	-0-	-285	-0-	670	2	6	9	N	5					200
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1006	2	3	9	N	3	173	1			30
*10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1010	2	15	9	N	14					44

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC 815855
MARGO "A" WELL #: 2A RRCID -> 186800 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2882 - 2892

05	3813	X	3248	-0-	-565	-0-	3234	2	14	9	N	13					306
06	3690	X	3137	-0-	-553	-0-	3130	2	7	9	N	6	176	1			136
07	3658	X	3034	-0-	-624	-0-	3026	2	8	9	N	7					143
08	3255	X	2212	-0-	-1043	-0-	2204	2	8	9	N	7					150
09	3150	X	3024	-0-	-126	-0-	3016	2	8	9	N	7					157
10	3255	X	3066	-0-	-189	-0-	3058	2	8	9	N	7					164

MARGO "A" WELL #: 4A RRCID -> 189893 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 2847

05	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	2			N	-0-					74
06	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			N	-0-					74
07	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	2			N	-0-					74
08	589	N	363	-0-	-226	-0-	363	2			N	-0-					74
09	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	2			N	-0-					74
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					74

MARGO "A" WELL #: 6AT RRCID -> 198716 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2836 - 2848

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) //CONT.// 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC //CONT.// 815855
MARGO "A" WELL #: 5AT RRCID -> 199599 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2854 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2018 - P/A 04/30/18

3 M WELL #: 1 C RRCID -> 207280 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2900 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 252584 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 4978 PERF. 2880 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND) 03945 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
BLOCK/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125090 COMPL. DATE 02/07/1987 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5351 - 5533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	287	1	3326	2	N	42					176
							46	9									
06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	236	1	2872	2	N	39					215
							43	9									
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	109	1	1345	2	N	-0-					215
08	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	103	1	1495	2	N	-0-	150	1			65
09	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	363	1	4656	2	N	61					126
							67	9									
10	1085	X	683	-0-	-402	-0-	46	1	617	2	N	18					144
							20	9									

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
05	1922	N	1747	-0-	-175	-0-	279	1	1460	2	N	7					46
							8	9									
06	2250	N	1910	-0-	-340	-0-	270	1	1631	2	N	8					54
							9	9									
07	1984	N	1878	-0-	-106	-0-	279	1	1597	2	N	2					56
							2	9									
08	1736	N	1032	-0-	-704	-0-	189	1	843	2	N	-0-					56
09	1920	N	1597	-0-	-323	-0-	270	1	1325	2	N	2					58
							2	9									
10	1891	N	1292	-0-	-599	-0-	279	1	1013	2	N	-0-					58

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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
MARGO/PENA WELL #: 1 RRCID -> 121118 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5198 - 5362

05	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	6979	2	40	9	N	36					140
06	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7029	2	34	9	N	31					171
07	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6876	2	52	9	N	47	172	1			46
08	5332	X	5208	-0-	-124	-0-	5183	2	25	9	N	23					69
09	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7148	2	31	9	N	28					97
*10	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7430	2	39	9	N	35					132

RINGGOLD FARMS 1 WELL #: 1 RRCID -> 123139 COMPL. DATE 12/25/1986 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595

05	2728	X	2688	-0-	-40	-0-	248	1	2429	2	N	10					126
							11	9									
06	2790	X	2523	-0-	-267	-0-	240	1	2283	2	N	-0-					126
07	2883	X	2460	-0-	-423	-0-	248	1	2212	2	N	-0-					126
08	2883	X	1598	-0-	-1285	-0-	184	1	1414	2	N	-0-					126
09	2610	X	2074	-0-	-536	-0-	240	1	1834	2	N	-0-					126
10	2697	X	2075	-0-	-622	-0-	248	1	1827	2	N	-0-					126

BLOCK-GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 124670 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5247 - 5459

05	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	331	1	3839	2	N	-0-					153
06	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	197	1	2401	2	N	-0-					153
07	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	542	1	6674	2	N	2					155
							2	9									
08	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	435	1	6316	2	N	7					162
							8	9									
09	3270	X	3028	-0-	-242	-0-	219	1	2809	2	N	-0-					162
*10	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	505	1	6717	2	N	-0-					162

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125748 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5296 - 5318

05	1829	N	1228	-0-	-601	-0-	97	1	1131	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1725	-0-	-45	-0-	131	1	1594	2	N	-0-					-0-
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	110	1	1357	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	982	-0-	-258	-0-	63	1	919	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1531	-0-	-209	-0-	111	1	1420	2	N	-0-					-0-
*10	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	186	1	2468	2	N	-0-					-0-

WOOD/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 129867 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5303 - 5450

05	496	N	285	-0-	-211	-0-	23	1	262	2	N	-0-					-0-
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	127	1	1546	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	771	-0-	-500	-0-	58	1	713	2	N	-0-					-0-
08	279	N	237	-0-	-42	-0-	15	1	222	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	666	-0-	-714	-0-	48	1	618	2	N	-0-					-0-
10	775	N	467	-0-	-308	-0-	33	1	434	2	N	-0-					-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151443 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5129 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1706	-0-	-247	-0-	135	1	1571	2	N	-0-					23
06	1890	N	1770	-0-	-120	-0-	134	1	1636	2	N	-0-					23
07	1953	N	890	-0-	-1063	-0-	67	1	823	2	N	-0-					23
08	1705	N	198	-0-	-1507	-0-	13	1	185	2	N	-0-					23
09	1770	N	845	-0-	-925	-0-	61	1	784	2	N	-0-					23
*10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	69	1	911	2	N	-0-					23
	WALKER, BILLY L.				WELL #: 2		RRCID -> 153063		COMPL. DATE 01/18/1995			TOTAL DEPTH 6017			PERF. 5284 -		5369
05	7068	X	6216	-0-	-852	-0-	6183	2	33	9	N	30					183
06	6270	X	5802	-0-	-468	-0-	5784	2	18	9	N	16	167	1			32
07	6417	X	6012	-0-	-405	-0-	5986	2	26	9	N	24					56
08	6417	X	4279	-0-	-2138	-0-	4262	2	17	9	N	15					71
09	6210	X	4173	-0-	-2037	-0-	4148	2	25	9	N	23					94
*10	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6271	2	3	9	N	3					97
	RICABY				WELL #: 1		RRCID -> 172075		COMPL. DATE 05/19/1998			TOTAL DEPTH 6000			PERF. 5266 -		5486
05	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	243	1	927	2	N	2					102
							2	9									
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	317	1	1002	2	N	7					109
							8	9									
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	814	1	483	2	N	3					112
							3	9									
08	1178	N	864	-0-	-314	-0-	456	1	404	2	N	4					116
							4	9									
09	1320	N	1163	-0-	-157	-0-	865	1	281	2	N	15					131
							17	9									
10	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	622	1	497	2	N	4					135
							4	9									
	WALKER, BILLY L.				WELL #: 4		RRCID -> 185319		COMPL. DATE 08/02/2001			TOTAL DEPTH 6000			PERF. 5526 -		5697
05	5053	X	4432	-0-	-621	-0-	916	1	3493	2	N	21					62
							23	9									
06	5640	X	3272	-0-	-2368	-0-	785	1	2481	2	N	5					67
							6	9									
07	5828	X	338	-0-	-5490	-0-	212	1	126	2	N	-0-					67
08	5828	X	549	-0-	-5279	-0-	291	1	258	2	N	-0-					67
09	4920	X	30	-0-	-4890	-0-	23	1	7	2	N	-0-					67
10	4433	X	651	-0-	-3782	-0-	362	1	289	2	N	-0-					67
	GUERRA				WELL #: 3		RRCID -> 215507		COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 6000			PERF. 5274 -		5500
05	4216	X	2668	-0-	-1548	-0-	212	1	2456	2	N	-0-					30
06	4080	X	2946	-0-	-1134	-0-	224	1	2722	2	N	-0-					30
07	4216	X	2657	-0-	-1559	-0-	199	1	2457	2	N	1					31
							1	9									
08	3844	X	2178	-0-	-1666	-0-	140	1	2038	2	N	-0-					31
09	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	213	1	2736	2	N	-0-					31
10	3038	X	2520	-0-	-518	-0-	176	1	2344	2	N	-0-					31
	GUERRA				WELL #: 4		RRCID -> 225218		COMPL. DATE 11/25/2006			TOTAL DEPTH 6000			PERF. 5298 -		5562
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
WALKER, BILLY L WELL #: 5 RRCID -> 274294 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5695 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	7308	-0-	-442	-0-	7176	2	132	9	N	120	173	1			56
06	7500	X	6878	-0-	-622	-0-	6756	2	122	9	N	111					167
07	7781	X	6989	-0-	-792	-0-	6879	2	110	9	N	100	165	1			102
08	7781	X	5190	-0-	-2591	-0-	5088	2	102	9	N	93					195
09	7530	X	6992	-0-	-538	-0-	6872	2	120	9	N	109	173	1			131
10	7316	X	7123	-0-	-193	-0-	6985	2	138	9	N	125	175	1			81

TREK RESOURCES, INC. 867578
BLOCK-GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 127383 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5240 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	388	1	1015	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1500	N	1169	-0-	-331	-0-	326	1	843	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1115	-0-	-466	-0-	314	1	790	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
08	1395	N	868	-0-	-527	-0-	181	1	687	2	N	-0-					-0-
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	385	1	825	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: A 1 RRCID -> 128801 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5184 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	1154	1	3024	2	N	20	20	1			36
							22	9									
06	4020	X	3987	-0-	-33	-0-	1113	1	2874	2	N	-0-					36
07	4185	X	4169	-0-	-16	-0-	1175	1	2951	2	N	39	39	1			36
							43	9									
08	4185	X	3123	-0-	-1062	-0-	652	1	2471	2	N	-0-					36
09	4050	X	3594	-0-	-456	-0-	1144	1	2450	2	N	-0-					36
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					36

BLOCK/GUERRA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148549 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5242 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	930	-0-	-93	-0-	255	1	669	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
06	960	N	748	-0-	-212	-0-	209	1	539	2	N	-0-					-0-
07	961	N	711	-0-	-250	-0-	199	1	500	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
08	930	N	526	-0-	-404	-0-	110	1	416	2	N	-0-					-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	264	1	565	2	N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-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
05	5952	X	5495	-0-	-457	-0-	1484	1	3888	2	N	112	112	1			248
							123	9									
06	5760	X	4989	-0-	-771	-0-	1393	1	3596	2	N	-0-					248
07	5952	X	5093	-0-	-859	-0-	1450	1	3643	2	N	-0-					248
08	5518	X	3758	-0-	-1760	-0-	785	1	2973	2	N	-0-					248
09	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	1807	1	3870	2	N	-0-					248
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					248

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
WOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 157779 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5392 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1796	-0-	-95	-0-	485	1	1270	2	N	37	37	1			147
							41	9									
06	1800	N	1740	-0-	-60	-0-	486	1	1254	2	N	-0-					147
07	1829	N	1728	-0-	-101	-0-	492	1	1236	2	N	-0-					147
08	1798	N	1257	-0-	-541	-0-	263	1	994	2	N	-0-					147
09	1740	N	1622	-0-	-118	-0-	516	1	1106	2	N	-0-					147
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					147

WOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 157796 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5286 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	16	1			57
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

WOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 157799 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5306 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	183	1	480	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	177	1	457	2	N	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	205	1	515	2	N	-0-					-0-
08	651	N	521	-0-	-130	-0-	109	1	412	2	N	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	217	1	465	2	N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 158086 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5412 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

WOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 159195 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5373 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-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
05	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	358	1	938	2	N	20	20	1			70
							22	9									
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	392	1	1011	2	N	-0-					70
07	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	390	1	981	2	N	-0-					70
08	1333	N	954	-0-	-379	-0-	199	1	755	2	N	-0-					70
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	487	1	1042	2	N	-0-					70
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2006

AVIATORS 04504 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
AVIATOR "B" WELL #: 1 RRCID -> 178390 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1414 - 1676

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVIATORS, N. (4TH HINNANT) 04506 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 9 RRCID -> 215867 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10948 - 11138

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVIATORS, N. (12000) 04506 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 5301 RRCID -> 091999 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 16020 PERF.11989 - 12055

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT - HALL, ALICE B. GU WELL #: 3801 RRCID -> 094499 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11882 - 11976

05	806	N	757	-0-	-49	-0-	237	1	520	2	N	-0-				25
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	251	1	590	2	N	16				41
							18	9								
07	868	N	821	-0-	-47	-0-	260	1	550	2	N	10				51
							11	9								
*08	744	N	576	-0-	-168	-0-	176	1	337	2	N	57				108
							63	9								
*09	840	N	307	-0-	-533	-0-	138	1	169	2	N	-0-				108
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT				108

BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 6801 RRCID -> 099711 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11740 - 11812

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	17	1	42	2	N	-0-				-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	4	1	9	2	N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	30	N	23	-0-	-7	-0-	10	1	13	2	N	-0-				-0-
10	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT				-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400) 04509 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. ALCE B. HALL WELL #: 682 F RRCID -> 125999 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9422 - 9452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 255862 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9466 - 9472

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PUIG "A" WELL #: 2 RRCID -> 257036 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9446 - 9452

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PUIG 'A' WELL #: 1 RRCID -> 276490 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8827 - 9210

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900) 04509 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG RANCH WELL #: RRCID -> 179562 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 15222 PERF. 9794 - 9816

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900) //CONT.// 04509 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	693	1	1521	2	Y	-0-					17
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	662	1	1557	2	Y	-0-					17
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	666	1	1412	2	Y	-0-					17
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	754	1	1446	2	Y	2					19
							2	9									
*09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	782	1	964	2	Y	2					21
							2	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 253008 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9925 - 9952

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2010

AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600) 04509 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS WELL #: 2010 RRCID -> 148898 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10230 - 10330

05	15765	X	15765	-0-	-0-	-0-	15765	2			N	-0-					-0-
06	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	540	1	14137	2	N	-0-					-0-
07	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	540	1	15657	2	N	-0-					-0-
08	15316	X	15316	-0-	-0-	-0-	540	1	14776	2	N	-0-					-0-
09	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	540	1	13223	2	N	-0-					-0-
*10	16741	X	16741	-0-	-0-	-0-	540	1	16201	2	N	-0-					-0-

AVIATORS, S. (5590) 04509 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 6 RRCID -> 121257 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 5592 - 5598

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

AVIATORS S. (9450) 04509 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 16 RRCID -> 218679 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9556 - 9707

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 20 RRCID -> 266397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9372 - 9549

05	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	391	1	11425	2	Y	-0-					-0-
06	10470	X	10036	-0-	-434	-0-	413	1	9623	2	Y	-0-					-0-
07	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	579	1	11502	2	Y	-0-					-0-
08	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	587	1	10389	2	Y	-0-					-0-
*09	10470	X	10096	-0-	-374	-0-	576	1	9520	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	899	N	597	-0-	-302	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
08	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					-0-
09	690	N	562	-0-	-128	-0-	562	2			N	-0-					-0-
10	775	N	660	-0-	-115	-0-	660	2			N	-0-					-0-

AVIATORS, SOUTH (11800) 04509 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 13 RRCID -> 249051 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12093 PERF. 8825 - 8839

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BF LUCK (6TH HINNANT) 04699 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
D.C.R.C. WELL #: RRCID -> 176735 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8816 - 8862

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2005

B.M.T. (LOBO CONS.) 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
JARAL WELL #: 1 RRCID -> 174343 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10116 - 10957

05	2759	N	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
06	2880	X	1608	-0-	-1272	-0-	351	1	1257	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
09	2880	X	255	-0-	-2625	-0-	114	1	141	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		627	-0-	627	627	216	1	411	2	Y	-0-					-0-

JARAL WELL #: 5 RRCID -> 208783 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10722 - 11574

05	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
06	2100	N	1490	-0-	-610	-0-	325	1	1165	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1500	N	319	-0-	-1181	-0-	143	1	176	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		731	-0-	731	731	252	1	479	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. WELL #: 4 RRCID -> 080431 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9847 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1709	3	10	9	Y	9	6	1			3
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	77	1	1501	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	73	1	1568	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*08	1643	N	1553	-0-	-90	-0-	70	1	1480	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	78	1	1616	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					1

B.M.T. WELL #: 5 RRCID -> 087687 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9393 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 088176 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 11481 PERF.10534 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 088561 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9227 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	62	1	1260	3	N	1					28
							1	9									
06	1380	N	1242	-0-	-138	-0-	59	1	1183	3	N	-0-					28
07	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	62	1	1225	3	N	1	1	1			28
							1	9									
08	1333	N	1111	-0-	-222	-0-	1111	3			N	-0-					28
09	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	22	1	1140	3	N	-0-					28
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					28

SALDIVAR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 088786 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11086 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	1448	-0-	-102	-0-	73	1	1375	3	Y	-0-					10
06	1500	X	892	-0-	-608	-0-	45	1	846	3	Y	1					11
							1	9									
07	1550	X	423	-0-	-1127	-0-	22	1	401	3	Y	-0-					11
08	1550	X	1253	-0-	-297	-0-	63	1	1187	3	Y	3					14
							3	9									
09	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	60	1	1773	3	Y	-0-					14
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					14

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 093607 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10363 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	66	1	1261	3	Y	-0-					3
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	57	1	1077	3	Y	1					4
							1	9									
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	61	1	1119	3	Y	-0-					4
08	1333	N	1066	-0-	-267	-0-	53	1	1011	3	Y	2					6
							2	9									
09	1140	N	1067	-0-	-73	-0-	35	1	1032	3	Y	-0-					6
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					6

SALDIVAR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 098652 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9628 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	54	1	1026	3	Y	-0-					2
06	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	55	1	1022	3	Y	-0-					2
07	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	69	1	1261	3	Y	-0-					2
08	1085	X	936	-0-	-149	-0-	47	1	887	3	Y	2					4
							2	9									
09	1080	X	704	-0-	-376	-0-	23	1	681	3	Y	-0-					4
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					4

SALDIVAR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 099565 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11367 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	X	1231	-0-	-288	-0-	62	1	1169	3	Y	-0-					7
06	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	79	1	1487	3	Y	-0-					7
07	1767	X	1244	-0-	-523	-0-	65	1	1179	3	Y	-0-					7
08	1767	X	1352	-0-	-415	-0-	68	1	1281	3	Y	3					10
							3	9									
09	1710	X	813	-0-	-897	-0-	26	1	787	3	Y	-0-					10
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					10

SALDIVAR ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 099566 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 11645 PERF. 9794 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	81	1	1541	3	Y	-0-					3
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	75	1	1409	3	Y	-0-					3
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	86	1	1564	3	Y	-0-					3
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	82	1	1548	3	Y	4					7
							4	9									
09	1470	N	1256	-0-	-214	-0-	41	1	1215	3	Y	-0-					7
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					7

B.M.T. WELL #: 11 RRCID -> 100062 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	25	1	483	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	Y	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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 #: 14 RRCID -> 104104 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9765 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4383	3	11	9	Y	10	10	1			5
06	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	278	1	5505	3	Y	14	11	1			8
							15	9									
07	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	243	1	5248	3	Y	8	12	1			4
							9	9									
08	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	228	1	4795	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	226	1	4669	3	Y	12	10	1			5
							13	9									
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					5

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 1 RRCID -> 105413 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 107453 COMPL. DATE 08/14/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1434	-0-	-271	-0-	1431	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	1500	N	1200	-0-	-300	-0-	57	1	1140	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1488	N	969	-0-	-519	-0-	43	1	925	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1426	N	947	-0-	-479	-0-	42	1	903	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1200	N	927	-0-	-273	-0-	42	1	883	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 16 RRCID -> 107858 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	147	-0-	-63	-0-	7	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 17 RRCID -> 111701 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9472 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1980	3	4	9	Y	4	5	1			2
06	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	122	1	2424	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
07	3100	N	3180	-0-	80	80	140	1	3036	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
08	3100	N	3230	-0-	130	210	146	1	3077	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	3000	N	2803	-0-	-197	13	128	1	2667	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113875 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 18 RRCID -> 115552 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9710 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	299	-0-	-166	-0-	298	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	330	N	292	-0-	-38	-0-	13	1	278	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	13	1	292	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	13	1	286	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 117032 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	598	3	N	-0-	9	1			68
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	28	1	550	3	N	-0-	9	1			59
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	31	1	606	3	N	-0-	2	1			57
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-	2	1			55
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	12	1	618	3	N	3					58
							3	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					58

FROST NATIONAL BANK WELL #: 21 RRCID -> 117085 COMPL. DATE 06/23/1985 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	133	1	2689	3	N	1					14
							1	9									
06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	127	1	2531	3	N	1					15
							1	9									
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	125	1	2488	3	N	4					19
							4	9									
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2290	3	2	9	N	2					21
09	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	47	1	2455	3	N	1					22
							1	9									
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					22

FROST NATIONAL BANK WELL #: 22 RRCID -> 119114 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	499	3	N	2					37
							2	9									
06	540	N	438	-0-	-102	-0-	21	1	414	3	N	3					40
							3	9									
07	527	N	438	-0-	-89	-0-	21	1	413	3	N	4					44
							4	9									
08	527	N	391	-0-	-136	-0-	390	3	1	9	N	1					45
09	450	N	429	-0-	-21	-0-	8	1	417	3	N	4					49
							4	9									
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					49

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	651	N	551	-0-	-100	-0-	26	1	525	3	N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	27	1	527	3	N	-0-					-0-
07	620	N	512	-0-	-108	-0-	25	1	487	3	N	-0-					-0-
08	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09	540	N	521	-0-	-19	-0-	10	1	511	3	N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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
05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3444	3	21	9	Y	19	12	1			12
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	151	1	3002	3	Y	2	8	1			6
							2	9									
07	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	146	1	3154	3	Y	10	9	1			7
							11	9									
08	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	242	1	5119	3	Y	12	8	1			11
							13	9									
09	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	214	1	4431	3	Y	15	15	1			11
							17	9									
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	4030	X	3982	-0-	-48	-0-	187	1	3794	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	3900	X	3786	-0-	-114	-0-	181	1	3605	3	N	-0-	2	1			-0-
07	4030	X	3872	-0-	-158	-0-	185	1	3685	3	N	2	1	1			1
							2	9									
08	4030	X	3419	-0-	-611	-0-	3417	3	2	9	N	2	2	1			1
09	3900	X	3673	-0-	-227	-0-	69	1	3602	3	N	2	1	1			2
							2	9									
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					2

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 23 RRCID -> 125692 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9694 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 T RRCID -> 128196 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7958 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	488	-0-	-101	-0-	23	1	465	3	N	-0-					9
06	570	N	471	-0-	-99	-0-	23	1	448	3	N	-0-					9
07	620	N	495	-0-	-125	-0-	24	1	471	3	N	-0-					9
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					9
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	10	1	499	3	N	-0-					9
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					9

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 26 RRCID -> 130502 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2852	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	135	1	2676	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	131	1	2810	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
08	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	127	1	2685	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	115	1	2379	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					1

FROST NATIONAL BANK WELL #: 34 RRCID -> 130782 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					5
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					5
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					5
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					5
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					5
10	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					5

FROST NATIONAL BANK WELL #: 35 RRCID -> 131641 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	4	1	210	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 27 RRCID -> 131962 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 2 RRCID -> 133789 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9840 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	12	1	233	3	Y	-0-					2
06	570	N	303	-0-	-267	-0-	15	1	288	3	Y	-0-					2
07	341	N	245	-0-	-96	-0-	13	1	232	3	Y	-0-					2
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	Y	1					3
							1	9									
09	300	N	200	-0-	-100	-0-	6	1	194	3	Y	-0-					3
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					3

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR, R.T. WELL #: 10 RRCID -> 135381 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9846 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	184	1	3489	3	Y	-0-					18
06	3450	X	3319	-0-	-131	-0-	167	1	3152	3	Y	-0-					18
07	3627	X	3597	-0-	-30	-0-	187	1	3410	3	Y	-0-					18
08	3658	X	3426	-0-	-232	-0-	171	1	3251	3	Y	4					22
							4	9									
09	3540	X	2612	-0-	-928	-0-	85	1	2527	3	Y	-0-					22
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					22

SALDIVAR ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 135978 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	176	1	3342	3	Y	-0-					7
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	163	1	3088	3	Y	-0-					7
07	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	176	1	3206	3	Y	-0-					7
08	3255	X	2766	-0-	-489	-0-	138	1	2621	3	Y	6					13
							7	9									
09	3150	X	2455	-0-	-695	-0-	80	1	2375	3	Y	-0-					13
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					13

SALDIVAR ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 136490 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10512 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 136492 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9822 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 23 RRCID -> 137189 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9416 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					30
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					30
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					30
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	341	X	303	-0-	-38	-0-	301	3	2	9	Y	2					3
06	330	X	295	-0-	-35	-0-	13	1	282	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	341	X	297	-0-	-44	-0-	13	1	283	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	341	X	308	-0-	-33	-0-	13	1	294	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	330	X	314	-0-	-16	-0-	15	1	298	3	Y	1					1
							1	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 27 RRCID -> 138311 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9815 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	136	1	2592	3	Y	-0-					8
06	2790	X	2525	-0-	-265	-0-	127	1	2398	3	Y	-0-					8
07	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	154	1	2809	3	Y	-0-					8
08	2883	X	2860	-0-	-23	-0-	143	1	2709	3	Y	7					15
							8	9									
09	2790	X	2539	-0-	-251	-0-	83	1	2456	3	Y	-0-					15
10	2976	N	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1036	3	7	9	Y	6	4	1			2
06	990	N	985	-0-	-5	-0-	47	1	937	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	48	1	1021	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	49	1	1030	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	48	1	996	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	40	1	754	3	Y	-0-					2
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	43	1	812	3	Y	-0-					2
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	43	1	778	3	Y	-0-					2
08	806	N	798	-0-	-8	-0-	40	1	756	3	Y	2					4
							2	9									
09	870	N	818	-0-	-52	-0-	27	1	791	3	Y	-0-					4
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					4

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 25 RRCID -> 141430 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	72	1	411	2	N	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	51	1	284	2	N	-0-					-0-
07	372	N	341	-0-	-31	-0-	56	1	285	2	N	-0-					-0-
08	403	N	258	-0-	-145	-0-	44	1	214	2	N	-0-					-0-
09	330	N	262	-0-	-68	-0-	56	1	206	2	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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 #: 33 RRCID -> 141850 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9964 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	884	3	6	9	Y	5	4	1			2
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	44	1	869	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	39	1	833	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	51	1	1063	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	40	1	829	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					1

B.M.T. WELL #: 25 RRCID -> 143004 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10235 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 143005 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10517 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 22 RRCID -> 143438 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9260 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3201	3	19	9	Y	17	12	1			7
06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	150	1	2999	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
07	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	152	1	3274	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
08	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	156	1	3296	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	147	1	3030	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					4

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 144863 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10035 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5118	3	13	9	Y	12	11	1			9
06	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	233	1	4641	3	Y	12	10	1			11
							13	9									
07	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	225	1	4891	3	Y	7	11	1			7
							8	9									
08	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	228	1	4800	3	Y	10	10	1			7
							11	9									
09	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	214	1	4460	3	Y	11	10	1			8
							12	9									
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					8

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

B.M.T. WELL #: 35 RRCID -> 145754 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9977 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 36 RRCID -> 146458 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10060 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 50 RRCID -> 147400 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	3	N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	3	N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	3	N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	7	1	371	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 147426 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10168 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 38 RRCID -> 147801 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9890 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2432	3	7	9	Y	6	5	1			4
06	2520	X	2408	-0-	-112	-0-	116	1	2285	3	Y	6	5	1			5
							7	9									
07	2604	X	2554	-0-	-50	-0-	113	1	2437	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
08	2604	X	2552	-0-	-52	-0-	115	1	2431	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
09	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	112	1	2326	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
10	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					4

B.M.T. WELL #: 37 RRCID -> 148003 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9614 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	449	-0-	-543	-0-	448	3	1	9	Y	1	1	1			3
06	1500	N	898	-0-	-602	-0-	43	1	853	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	713	N	673	-0-	-40	-0-	31	1	641	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	427	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	900	N	762	-0-	-138	-0-	36	1	724	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1356	3	8	9	Y	7	6	1			1
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	70	1	1404	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	67	1	1460	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	69	1	1459	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	66	1	1385	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					1

B.M.T. WELL #: 40 RRCID -> 148345 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	X	775	-0-	-0-	-0-	773	3	2	9	Y	2	2	1			2
06	600	X	405	-0-	-195	-0-	20	1	384	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	589	X	384	-0-	-205	-0-	17	1	366	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	775	X	449	-0-	-326	-0-	21	1	427	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	750	X	515	-0-	-235	-0-	24	1	490	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					2

FROST NATIONAL BANK WELL #: 51 RRCID -> 149230 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 38 RRCID -> 150058 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9185 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	129	1	736	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	615	-0-	-45	-0-	93	1	522	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	657	-0-	-87	-0-	108	1	549	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	400	-0-	-468	-0-	69	1	331	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	104	-0-	-526	-0-	22	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 43 RRCID -> 150541 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10421 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1938	3	4	9	Y	4	4	1			4
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	86	1	1716	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
07	1984	N	1894	-0-	-90	-0-	85	1	1806	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	89	1	1865	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	91	1	1890	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					4

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	5425	X	4834	-0-	-591	-0-	4822	3	12	9	Y	11	11	1			5
06	5010	X	3868	-0-	-1142	-0-	185	1	3672	3	Y	10	9	1			6
							11	9									
07	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	254	1	5488	3	Y	8	11	1			3
							9	9									
08	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	254	1	5371	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
09	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	254	1	5264	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1232	3	8	9	Y	7	4	1			3
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	49	1	978	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	59	1	1278	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	53	1	1126	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	50	1	1066	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3912	3	10	9	Y	9	7	1			3
06	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	214	1	4251	3	Y	11	8	1			6
							12	9									
07	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	253	1	5457	3	Y	8	11	1			3
							9	9									
08	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	132	1	2800	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	136	1	2830	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
10	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	70	1	1332	3	Y	-0-					3
06	1080	N	977	-0-	-103	-0-	49	1	928	3	Y	-0-					3
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	58	1	1063	3	Y	-0-					3
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	67	1	1260	3	Y	3					6
							3	9									
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	38	1	1140	3	Y	-0-					6
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	1829	N	1793	-0-	-36	-0-	1793	3			Y	-0-					46
06	1770	N	1553	-0-	-217	-0-	73	1	1480	3	Y	-0-					46
07	1829	N	1470	-0-	-359	-0-	65	1	1405	3	Y	-0-					46
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	90	1	1914	3	Y	-0-					46
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	83	1	1726	3	Y	10					37
							11	9									
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					37

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 45 RRCID -> 152453 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2321	3	6	9	Y	5	5	1			3
06	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	128	1	2537	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
07	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	121	1	2624	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	123	1	2604	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
09	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	118	1	2441	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
10	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2077	X	1069	-0-	-1008	-0-	1062	3	7	9	Y	6	4	1			2
06	2010	X	1052	-0-	-958	-0-	51	1	1000	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	1891	X	1026	-0-	-865	-0-	46	1	977	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1798	X	890	-0-	-908	-0-	40	1	848	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	1230	X	893	-0-	-337	-0-	42	1	848	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4741	3	12	9	Y	11	10	1			9
06	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	242	1	4813	3	Y	12	10	1			11
							13	9									
07	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	246	1	5305	3	Y	8	12	1			7
							9	9									
08	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	236	1	4972	3	Y	11	11	1			7
							12	9									
09	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	242	1	4998	3	Y	13	11	1			9
							14	9									
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					9

B.M.T. WELL #: 53 RRCID -> 161653 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9602 - 11046

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 54 RRCID -> 161692 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9682 - 10218

05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3329	3	9	9	Y	8	7	1			4
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	176	1	3503	3	Y	9	7	1			6
							10	9									
07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	170	1	3653	3	Y	5	8	1			3
							6	9									
08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	173	1	3667	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
09	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	166	1	3436	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					4

B.M.T. WELL #: 50 RRCID -> 162611 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9690 - 11057

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2017 - W/O TO 04-284711

B.M.T. WELL #: 55 RRCID -> 163039 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9596 - 10834

05	1364	N	1183	-0-	-181	-0-	1176	3	7	9	Y	6	4	1			3
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	66	1	1317	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	55	1	1213	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	55	1	1162	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1380	N	1145	-0-	-235	-0-	53	1	1088	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					1

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 29 RRCID -> 164513 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 9528

05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1860	3	11	9	Y	10	6	1			4
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	73	1	1452	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	66	1	1426	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	1705	N	1508	-0-	-197	-0-	69	1	1437	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	1530	N	885	-0-	-645	-0-	41	1	841	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					1

B.M.T. WELL #: 56 RRCID -> 165184 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 54 RRCID -> 165694 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9278 - 10390

05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	123	1	2495	3	N	10					64
							11	9									
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	117	1	2319	3	N	1					65
							1	9									
07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	114	1	2258	3	N	5					70
							6	9									
08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2107	3	4	9	N	4					74
09	2010	N	1719	-0-	-291	-0-	32	1	1680	3	N	6					80
							7	9									
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					80

B.M.T. WELL #: 21 RRCID -> 166681 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (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
05	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6618	3	40	9	Y	36	22	1			16
06	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	285	1	5676	3	Y	3	15	1			4
							3	9									
07	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	286	1	6169	3	Y	20	18	1			6
							22	9									
08	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	298	1	6279	3	Y	14	12	1			8
							15	9									
09	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	256	1	5314	3	Y	18	18	1			8
							20	9									
10	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	3317	X	2497	-0-	-820	-0-	2483	3	14	9	Y	13	9	1			5
06	3090	X	2768	-0-	-322	-0-	132	1	2635	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
07	2976	X	2812	-0-	-164	-0-	125	1	2677	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
08	2976	X	2778	-0-	-198	-0-	126	1	2645	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	2880	X	2505	-0-	-375	-0-	115	1	2381	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	1612	N	1229	-0-	-383	-0-	1221	3	8	9	Y	7	4	1			3
06	1650	N	389	-0-	-1261	-0-	19	1	370	3	Y	-0-	2	1			1
07	1705	N	284	-0-	-1421	-0-	13	1	270	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1240	N	313	-0-	-927	-0-	15	1	297	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	377	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2168	3	13	9	Y	12	7	1			5
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	97	1	1933	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	78	1	1679	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	75	1	1568	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	74	1	1555	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 56 RRCID -> 167907 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9152 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	7830	-0-	-726	-0-	367	1	7457	3	N	5					55
							6	9									
06	8310	X	6930	-0-	-1380	-0-	331	1	6590	3	N	8					63
							9	9									
07	8587	X	6864	-0-	-1723	-0-	327	1	6524	3	N	12					75
							13	9									
08	8587	X	7171	-0-	-1416	-0-	7168	3	3	9	N	3	1	1			77
09	8010	X	8009	-0-	-1	-0-	150	1	7853	3	N	5	2	1			80
							6	9									
10	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					80

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	480	3	3	9	Y	3	2	1			2
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	Y	-0-	1	1			1
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	300	N	9	-0-	-291	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	3317	X	3018	-0-	-299	-0-	3000	3	18	9	Y	16	11	1			6
06	3210	X	3080	-0-	-130	-0-	147	1	2931	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	140	1	3033	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
08	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	144	1	3026	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
09	3090	X	3026	-0-	-64	-0-	140	1	2875	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	217	X	138	-0-	-79	-0-	137	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	180	X	114	-0-	-66	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
07	186	X	129	-0-	-57	-0-	5	1	124	3	Y	-0-					-0-
08	217	X	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	Y	-0-					-0-
09	244	X	244	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	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 #: 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
05	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2210	3	13	9	Y	12	8	1			6
06	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	103	1	2054	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
07	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	98	1	2110	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	102	1	2141	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	93	1	1921	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					4

FROST NATIONAL BANK WELL #: 57 RRCID -> 168903 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	95	1	1929	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	82	1	1629	3	N	-0-					-0-
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	99	1	1964	3	N	-0-					-0-
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	36	1	1863	3	N	-0-					-0-
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 79 RRCID -> 169057 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10256 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		314	-0-	314	797	312	3	2	9	Y	2					3
06	T. A.		268	-0-	268	1065	13	1	255	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	1382	X	317	-0-	-1065	-0-	14	1	302	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	310	N	238	-0-	-72	-0-	12	1	225	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	271	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 58 RRCID -> 169266 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9582 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 77 RRCID -> 169395 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8869 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	1038	-0-	-1163	-0-	1031	3	7	9	Y	6	4	1			6
06	2040	X	281	-0-	-1759	-0-	13	1	268	3	Y	-0-	2	1			4
07	2015	X	440	-0-	-1575	-0-	19	1	420	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
08	1023	N	417	-0-	-606	-0-	19	1	397	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	439	3	Y	2	1	1			5
							2	9									
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					5

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 69 RRCID -> 169403 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9682 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	1346	-0-	-700	-0-	1338	3	8	9	Y	7	6	1			2
06	1920	X	1270	-0-	-650	-0-	60	1	1209	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	1643	X	1329	-0-	-314	-0-	59	1	1266	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	1550	X	1461	-0-	-89	-0-	66	1	1392	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	69	1	1418	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 81 RRCID -> 169481 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9390 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1304	-0-	-153	-0-	1296	3	8	9	Y	7	5	1			2
06	1380	N	1247	-0-	-133	-0-	60	1	1186	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	1395	N	1168	-0-	-227	-0-	51	1	1113	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	1302	N	1182	-0-	-120	-0-	53	1	1126	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	1260	N	1181	-0-	-79	-0-	54	1	1123	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 70 RRCID -> 169482 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9619 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4919	3	30	9	Y	27	17	1			12
06	4860	X	4452	-0-	-408	-0-	213	1	4237	3	Y	2	11	1			3
							2	9									
07	5022	X	4811	-0-	-211	-0-	212	1	4582	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
08	5022	X	4967	-0-	-55	-0-	225	1	4730	3	Y	11	9	1			7
							12	9									
09	4800	X	4649	-0-	-151	-0-	214	1	4418	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					7

B.M.T. WELL #: 80 RRCID -> 169796 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 9649 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2891	3	18	9	Y	16	10	1			6
06	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	125	1	2513	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
07	2759	N	2264	-0-	-495	-0-	100	1	2156	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	2759	N	2478	-0-	-281	-0-	111	1	2361	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
09	2640	N	2373	-0-	-267	-0-	109	1	2255	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
10	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2840	3	17	9	Y	15	9	1			6
06	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	132	1	2631	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	93	1	2012	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	82	1	1740	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
09	1680	N	1164	-0-	-516	-0-	54	1	1106	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			Y	-0-					-0-
06	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	135	1	2690	3	Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	1922	N	13	-0-	-1909	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
09	2370	N	317	-0-	-2053	-0-	15	1	302	3	Y	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-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
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1996	3	12	9	Y	11	6	1			5
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	106	1	2100	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	78	1	1694	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
08	1860	N	1116	-0-	-744	-0-	50	1	1063	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	1800	N	1245	-0-	-555	-0-	57	1	1184	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1660	3	10	9	Y	9	6	1			3
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	70	1	1398	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	67	1	1449	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	62	1	1303	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	47	1	962	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 97 RRCID -> 170196 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9611 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2144	3	13	9	Y	12	7	1			9
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	90	1	1808	3	Y	1	5	1			5
							1	9									
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	85	1	1831	3	Y	6	5	1			6
							7	9									
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	93	1	1941	3	Y	5	4	1			7
							6	9									
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	93	1	1921	3	Y	7	6	1			8
							8	9									
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					8

B.M.T. WELL #: 76 RRCID -> 170304 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9245 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1777	3	11	9	Y	10	6	1			4
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	83	1	1670	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	82	1	1761	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	81	1	1713	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
09	1740	N	1720	-0-	-20	-0-	78	1	1635	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					4

B.M.T. WELL #: 83 RRCID -> 170406 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8946	3	53	9	Y	48	31	1			24
06	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	425	1	8446	3	Y	5	21	1			8
							6	9									
07	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	409	1	8819	3	Y	28	25	1			11
							31	9									
08	8990	X	8983	-0-	-7	-0-	404	1	8557	3	Y	20	16	1			15
							22	9									
09	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	405	1	8395	3	Y	29	28	1			16
							32	9									
10	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT					16

B.M.T. WELL #: 96 RRCID -> 170464 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10801 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	X	55	-0-	-69	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
06	120	X	56	-0-	-64	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	93	X	26	-0-	-67	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	123	X	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
09	69	X	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 91 RRCID -> 170466 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9428 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 71 RRCID -> 170548 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10108 - 10253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2393	3	14	9	Y	13	9	1			9
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	109	1	2157	3	Y	1	6	1			4
							1	9									
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	102	1	2204	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	107	1	2256	3	Y	5	4	1			6
							6	9									
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	86	1	1769	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
10	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					6

B.M.T. WELL #: 85 RRCID -> 170764 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9184 - 10452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3927	3	23	9	Y	21	13	1			10
06	3780	X	3201	-0-	-579	-0-	154	1	3045	3	Y	2	9	1			3
							2	9									
07	3906	X	3504	-0-	-402	-0-	155	1	3337	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
08	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	187	1	3943	3	Y	9	7	1			6
							10	9									
09	3780	X	2488	-0-	-1292	-0-	114	1	2365	3	Y	8	9	1			5
							9	9									
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					5

B.M.T. WELL #: 95 RRCID -> 170795 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9531 - 11034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	739	X	739	-0-	-0-	-0-	735	3	4	9	Y	4	2	1			2
06	690	X	651	-0-	-39	-0-	32	1	619	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	670	X	670	-0-	-0-	-0-	31	1	637	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	744	X	663	-0-	-81	-0-	29	1	634	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	720	X	633	-0-	-87	-0-	29	1	602	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					1

B.M.T. WELL #: 92 RRCID -> 170799 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 11146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3104	3	19	9	Y	17	11	1			6
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	145	1	2883	3	Y	2	8	1			-0-
							2	9									
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	142	1	3058	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
08	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	147	1	3091	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	144	1	2976	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					2

FROST NATIONAL BANK WELL #: 67 RRCID -> 170871 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10148 - 10302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	14	1	358	3	N	-0-					33
06	390	N	323	-0-	-67	-0-	13	1	310	3	N	-0-					33
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	20	1	487	3	N	-0-					33
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	370	3	N	4					37
							4	9									
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	11	1	368	3	N	-0-					37
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					37

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 98 RRCID -> 170959 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9529 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 82 RRCID -> 171541 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 9622 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	342	-0-	-154	-0-	340	3	2	9	Y	2					2
06	480	N	186	-0-	-294	-0-	9	1	177	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	310	N	104	-0-	-206	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	173	-0-	-168	-0-	8	1	165	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	87	-0-	-93	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 84 RRCID -> 171547 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9046 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3158	3	19	9	Y	17	11	1			8
06	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	349	1	6915	3	Y	4	9	1			3
							4	9									
07	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	341	1	7357	3	Y	24	19	1			8
							26	9									
08	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	336	1	7099	3	Y	14	12	1			10
							15	9									
09	7260	X	6905	-0-	-355	-0-	316	1	6564	3	Y	23	21	1			12
							25	9									
10	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					12

B.M.T. WELL #: 87 RRCID -> 171549 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9502 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	724	-0-	-206	-0-	720	3	4	9	Y	4	3	1			1
06	870	N	309	-0-	-561	-0-	15	1	294	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	68	1	1469	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	62	1	1305	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	78	1	1634	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					2

B.M.T. WELL #: 90 RRCID -> 171551 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9488 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 94 RRCID -> 171552 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9343 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1096	-0-	-1074	-0-	1089	3	7	9	Y	6	4	1			2
06	2100	X	910	-0-	-1190	-0-	44	1	865	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	1674	X	1084	-0-	-590	-0-	48	1	1033	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1364	X	1003	-0-	-361	-0-	46	1	955	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1140	X	1059	-0-	-81	-0-	48	1	1007	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	837	N	790	-0-	-47	-0-	37	1	753	3	N	-0-					23
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	35	1	704	3	N	2					25
							2	9									
07	837	N	812	-0-	-25	-0-	39	1	770	3	N	3					28
							3	9									
08	775	N	630	-0-	-145	-0-	630	3			N	-0-					28
09	750	N	698	-0-	-52	-0-	13	1	685	3	N	-0-					28
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					28

B.M.T. WELL #: 101 RRCID -> 171554 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9201 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2393	-0-	-56	-0-	2379	3	14	9	Y	13	8	1			7
06	2160	N	2093	-0-	-67	-0-	99	1	1993	3	Y	1	6	1			2
							1	9									
07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	108	1	2310	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	111	1	2352	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	102	1	2130	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					4

B.M.T. WELL #: 103 RRCID -> 171556 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9352 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	X	877	-0-	-549	-0-	871	3	6	9	Y	5	3	1			4
06	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	51	1	1012	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	992	X	679	-0-	-313	-0-	31	1	646	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	992	X	613	-0-	-379	-0-	29	1	583	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	1050	X	535	-0-	-515	-0-	24	1	509	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					4

B.M.T. WELL #: 110 RRCID -> 171558 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9062 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6683	3	40	9	Y	36	23	1			17
06	6270	X	6186	-0-	-84	-0-	297	1	5886	3	Y	3	16	1			4
							3	9									
07	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	310	1	6670	3	Y	21	19	1			6
							23	9									
08	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	306	1	6462	3	Y	15	12	1			9
							17	9									
09	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	304	1	6308	3	Y	22	21	1			10
							24	9									
10	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					10

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 105 RRCID -> 171705 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10082 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 86 RRCID -> 171786 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9118 - 10454

05	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3825	3	23	9	Y	21	13	1			13
06	3630	X	3618	-0-	-12	-0-	173	1	3443	3	Y	2	9	1			6
							2	9									
07	3751	X	2164	-0-	-1587	-0-	96	1	2060	3	Y	7	6	1			7
							8	9									
08	3751	X	1251	-0-	-2500	-0-	57	1	1191	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
09	3630	X	1550	-0-	-2080	-0-	71	1	1473	3	Y	5	5	1			7
							6	9									
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					7

FROST NATIONAL BANK WELL #: 60 RRCID -> 172089 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528

05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	144	1	2932	3	N	-0-					16
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	143	1	2845	3	N	-0-					16
07	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	145	1	2873	3	N	-0-					16
08	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					16
09	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	52	1	2707	3	N	-0-					16
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					16

B.M.T. WELL #: 109 RRCID -> 172203 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9736 - 10872

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/17/2018 - W/O TO 04-172203

FROST NATIONAL BANK WELL #: 61 RRCID -> 172209 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508

05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	104	1	2112	3	N	1					15
							1	9									
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	104	1	2068	3	N	2					17
							2	9									
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	98	1	1945	3	N	1	1	1			17
							1	9									
08	1736	N	1432	-0-	-304	-0-	1432	3			N	-0-					17
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	35	1	1806	3	N	3					20
							3	9									
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					20

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 111 RRCID -> 172215 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 100 RRCID -> 172301 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10174 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					-0-
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	90	1	1908	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	71	1	1489	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

SALDIVAR ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 172445 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10154 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	116	1	2212	3	Y	-0-					7
06	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	131	1	2478	3	Y	-0-					7
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	125	1	2281	3	Y	-0-					7
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	116	1	2197	3	Y	5					12
							6	9									
09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	63	1	1887	3	Y	-0-					12
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					12

B.M.T. WELL #: 99 RRCID -> 172473 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10055 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		13	-0-	13	64	13	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
07	64	X	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 104 RRCID -> 172482 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3744	3	22	9	Y	20	12	1			9
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	155	1	3066	3	Y	2	8	1			3
							2	9									
07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	142	1	3066	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	160	1	3367	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
09	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	181	1	3739	3	Y	13	11	1			7
							14	9									
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					7

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 108 RRCID -> 172512 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10192 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	1726	-0-	-72	-0-	1716	3	10	9	Y	9	6	1			3
06	1740	X	1644	-0-	-96	-0-	79	1	1564	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
07	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	78	1	1690	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	106	1	2243	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
09	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	96	1	1995	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					2

B.M.T. WELL #: 107 RRCID -> 172534 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9179 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		4324	-0-	4324	7836	4299	3	25	9	Y	23	15	1			9
06	T. A.		3579	-0-	3579	11415	172	1	3405	3	Y	2	10	1			1
							2	9									
07	15335	X	3920	-0-	-11415	-0-	173	1	3734	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
08	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	199	1	4196	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
09	4140	X	3842	-0-	-298	-0-	176	1	3652	3	Y	13	12	1			6
							14	9									
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					6

SALDIVAR ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 172600 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10973 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	147	1	2791	3	Y	-0-					9
06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	150	1	2835	3	Y	-0-					9
07	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	156	1	2840	3	Y	-0-					9
08	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	150	1	2849	3	Y	7					16
							8	9									
09	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	84	1	2513	3	Y	-0-					16
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					16

FROST NATIONAL BANK WELL #: 59 RRCID -> 173323 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9156 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	188	1	3816	3	N	3					33
							3	9									
06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	182	1	3626	3	N	9					42
							10	9									
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	194	1	3860	3	N	-0-					42
08	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					42
09	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	35	1	1834	3	N	-0-					42
10	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					42

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 1 RRCID -> 173632 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9037 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, L. B. STATE WELL #: 1 RRCID -> 174001 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9568 - 9592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	8885	-0-		-477		-0-	534	1	8351	3	N	-0-					-0-
06	8910	X	8453	-0-		-457		-0-	509	1	7944	3	N	-0-					-0-
07	9207	X	8572	-0-		-635		-0-	483	1	8089	3	N	-0-					-0-
08	9207	X	8554	-0-		-653		-0-	474	1	8080	3	N	-0-					-0-
09	8610	X	8262	-0-		-348		-0-	455	1	7807	3	N	-0-					-0-
10	8897	X	NO RPT	-0-		-8897		-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 74 RRCID -> 174539 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9898 - 9914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1287	N	1287	-0-		-0-		-0-	1279	3	8	9	Y	7	5	1			3
06	1470	N	1161	-0-		-309		-0-	56	1	1104	3	Y	1	3	1			1
									1	9									
07	1395	N	1211	-0-		-184		-0-	54	1	1153	3	Y	4	4	1			1
									4	9									
08	1302	N	1186	-0-		-116		-0-	54	1	1129	3	Y	3	3	1			1
									3	9									
09	1170	N	1104	-0-		-66		-0-	50	1	1050	3	Y	4	4	1			1
									4	9									
10	1209	N	NO RPT	-0-		-1209		-0-					Y	NO RPT					1

FROST NATIONAL BANK WELL #: 63 RRCID -> 175085 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9730 - 10732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	520	-0-		-38		-0-	24	1	496	3	N	-0-					13
06	540	N	484	-0-		-56		-0-	23	1	461	3	N	-0-					13
07	558	N	479	-0-		-79		-0-	23	1	456	3	N	-0-					13
08	527	N	410	-0-		-117		-0-	410	3			N	-0-					13
09	480	N	439	-0-		-41		-0-	8	1	431	3	N	-0-					13
10	465	N	NO RPT	-0-		-465		-0-					N	NO RPT					13

B.M.T. WELL #: 113 RRCID -> 175581 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9362 - 10038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7230	X	7230	-0-		-0-		-0-	7187	3	43	9	Y	39	25	1			16
06	5488	X	5488	-0-		-0-		-0-	262	1	5223	3	Y	3	16	1			3
									3	9									
07	6570	X	6570	-0-		-0-		-0-	290	1	6258	3	Y	20	18	1			5
									22	9									
08	6572	X	6572	-0-		-0-		-0-	297	1	6260	3	Y	14	12	1			7
									15	9									
09	5924	X	5924	-0-		-0-		-0-	272	1	5631	3	Y	19	19	1			7
									21	9									
10	6882	X	NO RPT	-0-		-6882		-0-					Y	NO RPT					7

B.M.T. WELL #: 114 RRCID -> 175727 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9772 - 9791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	890	-0-		-40		-0-	884	3	6	9	Y	5	3	1			2
06	1110	N	797	-0-		-313		-0-	39	1	758	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	930	N	580	-0-		-350		-0-	26	1	552	3	Y	2	1	1			1
									2	9									
08	899	N	480	-0-		-419		-0-	22	1	458	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	810	N	479	-0-		-331		-0-	22	1	455	3	Y	2	1	1			2
									2	9									
10	589	N	NO RPT	-0-		-589		-0-					Y	NO RPT					2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 68 RRCID -> 176021 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	6728	-0-	-278	-0-	306	1	6225	3	N	179	69	1			172
							197	9									
06	6870	X	6234	-0-	-636	-0-	296	1	5881	3	N	52	107	1			117
							57	9									
07	7099	X	6447	-0-	-652	-0-	297	1	5919	3	N	210	99	1			228
							231	9									
08	7099	X	5468	-0-	-1631	-0-	5343	3	125	9	N	114	163	1			179
09	6630	X	6129	-0-	-501	-0-	111	1	5831	3	N	170	98	1			251
							187	9									
10	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					251

B. M. T. WELL #: 112 RRCID -> 176438 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9447 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4687	3	28	9	Y	25	16	1			9
06	4530	X	4285	-0-	-245	-0-	206	1	4077	3	Y	2	11	1			-0-
							2	9									
07	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	208	1	4495	3	Y	14	13	1			1
							15	9									
08	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	220	1	4652	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
09	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	209	1	4340	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					4

B.M.T. WELL #: 126 RRCID -> 176654 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2274	3	13	9	Y	12	8	1			6
06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	119	1	2355	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
07	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	114	1	2467	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
08	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	110	1	2330	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
09	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	118	1	2440	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
10	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					3

B. M. T. WELL #: 121 RRCID -> 176916 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9490 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1512	3	9	9	Y	8	6	1			5
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	77	1	1541	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	78	1	1692	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	76	1	1600	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	74	1	1544	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					3

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. WELL #: 120 RRCID -> 176923 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12014 PERF.10546 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	3073	-0-	-89	-0-	3065	3	8	9	Y	7	7	1			2
06	3060	X	3006	-0-	-54	-0-	143	1	2855	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
07	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	140	1	3024	3	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	144	1	3058	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	140	1	2895	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					1

FROST NATIONAL BANK WELL #: 70 RRCID -> 176924 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A WELL #: 3 RRCID -> 177055 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9532 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	3			Y	-0-					5
06	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	262	1	5944	3	Y	-0-					5
07	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	288	1	6053	3	Y	-0-					5
08	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	291	1	6156	3	Y	-0-	4	1			1
09	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	286	1	5947	3	Y	-0-					1
10	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					1

B.M.T. B WELL #: 1 RRCID -> 177252 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9553 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	109	1	1693	3	N	1					34
							1	9									
06	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	89	1	1385	3	N	-0-					34
07	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	93	1	1560	3	N	-0-					34
08	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	57	1	965	3	N	-0-					34
09	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	68	1	1154	3	N	2					36
							2	9									
10	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					36

B. M. T. WELL #: 136 RRCID -> 177258 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9770 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2248	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	106	1	2105	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	99	1	2152	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	103	1	2183	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	95	1	1968	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					1

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 123 RRCID -> 177666 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4783	3	12	9	Y	11	10	1			4
06	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	220	1	4384	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	213	1	4591	3	Y	7	10	1			2
							8	9									
08	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	218	1	4606	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	209	1	4340	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					4

B. M. T. WELL #: 130 RRCID -> 177671 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9772 - 11455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	X	80	-0-	-385	-0-	80	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	630	X	72	-0-	-558	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	651	X	84	-0-	-567	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	651	X	83	-0-	-568	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	180	X	58	-0-	-122	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 128 RRCID -> 178054 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9216 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/17/2017 - W/O TO 04-284596

FROST NATIONAL BANK WELL #: 71 RRCID -> 178059 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2979	-0-	-121	-0-	140	1	2839	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2690	-0-	-310	-0-	129	1	2561	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	2637	-0-	-463	-0-	126	1	2511	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	2330	-0-	-770	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2590	-0-	-350	-0-	49	1	2541	3	N	-0-					-0-
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 131 RRCID -> 178063 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9760 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		5909	-0-	5909	11692	5874	3	35	9	Y	32	20	1			17
06	T. A.		5761	-0-	5761	17453	275	1	5483	3	Y	3	14	1			6
							3	9									
07	23548	X	6095	-0-	-17453	-0-	268	1	5806	3	Y	19	17	1			8
							21	9									
08	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	277	1	5822	3	Y	13	11	1			10
							14	9									
09	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	266	1	5525	3	Y	19	19	1			10
							21	9									
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					10

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 125 RRCID -> 178247 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	541	X	541	-0-	-0-	-0-	538	3	3	9	Y	3	2	1			5
06	450	X	357	-0-	-93	-0-	17	1	340	3	Y	-0-	2	1			3
07	465	X	373	-0-	-92	-0-	17	1	355	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	527	X	405	-0-	-122	-0-	18	1	386	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	510	X	284	-0-	-226	-0-	12	1	271	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					3

B.M.T. WELL #: 138 RRCID -> 178255 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9704 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1724	3	10	9	Y	9	6	1			5
06	2040	X	1590	-0-	-450	-0-	77	1	1512	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
07	2108	X	1605	-0-	-503	-0-	71	1	1528	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
08	2108	X	1691	-0-	-417	-0-	76	1	1611	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
09	1860	X	1488	-0-	-372	-0-	69	1	1413	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					4

B. M. T. A WELL #: 3 RRCID -> 178489 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9388 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	9898	3	490	9	Y	445	380	1			78
06	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	443	1	10059	3	Y	233	234	1			77
							256	9									
07	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	452	1	9514	3	Y	159	115	1			121
							175	9									
08	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	475	1	10030	3	Y	-0-	68	1			53
09	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	474	1	9863	3	Y	252	52	1			253
							277	9									
10	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					253

FROST NATIONAL BANK WELL #: 69 RRCID -> 178578 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10184 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	45	1	918	3	N	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	41	1	813	3	N	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	36	1	709	3	N	-0-					-0-
08	744	N	588	-0-	-156	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09	720	N	581	-0-	-139	-0-	11	1	570	3	N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 178785 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9886 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	1854	-0-	-626	-0-	93	1	1761	3	Y	-0-					20
06	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	187	1	3539	3	Y	-0-					20
07	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	216	1	3937	3	Y	-0-					20
08	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	207	1	3916	3	Y	10					30
							11	9									
09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	119	1	3536	3	Y	-0-					30
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					30

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 124 RRCID -> 178904 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11672 PERF.10058 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 2 RRCID -> 178905 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9512 - 9720

05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2456	3	6	9	Y	5					12
06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	95	1	2167	3	Y	4					16
							4	9									
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	107	1	2251	3	Y	3					19
							3	9									
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	103	1	2187	3	Y	27	24	1			22
							30	9									
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	100	1	2070	3	Y	3					25
							3	9									
10	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					25

B.M.T. WELL #: 122 RRCID -> 179510 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9708 - 9796

05	3286	X	3199	-0-	-87	-0-	3180	3	19	9	Y	17	12	1			7
06	3180	X	3086	-0-	-94	-0-	148	1	2936	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
07	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	152	1	3308	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
08	3255	X	3254	-0-	-1	-0-	147	1	3100	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
09	3150	X	2210	-0-	-940	-0-	102	1	2100	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					3

B.M.T. WELL #: 141 RRCID -> 179836 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9512 - 11250

05	4371	X	3960	-0-	-411	-0-	3950	3	10	9	Y	9	9	1			6
06	3900	X	3752	-0-	-148	-0-	180	1	3562	3	Y	9	8	1			7
							10	9									
07	4836	X	3852	-0-	-984	-0-	170	1	3676	3	Y	5	9	1			3
							6	9									
08	4836	X	3737	-0-	-1099	-0-	168	1	3560	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
09	4680	X	3184	-0-	-1496	-0-	146	1	3029	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					4

BMT WELL #: 135 RRCID -> 180056 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9562 - 10182

05	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8357	3	50	9	Y	45	28	1			20
06	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	449	1	8936	3	Y	5	20	1			5
							6	9									
07	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	375	1	8096	3	Y	26	23	1			8
							29	9									
08	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	381	1	8036	3	Y	18	15	1			11
							20	9									
09	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	368	1	7633	3	Y	26	25	1			12
							29	9									
10	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					12

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 88 RRCID -> 180071 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 9378 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	6669	-0-	6669	122941	6629	3	40	9	Y	36	23	1			15
06	PRTL	PLG	5694	-0-	5694	128635	272	1	5419	3	Y	3	15	1			3
							3	9									
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	128635					Y	15	18	1			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	128635					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	128635					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	128635					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 73 RRCID -> 180192 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10049 - 10069

05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	27	1	541	3	N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	N	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	13	1	254	3	N	-0-					-0-
08	403	N	205	-0-	-198	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	360	N	216	-0-	-144	-0-	4	1	212	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 5 RRCID -> 180307 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 10066

05	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5551	3	319	9	Y	290	248	1			51
06	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	239	1	5427	3	Y	147	148	1			50
							162	9									
07	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	267	1	5608	3	Y	106	78	1			78
							117	9									
08	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	252	1	5319	3	Y	-0-	44	1			34
09	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	215	1	4453	3	Y	132	28	1			138
							145	9									
10	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					138

B.M.T. WELL #: 129 RRCID -> 180447 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9396 - 10000

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 134 RRCID -> 180831 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 10004

05	2635	X	2463	-0-	-172	-0-	2449	3	14	9	Y	13	9	1			5
06	2490	X	2329	-0-	-161	-0-	112	1	2216	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
07	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	116	1	2513	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	115	1	2428	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
09	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	118	1	2439	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	309	1	5872	3	Y	-0-					14
06	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	291	1	5504	3	Y	-0-					14
07	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	321	1	5851	3	Y	-0-					14
08	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	293	1	5555	3	Y	13					27
							14	9									
09	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	167	1	4983	3	Y	-0-					27
10	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					27

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 5 RRCID -> 181295 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6145	3	144	9	Y	131	126	1	2	6	60
06	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	225	1	5106	3	Y	82					142
							90	9									
07	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	251	1	5275	3	Y	25					167
							28	9									
08	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	234	1	4937	3	Y	289	203	1			253
							318	9									
09	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	234	1	4865	3	Y	21	305	1			33
							23	9									
10	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/09/2018 - W/O TO 04-181312

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
05	3131	X	3021	-0-	-110	-0-	151	1	2870	3	Y	-0-					6
06	2970	X	2811	-0-	-159	-0-	141	1	2670	3	Y	-0-					6
07	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	159	1	2906	3	Y	-0-					6
08	3007	X	2968	-0-	-39	-0-	149	1	2811	3	Y	7					13
							8	9									
09	2910	X	2656	-0-	-254	-0-	86	1	2570	3	Y	-0-					13
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	2015	X	1887	-0-	-128	-0-	1883	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	1950	X	1769	-0-	-181	-0-	85	1	1680	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	2015	X	1832	-0-	-183	-0-	81	1	1748	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	2015	X	1945	-0-	-70	-0-	87	1	1854	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	1890	X	1837	-0-	-53	-0-	85	1	1748	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-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 #: 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
05	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5380	3	32	9	Y	29	18	1			12
06	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	253	1	5043	3	Y	3	12	1			3
							3	9									
07	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	244	1	5281	3	Y	17	15	1			5
							19	9									
08	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	249	1	5261	3	Y	12	10	1			7
							13	9									
09	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	235	1	4864	3	Y	17	16	1			8
							19	9									
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4775	3	29	9	Y	26	17	1			12
06	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	223	1	4438	3	Y	3	11	1			4
							3	9									
07	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	220	1	4740	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
08	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	250	1	5282	3	Y	13	10	1			8
							14	9									
09	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	238	1	4939	3	Y	17	16	1			8
							19	9									
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	3751	X	4	-0-	-3747	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					16
06	3630	X	100	-0-	-3530	-0-	6	1	93	3	Y	1					17
							1	9									
07	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	355	1	5956	3	Y	21					38
							23	9									
08	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	414	1	7052	3	Y	19	33	1			24
							21	9									
09	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	244	1	4191	3	Y	25					49
							28	9									
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					49

BMT WELL #: 133 RRCID -> 182661 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9778 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3281	3	20	9	Y	18	12	1			6
06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	134	1	2647	3	Y	2	8	1			-0-
							2	9									
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	142	1	3062	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
08	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	148	1	3134	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	205	1	4234	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					4

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	72	1	1455	3	N	-0-					17
06	1350	N	1202	-0-	-148	-0-	58	1	1144	3	N	-0-					17
07	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	67	1	1323	3	N	-0-					17
08	1395	N	1097	-0-	-298	-0-	1097	3			N	-0-					17
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	27	1	1424	3	N	1					18
							1	9									
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					18

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
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	33	1	528	3	N	232					232
							255	9									
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	15	1	344	3	N	568	793	1			7
							625	9									
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	487	3	N	-0-					7
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	40	1	828	3	N	6					13
							7	9									
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					13

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 183166 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10830 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	231	X	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	Y	-0-					2
06	170	X	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	Y	-0-					2
07	186	X	142	-0-	-44	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					2
08	217	X	96	-0-	-121	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					2
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					2
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3618	3	21	9	Y	19	12	1			8
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	180	1	3562	3	Y	2	8	1			2
							2	9									
07	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	183	1	3975	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
08	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	177	1	3742	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	166	1	3447	3	Y	12	11	1			7
							13	9									
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					7

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	235	1	4458	3	Y	-0-					8
06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	229	1	4323	3	Y	-0-					8
07	4681	X	4645	-0-	-36	-0-	242	1	4403	3	Y	-0-					8
08	4681	X	4678	-0-	-3	-0-	234	1	4432	3	Y	11					19
							12	9									
09	4560	X	4166	-0-	-394	-0-	136	1	4030	3	Y	-0-					19
10	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					19

FROST NATIONAL BANK WELL #: 78 RRCID -> 183846 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9502 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	936	-0-	-211	-0-	44	1	892	3	N	-0-					10
06	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	48	1	957	3	N	-0-					10
07	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	48	1	961	3	N	-0-					10
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					10
09	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	19	1	996	3	N	-0-					10
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					10

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
05	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4281	3	11	9	Y	10	9	1			3
06	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	228	1	4540	3	Y	12	9	1			6
							13	9									
07	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	248	1	5338	3	Y	8	11	1			3
							9	9									
08	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	225	1	4772	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
09	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	248	1	5152	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	946	3	1	9	N	1					33
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	55	1	1087	3	N	-0-					33
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	48	1	1030	3	N	-0-					33
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	50	1	1059	3	N	-0-					33
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	39	1	813	3	N	-0-					33
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					33

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 139 RRCID -> 184350 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	4871	-0-	-771	-0-	4842	3	29	9	Y	26	17	1			10
06	5040	X	4917	-0-	-123	-0-	236	1	4678	3	Y	3	12	1			1
							3	9									
07	4991	X	4249	-0-	-742	-0-	188	1	4047	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
08	4960	X	4625	-0-	-335	-0-	208	1	4406	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
09	4920	X	3846	-0-	-1074	-0-	176	1	3656	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					4

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 3 RRCID -> 184400 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	5498	-0-	-454	-0-	329	1	5144	3	Y	23					46
							25	9									
06	5550	X	5247	-0-	-303	-0-	315	1	4914	3	Y	16					62
							18	9									
07	5735	X	5562	-0-	-173	-0-	312	1	5239	3	Y	10					72
							11	9									
08	5735	X	5383	-0-	-352	-0-	298	1	5076	3	Y	8	43	1			37
							9	9									
09	5400	X	5151	-0-	-249	-0-	283	1	4850	3	Y	16					53
							18	9									
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					53

B.M.T. WELL #: 156 RRCID -> 184536 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10014 - 10025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 140 RRCID -> 184883 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10750 - 10848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2934	3	8	9	Y	7	6	1			3
06	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	134	1	2663	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
07	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	121	1	2583	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
08	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	127	1	2705	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	128	1	2645	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
10	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					3

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 185168 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1155	3	7	9	N	6					80
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					80
07	3100	N	53108	-0-	50008	50008	2284	1	50518	3	N	278	343	1			15
							306	9									
08	3100	N	31448	-0-	28348	78356	1422	1	1400	2	N	361	376	1			-0-
							28229	3	397	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	78356					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	78356					N	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 79 RRCID -> 185250 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	128	-0-	-120	-0-	6	1	120	3	N	2					37
							2	9									
06	240	N	77	-0-	-163	-0-	4	1	73	3	N	-0-					37
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-					37
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					37
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	6	1	288	3	N	-0-					37
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					37

B.M.T. WELL #: 146 RRCID -> 185870 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10095 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2561	-0-	-105	-0-	2554	3	7	9	Y	6	5	1			3
06	2610	X	2296	-0-	-314	-0-	109	1	2180	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
07	2697	X	2400	-0-	-297	-0-	107	1	2290	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
08	2697	X	2523	-0-	-174	-0-	114	1	2403	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	2550	X	2494	-0-	-56	-0-	114	1	2373	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
10	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					3

B.M.T. A WELL #: 1 RRCID -> 186223 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9685 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	285	-0-	-242	-0-	17	1	268	3	Y	-0-					13
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	Y	1					14
							1	9									
07	403	N	229	-0-	-174	-0-	13	1	216	3	Y	-0-					14
08	279	N	160	-0-	-119	-0-	10	1	150	3	Y	-0-					14
09	300	N	272	-0-	-28	-0-	15	1	257	3	Y	-0-					14
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					14

B.M.T. WELL #: 160 RRCID -> 186292 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9636 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1651	3	10	9	Y	9	6	1			3
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	79	1	1576	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	77	1	1667	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	75	1	1593	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	71	1	1489	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					1

FROST NATIONAL BANK WELL #: 80 RRCID -> 186309 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9164 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	2028	-0-	-18	-0-	95	1	1930	3	N	3					35
							3	9									
06	2010	N	1884	-0-	-126	-0-	90	1	1794	3	N	-0-					35
07	2015	N	1770	-0-	-245	-0-	85	1	1683	3	N	2					37
							2	9									
08	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	2002	3			N	-0-					37
09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	36	1	1892	3	N	5					42
							6	9									
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					42

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TEX-MEX R.R. CO. NO. 599 WELL #: 5 RRCID -> 186357 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5221	X	5221	-0-		-0-	-0-	312	1	4875	3	Y	31					49
								34	9									
06	4951	X	4951	-0-		-0-	-0-	297	1	4631	3	Y	21					70
								23	9									
07	5298	X	5298	-0-		-0-	-0-	297	1	4986	3	Y	14					84
								15	9									
08	5176	X	5176	-0-		-0-	-0-	286	1	4878	3	Y	11	54	1			41
								12	9									
09	4892	X	4892	-0-		-0-	-0-	268	1	4601	3	Y	21					62
								23	9									
10	4898	X	NO RPT	-0-		-4898	-0-					Y	NO RPT					62

B.M.T. WELL #: 142 RRCID -> 186803 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9440 - 10583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	X	287	-0-		-23	-0-	286	3	1	9	Y	1					3
06	300	X	280	-0-		-20	-0-	13	1	267	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	310	X	302	-0-		-8	-0-	13	1	288	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
08	291	X	291	-0-		-0-	-0-	13	1	277	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
09	316	X	316	-0-		-0-	-0-	15	1	300	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
10	310	N	NO RPT	-0-		-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 116 RRCID -> 186827 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10255 - 10848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2771	X	2771	-0-		-0-	-0-	2764	3	7	9	Y	6	6	1			2
06	2631	X	2631	-0-		-0-	-0-	125	1	2499	3	Y	6	5	1			3
								7	9									
07	2869	X	2869	-0-		-0-	-0-	127	1	2738	3	Y	4	6	1			1
								4	9									
08	2748	X	2748	-0-		-0-	-0-	124	1	2618	3	Y	5	6	1			-0-
								6	9									
09	2987	X	2987	-0-		-0-	-0-	137	1	2842	3	Y	7	6	1			1
								8	9									
10	2883	X	NO RPT	-0-		-2883	-0-					Y	NO RPT					1

BMT WELL #: 157 RRCID -> 186829 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9805 - 9878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4025	X	4025	-0-		-0-	-0-	4001	3	24	9	Y	22	13	1			15
06	3863	X	3863	-0-		-0-	-0-	185	1	3676	3	Y	2	10	1			7
								2	9									
07	4076	X	4076	-0-		-0-	-0-	180	1	3882	3	Y	13	11	1			9
								14	9									
08	4110	X	4110	-0-		-0-	-0-	185	1	3916	3	Y	8	8	1			9
								9	9									
09	3870	X	3870	-0-		-0-	-0-	178	1	3678	3	Y	13	12	1			11
								14	9									
10	4061	X	NO RPT	-0-		-4061	-0-					Y	NO RPT					11

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 187050 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10418 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2334	3	6	9	N	5					184
06	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	177	1	2801	3	N	1					185
							1	9									
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	54	1	1193	3	N	-0-	164	1			21
08	3100	N	3106	-0-	6	6	142	1	2964	3	N	-0-					21
09	2761	N	2755	-0-	-6	-0-	127	1	2625	3	N	3					25
							3	9									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					25

B.M.T. C WELL #: 1 RRCID -> 187625 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3147	-0-	-294	-0-	189	1	2958	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	2931	-0-	-279	-0-	177	1	2754	3	N	-0-					-0-
07	3317	X	3124	-0-	-193	-0-	176	1	2948	3	N	-0-					-0-
08	3286	X	2886	-0-	-400	-0-	159	1	2727	3	N	-0-					-0-
09	3150	X	2693	-0-	-457	-0-	148	1	2545	3	N	-0-					-0-
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 161 RRCID -> 188021 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	569	-0-	-547	-0-	566	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	990	N	214	-0-	-776	-0-	10	1	204	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	992	N	329	-0-	-663	-0-	14	1	314	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	558	N	312	-0-	-246	-0-	14	1	297	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

SALDIVAR ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 188366 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	4123	-0-	-186	-0-	206	1	3917	3	N	-0-					16
06	4110	X	3884	-0-	-226	-0-	195	1	3689	3	N	-0-					16
07	4247	X	3735	-0-	-512	-0-	194	1	3541	3	N	-0-					16
08	4247	X	2929	-0-	-1318	-0-	147	1	2774	3	N	7					23
							8	9									
09	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	210	1	6244	3	N	-0-					23
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					23

FROST NATIONAL BANK WELL #: 81 RRCID -> 188494 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	149	1	3016	3	N	-0-					15
06	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	146	1	2909	3	N	-0-					15
07	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	151	1	3006	3	N	3					18
							3	9									
08	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					18
09	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	54	1	2836	3	N	5					23
							6	9									
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					23

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 188504 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.10146 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2775	-0-	-108	-0-	139	1	2636	3	Y	-0-					4
06	2790	X	2353	-0-	-437	-0-	118	1	2235	3	Y	-0-					4
07	2883	X	2375	-0-	-508	-0-	123	1	2252	3	Y	-0-					4
08	2883	X	2413	-0-	-470	-0-	121	1	2286	3	Y	5					9
							6	9									
09	2700	X	1901	-0-	-799	-0-	62	1	1839	3	Y	-0-					9
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					9

BMT WELL #: 118 RRCID -> 188676 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4733	3	29	9	Y	26	16	1			11
06	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	222	1	4420	3	Y	3	11	1			3
							3	9									
07	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	220	1	4730	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
08	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	224	1	4709	3	Y	12	9	1			7
							13	9									
09	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	211	1	4394	3	Y	15	15	1			6
							17	9									
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					6

B. M. T. WELL #: 127 RRCID -> 188681 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9490 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 159 RRCID -> 188686 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	719	3	4	9	Y	4	2	1			2
06	720	N	706	-0-	-14	-0-	34	1	672	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	34	1	723	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	713	N	703	-0-	-10	-0-	32	1	669	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	720	N	630	-0-	-90	-0-	29	1	599	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	1953	N	1888	-0-	-65	-0-	89	1	1798	3	N	1	1	1			78
							1	9									
06	1020	N	961	-0-	-59	-0-	46	1	913	3	N	2					80
							2	9									
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	502	3	N	-0-					80
08	1891	N	1468	-0-	-423	-0-	1466	3	2	9	N	2					82
09	960	N	795	-0-	-165	-0-	15	1	762	3	N	16	85	1			13
							18	9									
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					13

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	71	1	1125	3	N	-0-					-0-
07	930	N	336	-0-	-594	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	50	1	1033	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1089	-0-	-111	-0-	50	1	1039	3	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 162 RRCID -> 189740 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226

05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	237	1	3702	3	Y	13					22
							14	9									
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	212	1	3314	3	Y	5	19	1			8
							6	9									
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	207	1	3465	3	Y	1					9
							1	9									
08	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	183	1	3136	3	Y	8					17
							9	9									
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	171	1	2925	3	Y	5					22
							6	9									
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					22

SALDIVAR ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 189815 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11382 PERF.10370 - 11266

05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	102	1	1943	3	Y	-0-					4
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	97	1	1830	3	Y	-0-					4
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	114	1	2070	3	Y	-0-					4
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	101	1	1909	3	Y	4					8
							4	9									
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	54	1	1595	3	Y	-0-					8
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					8

B. M. T. WELL #: 117 RRCID -> 189827 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9510 - 9833

05	2449	X	2239	-0-	-210	-0-	2226	3	13	9	Y	12	7	1			7
06	2310	X	2012	-0-	-298	-0-	96	1	1915	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
07	2294	X	2096	-0-	-198	-0-	93	1	1996	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
08	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	111	1	2353	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
09	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	100	1	2079	3	Y	7	6	1			6
							8	9									
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					6

B.M.T. WELL #: 115 RRCID -> 189854 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9935 - 9949

05	310	N	243	-0-	-67	-0-	242	3	1	9	Y	1					3
06	360	N	126	-0-	-234	-0-	6	1	120	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	434	N	122	-0-	-312	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	101	-0-	-147	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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 #: 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
05	2387	X	2322	-0-	-65	-0-	2309	3	13	9	Y	12	8	1			9
06	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	105	1	2093	3	Y	1	6	1			4
							1	9									
07	2449	X	2224	-0-	-225	-0-	98	1	2118	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
08	2449	X	2413	-0-	-36	-0-	110	1	2297	3	Y	5	4	1			6
							6	9									
09	2370	X	1743	-0-	-627	-0-	80	1	1656	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					6

B.M.T. WELL #: 170 RRCID -> 190229 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9958 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	11873	3	70	9	Y	64	40	1			33
06	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	502	1	9985	3	Y	6	27	1			12
							7	9									
07	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	473	1	10215	3	Y	33	29	1			16
							36	9									
08	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	457	1	9657	3	Y	21	19	1			18
							23	9									
09	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	408	1	8465	3	Y	29	29	1			19
							32	9									
10	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					19

B.M.T. WELL #: 171 RRCID -> 190232 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9153 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	183	1	2857	3	Y	14					30
							15	9									
06	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	172	1	2679	3	Y	6	24	1			12
							7	9									
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	175	1	2939	3	Y	-0-					12
08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	194	1	3314	3	Y	12					24
							13	9									
09	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	242	1	4150	3	Y	9					33
							10	9									
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					33

B. M. T. WELL #: 165 RRCID -> 190242 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2461	3	14	9	Y	13	9	1			7
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	106	1	2126	3	Y	1	6	1			2
							1	9									
07	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	104	1	2250	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	106	1	2233	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	102	1	2096	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
10	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					4

B.M.T. WELL #: 172 RRCID -> 190413 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9842 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 163 RRCID -> 190447 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10594 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1839	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	104	1	2070	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	3100	N	3449	-0-	349	349	152	1	3291	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	3100	N	6901	-0-	3801	4150	311	1	6575	3	Y	14	12	1			3
							15	9									
09	3000	N	5525	-0-	2525	6675	254	1	5257	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	4505					Y	NO RPT					4

FROST NATIONAL BANK WELL #: 84 RRCID -> 191667 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	2007	-0-	-1620	-0-	93	1	1886	3	N	25	36	1			125
							28	9									
06	3240	X	2266	-0-	-974	-0-	107	1	2134	3	N	23	53	1			95
							25	9									
07	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	216	1	4301	3	N	2	28	1			69
							2	9									
08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3994	3	1	9	N	1					70
09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	75	1	3907	3	N	4					74
							4	9									
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					74

B.M.T. C WELL #: 2 RRCID -> 192069 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	454	1	7096	3	N	12					39
							13	9									
06	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	347	1	5420	3	N	5					44
							6	9									
07	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	364	1	6094	3	N	7					51
							8	9									
08	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	511	1	8717	3	N	7					58
							8	9									
09	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	498	1	8538	3	N	17					75
							19	9									
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					75

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 192100 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10659 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1491	3	4	9	N	4					55
06	1500	N	1397	-0-	-103	-0-	83	1	1312	3	N	2					57
							2	9									
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	70	1	1539	3	N	-0-					57
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	76	1	1575	3	N	3					60
							3	9									
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	73	1	1507	3	N	4					64
							4	9									
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					64

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
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	50	1	1015	3	N	1					55
							1	9									
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	50	1	986	3	N	-0-					55
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	52	1	1043	3	N	4					59
							4	9									
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					59
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	14	1	734	3	N	-0-					59
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					59

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
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					42
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	22	1	337	3	N	-0-					42
07	279	N	49	-0-	-230	-0-	2	1	47	3	N	-0-					42
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	2					44
							2	9									
09	360	N	273	-0-	-87	-0-	13	1	260	3	N	-0-	2	6			42
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					42

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
05	2914	X	2496	-0-	-418	-0-	2482	3	14	9	Y	13	9	1			4
06	2700	X	2305	-0-	-395	-0-	110	1	2194	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
07	2790	X	2379	-0-	-411	-0-	104	1	2267	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
08	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	133	1	2819	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
09	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	122	1	2538	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
10	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	2542	X	2390	-0-	-152	-0-	2376	3	14	9	Y	13	8	1			6
06	2460	X	2270	-0-	-190	-0-	109	1	2160	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
07	2511	X	2503	-0-	-8	-0-	110	1	2384	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
08	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	114	1	2392	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
09	2370	X	2366	-0-	-4	-0-	108	1	2249	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
10	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	98	1	1532	3	Y	5					15
							6	9									
06	1530	N	1523	-0-	-7	-0-	92	1	1429	3	Y	2	8	1			9
							2	9									
07	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	89	1	1488	3	Y	-0-					9
08	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	85	1	1456	3	Y	3					12
							3	9									
09	1530	N	1375	-0-	-155	-0-	76	1	1297	3	Y	2					14
							2	9									
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	224	1	4257	3	Y	-0-					13
06	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	211	1	3990	3	Y	-0-					13
07	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	225	1	4107	3	Y	-0-					13
08	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	213	1	4040	3	Y	10					23
							11	9									
09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	121	1	3594	3	Y	-0-					23
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					23

B.M.T. WELL #: 179 RRCID -> 193130 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3695	-0-	-211	-0-	222	1	3462	3	Y	10					30
							11	9									
06	3540	X	3409	-0-	-131	-0-	205	1	3200	3	Y	4	24	1			10
							4	9									
07	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	198	1	3321	3	Y	-0-					10
08	3689	X	3342	-0-	-347	-0-	186	1	3148	3	Y	7					17
							8	9									
09	3570	X	2506	-0-	-1064	-0-	138	1	2365	3	Y	3					20
							3	9									
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					20

B.M.T. WELL #: 183 RRCID -> 193301 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9688 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 158 RRCID -> 193711 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9804 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DERBY WELL #: 2 RRCID -> 193733 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10624 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	391	1	10530	3	N	-0-					-0-
06	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	339	1	8433	3	N	-0-					-0-
07	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	337	1	7916	3	N	-0-					-0-
08	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	364	1	8645	3	N	-0-					-0-
09	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	250	1	8462	3	N	72					72
							79	9									
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					72

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 4 RRCID -> 193865 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9564 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	Y	-0-					3
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	Y	-0-					3
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	Y	-0-					3
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	3	Y	-0-					3
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	3	Y	-0-					3
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					3

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. B WELL #: 5 RRCID -> 194073 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10060 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7389	3	44	9	Y	40	131	1			40
06	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	290	1	6585	3	Y	30					70
							33	9									
07	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	315	1	6617	3	Y	27					97
							30	9									
08	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	329	1	6951	3	Y	32					129
							35	9									
09	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	317	1	6575	3	Y	20	136	1			13
							22	9									
10	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					13

B.M.T. WELL #: 185 RRCID -> 194510 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9584 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	X	350	-0-	-332	-0-	348	3	2	9	Y	2					4
06	510	X	417	-0-	-93	-0-	20	1	397	3	Y	-0-	1	1			3
07	465	X	401	-0-	-64	-0-	18	1	382	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	462	X	462	-0-	-0-	-0-	21	1	440	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	420	X	408	-0-	-12	-0-	19	1	388	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					3

B.M.T. B WELL #: 4 RRCID -> 194516 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10011 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2585	3	8	9	Y	7	30	1			8
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	87	1	1966	3	Y	5					13
							6	9									
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	107	1	2248	3	Y	5					18
							6	9									
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	109	1	2310	3	Y	6					24
							7	9									
09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	101	1	2093	3	Y	4	26	1			2
							4	9									
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					2

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194658 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	7165	-0-	-306	-0-	430	1	6727	3	Y	7					18
							8	9									
06	7230	X	6835	-0-	-395	-0-	412	1	6420	3	Y	3	16	1			5
							3	9									
07	7471	X	6950	-0-	-521	-0-	391	1	6559	3	Y	-0-					5
08	7378	X	6690	-0-	-688	-0-	370	1	6314	3	Y	5					10
							6	9									
09	6960	X	6615	-0-	-345	-0-	363	1	6249	3	Y	3					13
							3	9									
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					13

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 176 RRCID -> 195147 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9946 - 10018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3207	-0-	-234	-0-	3188	3	19	9	Y	17	12	1			5
06	3330	X	2708	-0-	-622	-0-	130	1	2577	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
07	3472	X	2960	-0-	-512	-0-	131	1	2819	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
08	3472	X	2810	-0-	-662	-0-	127	1	2676	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	3360	X	2609	-0-	-751	-0-	120	1	2479	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					2

B. M. T. A WELL #: 7 RRCID -> 195288 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 10276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 175 RRCID -> 196034 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9638 - 10088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. A WELL #: 9 RRCID -> 196765 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10218 - 10230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 178 RRCID -> 196910 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9722 - 9808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 197061 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9894 - 10285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
06	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	65	1	1480	3	Y	-0-					-0-
07	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	51	1	1078	3	Y	-0-					-0-
08	837	X	712	-0-	-125	-0-	32	1	680	3	Y	-0-					-0-
09	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	72	1	1490	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	114	1	1777	3	Y	12					24
							13	9									
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	107	1	1675	3	Y	5	18	1			11
							6	9									
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	103	1	1732	3	Y	-0-					11
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	101	1	1720	3	Y	8					19
							9	9									
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	89	1	1518	3	Y	4					23
							4	9									
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	54	1	833	3	Y	4					32
							4	9									
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	52	1	813	3	Y	6					38
							7	9									
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	52	1	865	3	Y	-0-					38
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	48	1	838	3	Y	5					43
							6	9									
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	47	1	799	3	Y	1					44
							1	9									
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					44

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
05	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	144	1	2246	3	Y	18					33
							20	9									
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	136	1	2124	3	Y	8	27	1			14
							9	9									
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	126	1	2107	3	Y	-0-					14
08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	137	1	2334	3	Y	14					28
							15	9									
09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	121	1	2069	3	Y	8					36
							9	9									
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	837	X	391	-0-	-446	-0-	391	3			Y	-0-	3	1			-0-
06	810	X	463	-0-	-347	-0-	20	1	443	3	Y	-0-					-0-
07	775	X	369	-0-	-406	-0-	17	1	352	3	Y	-0-					-0-
08	558	X	336	-0-	-222	-0-	15	1	321	3	Y	-0-					-0-
09	450	X	299	-0-	-151	-0-	14	1	285	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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. B WELL #: 6 RRCID -> 198849 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10030 - 10188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	X	903	-0-	-27	-0-	903	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	900	X	818	-0-	-82	-0-	35	1	783	3	Y	-0-					-0-
07	837	X	833	-0-	-4	-0-	38	1	795	3	Y	-0-					-0-
08	899	X	836	-0-	-63	-0-	38	1	798	3	Y	-0-					-0-
09	870	X	812	-0-	-58	-0-	37	1	775	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 198886 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9978 - 10128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	106	1	2018	3	Y	-0-					4
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	102	1	1923	3	Y	-0-					4
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	104	1	1887	3	Y	-0-					4
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	108	1	2044	3	Y	5					9
							6	9									
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	63	1	1882	3	Y	-0-					9
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					9

RUNNING W. "A" WELL #: 2T RRCID -> 199033 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9760 - 9800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	143	1	1243	2	Y	6					16
							7	9									
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	159	1	1137	2	Y	4					20
							4	9									
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	165	1	1133	2	Y	8					28
							9	9									
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	162	1	1051	2	Y	10	10	1			28
							11	9									
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	159	1	1084	2	Y	6					34
							7	9									
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					34

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 199116 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 200066 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 11236 PERF.10816 - 10874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	13890	-0-	10790	10790	601	1	13289	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	16111	-0-	13011	23801	738	1	15373	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	12122	-0-	9122	32923	552	1	11368	3	N	184	166	1			18
							202	9									
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	32892					N	NO RPT					18

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 200359 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9790 - 9825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 145 RRCID -> 201652 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	3002	-0-	-160	-0-	2984	3	18	9	Y	16	11	1			5
06	3060	X	2860	-0-	-200	-0-	137	1	2721	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
07	3100	X	3083	-0-	-17	-0-	135	1	2938	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	142	1	2982	3	Y	8	5	1			3
							9	9									
09	3000	X	2796	-0-	-204	-0-	128	1	2658	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					1

RUNNING W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201862 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	123	2	Y	2					2
							2	9									
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	2	Y	-0-					2
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					2
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	15	1	96	2	Y	-0-	1	1			1
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	8	1	52	2	Y	-0-					1
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

B.M.T. WELL #: 144 RRCID -> 202117 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8253	3	50	9	Y	45	28	1			21
06	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	371	1	7380	3	Y	4	19	1			6
							4	9									
07	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	372	1	8030	3	Y	26	23	1			9
							29	9									
08	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	375	1	7898	3	Y	18	15	1			12
							20	9									
09	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	375	1	7778	3	Y	27	25	1			14
							30	9									
10	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					14

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 202735 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11594 PERF.10254 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MATA-THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 203227 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2601	-0-	-344	-0-	197	1	2398	3	N	5					62
							6	9									
06	2790	X	2368	-0-	-422	-0-	183	1	2178	3	N	6	8	1			60
							7	9									
07	2759	X	2446	-0-	-313	-0-	212	1	2230	3	N	4					64
							4	9									
08	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	247	1	2608	3	N	7					71
							8	9									
09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	249	1	2584	3	N	7					78
							8	9									
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					78

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 186 RRCID -> 204075 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	179	1	2795	3	Y	-0-					4
06	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	168	1	2613	3	Y	-0-	3	1			1
07	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	167	1	2798	3	Y	-0-					1
08	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	155	1	2658	3	Y	-0-					1
09	3000	N	3393	-0-	393	393	187	1	3206	3	Y	-0-					1
10	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					1

B.M.T. WELL #: 147 RRCID -> 204635 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENA-CUEVA GU WELL #: 1 RRCID -> 207972 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3186	-0-	-162	-0-	242	1	2940	3	N	4					19
							4	9									
06	3180	X	2827	-0-	-353	-0-	219	1	2601	3	N	6	9	1			16
							7	9									
07	3286	X	3023	-0-	-263	-0-	262	1	2754	3	N	6					22
							7	9									
08	3286	X	3036	-0-	-250	-0-	262	1	2768	3	N	5					27
							6	9									
09	3120	X	2885	-0-	-235	-0-	253	1	2619	3	N	12					39
							13	9									
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					39

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
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1909	3	11	9	Y	10	6	1			4
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	71	1	1415	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
07	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	131	1	2820	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	107	1	2251	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	106	1	2194	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	2542	X	2275	-0-	-267	-0-	136	1	2127	3	Y	11					77
							12	9									
06	2460	X	2185	-0-	-275	-0-	132	1	2053	3	Y	-0-					77
07	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	129	1	2169	3	Y	-0-					77
08	2294	X	1835	-0-	-459	-0-	100	1	1722	3	Y	12					89
							13	9									
09	2220	X	2046	-0-	-174	-0-	112	1	1920	3	Y	13					102
							14	9									
10	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					102

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
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	101	1	1584	3	N	3					32
							3	9									
06	1500	N	1470	-0-	-30	-0-	88	1	1376	3	N	5					37
							6	9									
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	87	1	1449	3	N	5					42
							6	9									
08	1674	N	1477	-0-	-197	-0-	81	1	1390	3	N	5					47
							6	9									
09	1470	N	1371	-0-	-99	-0-	75	1	1292	3	N	4					51
							4	9									
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					51

B.M.T. WELL #: 188 RRCID -> 212391 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3753	3	22	9	Y	20	12	1			8
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	182	1	3621	3	Y	2	9	1			1
							2	9									
07	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	302	1	6496	3	Y	21	17	1			5
							23	9									
08	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	437	1	9224	3	Y	19	15	1			9
							21	9									
09	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	386	1	8000	3	Y	28	26	1			12
							31	9									
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	4433	X	4245	-0-	-188	-0-	323	1	3922	3	Y	-0-					13
06	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	399	1	4743	3	Y	84	88	1			9
							92	9									
07	4371	X	4321	-0-	-50	-0-	375	1	3942	3	Y	4					13
							4	9									
08	4247	X	4109	-0-	-138	-0-	354	1	3747	3	Y	7					20
							8	9									
09	4290	X	3802	-0-	-488	-0-	334	1	3460	3	Y	7					27
							8	9									
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					27

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217475 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	29	1	553	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 148 RRCID -> 218441 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9527 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	934	3	6	9	Y	5	3	1			2
06	990	N	908	-0-	-82	-0-	44	1	863	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	1023	N	974	-0-	-49	-0-	43	1	928	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	44	1	921	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	900	N	728	-0-	-172	-0-	33	1	693	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					1

B.M.T. C WELL #: 8 RRCID -> 218668 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
08	12	N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA, L.B. STATE 740 WELL #: 4 RRCID -> 220245 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9285 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	110	1	1724	3	Y	-0-					26
06	1950	X	1766	-0-	-184	-0-	106	1	1660	3	Y	-0-					26
07	2015	X	1789	-0-	-226	-0-	101	1	1688	3	Y	-0-					26
08	2015	X	1550	-0-	-465	-0-	86	1	1464	3	Y	-0-					26
09	1830	X	1695	-0-	-135	-0-	93	1	1602	3	Y	-0-					26
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					26

WARREN, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 221156 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9033 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	215	1	2610	3	Y	3					8
							3	9									
06	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	210	1	2487	3	Y	1	7	1			2
							1	9									
07	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	236	1	2480	3	Y	3					5
							3	9									
08	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	236	1	2495	3	Y	1					6
							1	9									
09	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	235	1	2431	3	Y	2					8
							2	9									
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2495	3	14	9	Y	13	9	1			6
06	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	117	1	2330	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	113	1	2442	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	97	1	2034	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	108	1	2250	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
10	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					4

TAUBMAN WELL #: 6 RRCID -> 223361 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9174 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	80	1	968	3	Y	-0-					2
06	960	N	899	-0-	-61	-0-	69	1	815	3	Y	14	16	1			-0-
							15	9									
07	899	N	873	-0-	-26	-0-	76	1	796	3	Y	1					1
							1	9									
08	1054	N	846	-0-	-208	-0-	73	1	772	3	Y	1					2
							1	9									
09	900	N	602	-0-	-298	-0-	53	1	548	3	Y	1					3
							1	9									
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					3

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 45 RRCID -> 224027 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8472 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 47 RRCID -> 224744 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8904 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	476	-0-	-330	-0-	71	1	405	2	N	-0-					9
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	103	1	580	2	N	2	10	1			1
							2	9									
07	713	N	582	-0-	-131	-0-	95	1	486	2	N	1					2
							1	9									
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	107	1	520	2	N	45	1	6			46
							50	9									
09	780	N	504	-0-	-276	-0-	107	1	397	2	N	-0-	44	6			2
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					2

WARREN, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 225799 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9060 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	3207	-0-	-1567	-0-	243	1	2958	3	Y	5					20
							6	9									
06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	389	1	4623	3	Y	1	12	1			9
							1	9									
07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	423	1	4439	3	Y	5					14
							6	9									
08	4712	X	4581	-0-	-131	-0-	394	1	4185	3	Y	2					16
							2	9									
09	4620	X	4298	-0-	-322	-0-	378	1	3917	3	Y	3					19
							3	9									
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 46 RRCID -> 226195 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9168 - 10108

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 3 RRCID -> 226647 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9282 - 9312

05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	67 2	1 9	583	2	N	2					21
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	103	1	736	2	N	-0-					21
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	97	1	662	2	N	-0-					21
08	651	N	593	-0-	-58	-0-	79 2	1 9	512	2	N	2	5	1			18
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	126 7	1 9	861	2	N	6					24
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					24

B.M.T. WELL #: 155 RRCID -> 227042 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11255 PERF. 9090 - 10950

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT 471 WELL #: 2 RRCID -> 227964 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298

05	372	N	348	-0-	-24	-0-	27 1	1 9	321	3	N	-0-					36
06	360	N	312	-0-	-48	-0-	24 1	1 9	287	3	N	1	1	1			36
07	372	N	268	-0-	-104	-0-	24 1	1 9	244	3	N	-0-					36
08	341	N	255	-0-	-86	-0-	22 1	1 9	233	3	N	-0-					36
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	22 1	1 9	228	3	N	-0-					36
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					36

BMT WELL #: 190 RRCID -> 227965 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280

05	3906	X	3702	-0-	-204	-0-	222 7	1 9	3473	3	Y	6					15
06	3780	X	3294	-0-	-486	-0-	198 2	1 9	3094	3	Y	2	11	1			6
07	3844	X	3504	-0-	-340	-0-	197	1	3307	3	Y	-0-					6
08	3844	X	3488	-0-	-356	-0-	194 4	1 9	3290	3	Y	4					10
09	3600	X	2873	-0-	-727	-0-	158 2	1 9	2713	3	Y	2					12
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					12

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WARREN, W. K. WELL #: 4 RRCID -> 230024 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2752	-0-	-224	-0-	209	1 3 9	2540	3	Y	3					13
06	2850	X	2670	-0-	-180	-0-	207	1 1 9	2462	3	Y	1	8	1			6
07	2821	X	2512	-0-	-309	-0-	218	1 3 9	2291	3	Y	3					9
08	2759	N	2537	-0-	-222	-0-	219	1 1 9	2317	3	Y	1					10
09	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	243	1 2 9	2518	3	Y	2					12
10	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					12

MATA-THOMAS GU WELL #: 2 RRCID -> 231876 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 9104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4416	-0-	-203	-0-	336	1 6 9	4074	3	N	5					71
06	4470	X	4170	-0-	-300	-0-	323	1 8 9	3839	3	N	7	13	1			65
07	4619	X	4167	-0-	-452	-0-	362	1 4 9	3801	3	N	4					69
08	4402	X	4221	-0-	-181	-0-	364	1 10 9	3847	3	N	9					78
09	4260	X	4051	-0-	-209	-0-	356	1 11 9	3684	3	N	10					88
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					88

BMT WELL #: 154 RRCID -> 235818 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 10108 - 10222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3722	3	22	9	Y	20	12	1			9
06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	132	1 2 9	2625	3	Y	2	8	1			3
07	3441	X	2453	-0-	-988	-0-	108	1 9 9	2336	3	Y	8	8	1			3
08	3751	X	2332	-0-	-1419	-0-	105	1 7 9	2220	3	Y	6	5	1			4
09	3630	X	2135	-0-	-1495	-0-	98	1 8 9	2029	3	Y	7	6	1			5
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					5

WARREN, W. K. WELL #: 5 RRCID -> 236542 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 9378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 6 RRCID -> 236543 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9187 - 9270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	252	1 42 9	3941	3	Y	38					58
06	3900	X	3865	-0-	-35	-0-	231	1 29 9	3605	3	Y	26					84
07	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	245	1 20 9	4101	3	Y	18					102
08	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	237	1 14 9	4051	3	Y	13	64	1			51
09	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	218	1 30 9	3745	3	Y	27					78
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					78

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WARREN, W. K. WELL #: 3 RRCID -> 236544 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8998 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 187 RRCID -> 237155 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9448 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2740	3	17	9	Y	15	9	1			11
06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	143	1	2839	3	Y	2	6	1			7
							2	9									
07	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	135	1	2905	3	Y	9	8	1			8
							10	9									
08	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	139	1	2943	3	Y	7	5	1			10
							8	9									
09	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	133	1	2770	3	Y	10	9	1			11
							11	9									
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARREN, W. K. WELL #: 6 RRCID -> 242326 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9132 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	112	1	1356	3	Y	1					4
							1	9									
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	108	1	1281	3	Y	-0-	3	1			1
07	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	124	1	1300	3	Y	1					2
							1	9									
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	123	1	1304	3	Y	-0-					2
09	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	121	1	1255	3	Y	1					3
							1	9									
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					3

BMT 471 WELL #: 1 RRCID -> 243242 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4188	-0-	-462	-0-	318	1	3866	3	N	4					25
							4	9									
06	4320	X	3893	-0-	-427	-0-	302	1	3584	3	N	6	13	1			18
							7	9									
07	4371	X	3871	-0-	-500	-0-	336	1	3531	3	N	4					22
							4	9									
08	4340	X	4000	-0-	-340	-0-	345	1	3648	3	N	6					28
							7	9									
09	4140	X	3821	-0-	-319	-0-	336	1	3476	3	N	8					36
							9	9									
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					36

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 245744 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	461	1	7216	3	Y	22					49
							24	9									
06	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	437	1	6816	3	Y	9	37	1			21
							10	9									
07	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	419	1	7019	3	Y	1					22
							1	9									
08	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	400	1	6822	3	Y	16					38
							18	9									
09	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	351	1	6027	3	Y	8					46
							9	9									
10	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					46

V & W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 245758 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10288 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	5	1	9	2	N	-0-					10
							136	3									
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-					10
							95	3									
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	N	-0-					10
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	14	2	N	-0-					10
							279	3									
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	12	2	N	-0-					10
							235	3									
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					10

B.M.T. WELL #: 196 RRCID -> 247383 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9580 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3469	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	3420	X	150	-0-	-3270	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	3534	X	135	-0-	-3399	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
08	3534	X	676	-0-	-2858	-0-	30	1	644	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	174	1	3604	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
10	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					4

B.M.T. WELL #: 193 RRCID -> 248706 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8880 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	71	1	1112	3	Y	-0-					2
06	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	72	1	1117	3	Y	-0-	1	1			1
07	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	68	1	1140	3	Y	-0-					1
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	64	1	1117	3	Y	-0-					1
09	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	63	1	1082	3	Y	-0-					1
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					1

B.M.T. C WELL #: 9 RRCID -> 250369 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9146 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	N	-0-					16
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	N	-0-					16
07	217	N	147	-0-	-70	-0-	8	1	139	3	N	-0-					16
08	186	N	51	-0-	-135	-0-	3	1	48	3	N	-0-					16
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	10	1	167	3	N	-0-	1	6			14
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					14

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 30 RRCID -> 252112 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10052 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3538	3	14	9	Y	13					15
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	141	1	3199	3	Y	1					16
							1	9									
07	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	155	1	3249	3	Y	13	28	1			1
							14	9									
08	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	153	1	3234	3	Y	17	8	1			10
							19	9									
09	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	151	1	3128	3	Y	1					2
							1	9									
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					2

PENA-CUEVA GU WELL #: 2 RRCID -> 253088 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8796 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4210	-0-	-502	-0-	320	1	3886	3	N	4					33
							4	9									
06	4530	X	3705	-0-	-825	-0-	287	1	3408	3	N	9	13	1			29
							10	9									
07	4526	X	3646	-0-	-880	-0-	316	1	3320	3	N	9					38
							10	9									
08	4526	X	3665	-0-	-861	-0-	316	1	3341	3	N	7					45
							8	9									
09	4290	X	3557	-0-	-733	-0-	313	1	3237	3	N	6					51
							7	9									
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					51

B.M.T. WELL #: 194 RRCID -> 253810 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9716 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3745	3	22	9	Y	20	12	1			12
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	173	1	3449	3	Y	2	8	1			6
							2	9									
07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	144	1	3094	3	Y	10	9	1			7
							11	9									
08	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	183	1	3862	3	Y	9	7	1			9
							10	9									
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	152	1	3153	3	Y	11	11	1			9
							12	9									
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					9

B.M.T. WELL #: 195 RRCID -> 254389 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10543 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 255372 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3592	3	19	9	Y	17					20
06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	143	1	3239	3	Y	2					22
							2	9									
07	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	162	1	3400	3	Y	17	35	1			4
							19	9									
08	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	160	1	3390	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	155	1	3209	3	Y	-0-					5
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2239	3	13	9	Y	12	8	1			5
06	2310	X	850	-0-	-1460	-0-	40	1	810	3	Y	-0-	4	1			1
07	2542	X	148	-0-	-2394	-0-	6	1	142	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	2542	X	576	-0-	-1966	-0-	26	1	548	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	2460	X	786	-0-	-1674	-0-	36	1	748	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

B.M.T. WELL #: 200 RRCID -> 257550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9882 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	X	455	-0-	-196	-0-	453	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	630	X	360	-0-	-270	-0-	17	1	343	3	Y	-0-					-0-
07	942	X	942	-0-	-0-	-0-	42	1	897	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	991	X	991	-0-	-0-	-0-	46	1	943	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	59	1	1211	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					1

B.M.T. WELL #: 199 RRCID -> 259895 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10068 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	488	-0-	-256	-0-	485	3	3	9	Y	3	2	1			2
06	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	51	1	1009	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	434	N	137	-0-	-297	-0-	6	1	131	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	496	N	107	-0-	-389	-0-	5	1	101	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1050	N	505	-0-	-545	-0-	24	1	479	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

B.M.T. WELL #: 203 RRCID -> 262096 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9838 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3088	3	19	9	Y	17	11	1			6
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	173	1	3441	3	Y	2	8	1			-0-
							2	9									
07	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	180	1	3887	3	Y	13	10	1			3
							14	9									
08	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	212	1	4451	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	172	1	3576	3	Y	14	12	1			5
							15	9									
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					5

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE 942 WELL #: 2 RRCID -> 109716 COMPL. DATE 01/21/1984 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9780 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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 #: 2 RRCID -> 109769 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10114 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "1620" WELL #: 4 RRCID -> 112590 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10146 - 10166

05	722	X	722	-0-	-0-	-0-	709	2	13	9	Y	12	29	1			13
06	2160	X	535	-0-	-1625	-0-	522	2	13	9	Y	12	19	1			6
07	2232	X	2123	-0-	-109	-0-	2081	2	42	9	Y	38	30	1			14
08	3100	N	3483	-0-	383	383	3411	2	72	9	Y	65	51	1			28
09	1779	N	1396	-0-	-383	-0-	1361	2	35	9	Y	32	39	1			21
*10	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1474	2	39	9	Y	35	36	1			20

K & H FEE "1620" WELL #: 5 T RRCID -> 113158 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 10180

05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1795	2	35	9	Y	32	40	1			18
06	1830	N	1689	-0-	-141	-0-	1643	2	46	9	Y	42	45	1			15
07	1984	N	1125	-0-	-859	-0-	1101	2	24	9	Y	22	25	1			12
08	1829	N	1740	-0-	-89	-0-	1703	2	37	9	Y	34	30	1			16
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1680	2	45	9	Y	41	37	1			20
*10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1467	2	40	9	Y	36	36	1			20

K & H FEE "1620" WELL #: 3 RRCID -> 120789 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10108 - 10130

05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1317	2	24	9	Y	22	33	1			15
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1550	2	40	9	Y	36	38	1			13
07	2015	N	1199	-0-	-816	-0-	1176	2	23	9	Y	21	23	1			11
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1366	2	28	9	Y	25	23	1			13
09	1590	N	1108	-0-	-482	-0-	1080	2	28	9	Y	25	24	1			14
*10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1109	2	29	9	Y	26	25	1			15

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 4 RRCID -> 130133 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9945 - 9970

05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	417	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	428	-0-	-52	-0-	30	1	398	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	30	1	379	2	Y	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	34	1	516	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	342	-0-	-78	-0-	20	1	322	2	Y	-0-					-0-
*10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	340	2	Y	-0-					-0-

BRUNI-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130566 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9651 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "A" WELL #: 9 RRCID -> 130744 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9796 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 6 RRCID -> 131677 COMPL. DATE 07/09/1989 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10420 - 10500

05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	122	1	1574	2	Y	18	13	1			18
							20	9									
06	1710	N	1693	-0-	-17	-0-	118	1	1557	2	Y	16	24	1			10
							18	9									
07	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	122	1	1533	2	Y	11	12	1			9
							12	9									
08	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	96	1	1446	2	Y	13					22
							14	9									
09	1680	N	1591	-0-	-89	-0-	93	1	1487	2	Y	10	26	1			6
							11	9									
*10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	87	1	1491	2	Y	13	13	1			6
							14	9									

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 3 RRCID -> 131878 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9570 - 9582

05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	76	1	975	2	Y	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	82	1	1092	2	Y	-0-					-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	84	1	1054	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	965	-0-	-89	-0-	60	1	905	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	896	-0-	-274	-0-	53	1	843	2	Y	-0-					-0-
*10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	49	1	843	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132352 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10070 - 10105

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" NCT WELL #: 10 RRCID -> 133786 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11133 PERF. 9817 - 9890

05	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	234	1	3007	2	Y	31	22	1			32
							34	9									
06	3330	X	3192	-0-	-138	-0-	222	1	2940	2	Y	27	41	1			18
							30	9									
07	3534	X	3343	-0-	-191	-0-	245	1	3076	2	Y	20	21	1			17
							22	9									
08	3534	X	2598	-0-	-936	-0-	160	1	2416	2	Y	20					37
							22	9									
09	3420	X	2635	-0-	-785	-0-	154	1	2463	2	Y	16	42	1			11
							18	9									
*10	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	127	1	2168	2	Y	17	19	1			9
							19	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "A" WELL #: 11 RRCID -> 133790 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9721 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	2	Y	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	351	-0-	-114	-0-	26	1	325	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	321	-0-	-113	-0-	20	1	301	2	Y	-0-					-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	50	1	805	2	Y	-0-					-0-
*10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	49	1	840	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 2 RRCID -> 133793 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10073 - 10098

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 12 RRCID -> 137891 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9960 - 9992

05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	126 15	1 9	1617	2	Y	14	11	1			15
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	147 15	1 9	1946	2	Y	14	20	1			9
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	160 12	1 9	2009	2	Y	11	11	1			9
08	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	105 12	1 9	1590	2	Y	11					20
09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	128 12	1 9	2058	2	Y	11	25	1			6
*10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	108 13	1 9	1844	2	Y	12	12	1			6

BRUNI MINERAL C WELL #: 8 RRCID -> 138041 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 10474

05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	70	1	902	2	Y	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	70	1	922	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	985	-0-	-162	-0-	73	1	912	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	905	-0-	-56	-0-	56	1	849	2	Y	-0-					-0-
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	61	1	984	2	Y	-0-					-0-
*10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	57	1	970	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 10 RRCID -> 138352 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 9990

05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	65	1	836	2	Y	-0-					-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	74	1	982	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	851	-0-	-141	-0-	63	1	788	2	Y	-0-					-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	58	1	877	2	Y	-0-					-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	62	1	991	2	Y	-0-					-0-
*10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	52	1	882	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 B WELL #: 13 RRCID -> 139122 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10487 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 11 RRCID -> 139193 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10043 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL A WELL #: 14 RRCID -> 141845 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9246 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	109 12	1 9	1407	2	Y	11	8	1			11
06	1860	N	1599	-0-	-261	-0-	111 12	1 9	1476	2	Y	11	15	1			7
07	1674	N	1420	-0-	-254	-0-	104 8	1 9	1308	2	Y	7	8	1			6
08	1519	N	1270	-0-	-249	-0-	78 9	1 9	1183	2	Y	8					14
09	1590	N	1214	-0-	-376	-0-	71 7	1 9	1136	2	Y	6	16	1			4
*10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	77 10	1 9	1315	2	Y	9	9	1			4

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 15 RRCID -> 141883 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10658 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B2 RRCID -> 142875 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9811 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	60	1	768	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	811	-0-	-59	-0-	57	1	754	2	Y	-0-					-0-
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	93	1	1165	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	686	-0-	-151	-0-	43	1	643	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	778	-0-	-32	-0-	46	1	732	2	Y	-0-					-0-
*10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	54	1	927	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 16 RRCID -> 142943 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10006 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 12 RRCID -> 144514 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9548

05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	157	1	2016	2	Y	18	11	1			16
							20	9									
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	146	1	1932	2	Y	16	22	1			10
							18	9									
07	2139	N	2054	-0-	-85	-0-	151	1	1891	2	Y	11	12	1			9
							12	9									
08	2201	N	1551	-0-	-650	-0-	96	1	1444	2	Y	10					19
							11	9									
09	2100	N	1825	-0-	-275	-0-	107	1	1707	2	Y	10	23	1			6
							11	9									
*10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	92	1	1572	2	Y	11	11	1			6
							12	9									

BRUNI MINERAL C WELL #: 13 RRCID -> 147007 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9320 - 9401

05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	149	1	1916	2	Y	15	10	1			15
							17	9									
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	147	1	1941	2	Y	13	20	1			8
							14	9									
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	159	1	2002	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
08	2077	N	1766	-0-	-311	-0-	109	1	1646	2	Y	10					18
							11	9									
09	2100	N	1808	-0-	-292	-0-	106	1	1692	2	Y	9	22	1			5
							10	9									
*10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	84	1	1434	2	Y	9	9	1			5
							10	9									

K & H FEE "2042" WELL #: 3 T RRCID -> 149255 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9950 - 9969

05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-	4	1			-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 4 RRCID -> 149905 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10134 - 10164

05	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	360	1	7792	2	Y	116	179	1			81
							128	9									
06	8550	X	8233	-0-	-317	-0-	360	1	7694	2	Y	163	183	1			61
							179	9									
07	8835	X	8472	-0-	-363	-0-	360	1	7969	2	Y	130	130	1			61
							143	9									
08	8835	X	7799	-0-	-1036	-0-	360	1	7303	2	Y	124	120	1			65
							136	9									
09	8400	X	7108	-0-	-1292	-0-	360	1	6596	2	Y	138	131	1			72
							152	9									
*10	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	360	1	5753	2	Y	124	125	1			71
							136	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "2042" WELL #: 5 RRCID -> 162095 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE "1690" WELL #: 2 RRCID -> 162636 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9454 - 9476

05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2340	2	44	9	Y	40	53	1			23
06	1890	N	1749	-0-	-141	-0-	1704	2	45	9	Y	41	48	1			16
07	2232	N	1634	-0-	-598	-0-	1601	2	33	9	Y	30	31	1			15
08	2232	N	1798	-0-	-434	-0-	1761	2	37	9	Y	34	32	1			17
09	1740	N	1714	-0-	-26	-0-	1670	2	44	9	Y	40	37	1			20
*10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1636	2	44	9	Y	40	38	1			22

K & H FEE "1690" WELL #: 1 RRCID -> 162921 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9094 - 9136

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD "1612" WELL #: 1 RRCID -> 164366 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9837 - 9874

05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3915	2	9	9	Y	8					101
06	3690	X	2914	-0-	-776	-0-	2914	2			Y	-0-					101
07	4557	X	3118	-0-	-1439	-0-	3109	2	9	9	Y	8					109
08	4557	X	3151	-0-	-1406	-0-	3151	2			Y	-0-					109
09	4410	X	2296	-0-	-2114	-0-	2296	2			Y	-0-					109
*10	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					109

K & H FEE "2042" WELL #: 7 RRCID -> 166438 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10682 - 10704

05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3401	2	66	9	Y	60	81	1			35
06	4110	X	2486	-0-	-1624	-0-	2419	2	67	9	Y	61	72	1			24
07	4185	X	1464	-0-	-2721	-0-	1433	2	31	9	Y	28	35	1			17
08	3720	X	1121	-0-	-2599	-0-	1097	2	24	9	Y	22	25	1			14
09	3600	X	328	-0-	-3272	-0-	319	2	9	9	Y	8	14	1			8
*10	87	X	87	-0-	-0-	-0-	85	2	2	9	Y	2	6	1			4

KILLAM & HURD FEE "1614" WELL #: 2 RRCID -> 168195 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9023 - 9756

05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	360	1	2896	2	Y	34	48	1			22
							37	9									
06	3120	X	2935	-0-	-185	-0-	360	1	2529	2	Y	42	46	1			18
							46	9									
07	3255	X	2787	-0-	-468	-0-	360	1	2393	2	Y	31	33	1			16
							34	9									
08	3255	X	2874	-0-	-381	-0-	360	1	2478	2	Y	33	32	1			17
							36	9									
09	3150	X	2231	-0-	-919	-0-	360	1	1838	2	Y	30	30	1			17
							33	9									
*10	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	360	1	2349	2	Y	40	36	1			21
							44	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1223	2	39	9	Y	35					60
06	1110	N	839	-0-	-271	-0-	839	2			Y	-0-					60
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					60
08	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	1138	2			Y	-0-					60
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					60
*10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					60

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 14 RRCID -> 172813 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9817 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 18 RRCID -> 173766 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9864 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	161	1	2068	2	Y	19	14	1			20
							21	9									
06	3480	X	1675	-0-	-1805	-0-	117	1	1545	2	Y	12	22	1			10
							13	9									
07	3596	X	1884	-0-	-1712	-0-	138	1	1734	2	Y	11	12	1			9
							12	9									
08	3596	X	1978	-0-	-1618	-0-	122	1	1842	2	Y	13					22
							14	9									
09	2700	X	1570	-0-	-1130	-0-	92	1	1468	2	Y	9	25	1			6
							10	9									
*10	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	82	1	1407	2	Y	10	11	1			5
							11	9									

BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT. WELL #: 1 RRCID -> 174745 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9741 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	351	1	4514	2	Y	59	41	1			59
							65	9									
06	5430	X	4974	-0-	-456	-0-	345	1	4570	2	Y	54	79	1			34
							59	9									
07	5673	X	5571	-0-	-102	-0-	408	1	5117	2	Y	42	39	1			37
							46	9									
08	5673	X	2296	-0-	-3377	-0-	141	1	2131	2	Y	22					59
							24	9									
09	5490	X	4123	-0-	-1367	-0-	240	1	3848	2	Y	32	73	1			18
							35	9									
*10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	267	1	4567	2	Y	46	43	1			21
							51	9									

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 16 RRCID -> 175976 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 9945 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS "A" WELL #: 22 RRCID -> 175986 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9717 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	126	1	1619	2	Y	-0-					-0-
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	114	1	1513	2	Y	-0-					-0-
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	126	1	1586	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	100	1	1514	2	Y	-0-					-0-
09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	98	1	1569	2	Y	-0-					-0-
*10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	89	1	1522	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERALS TRUST "D" WELL #: 4 RRCID -> 176492 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9832 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	183	1	2351	2	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2163	-0-	-327	-0-	152	1	2011	2	Y	-0-					-0-
07	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	211	1	2647	2	Y	-0-					-0-
08	2542	N	895	-0-	-1647	-0-	56	1	839	2	Y	-0-					-0-
09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	144	1	2314	2	Y	-0-					-0-
*10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	116	1	1979	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 17 RRCID -> 177280 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9943 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	107	1	1388	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1484	-0-	-136	-0-	104	1	1380	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1432	-0-	-242	-0-	106	1	1326	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1056	-0-	-432	-0-	66	1	990	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1043	-0-	-427	-0-	60	1	983	2	Y	-0-					-0-
*10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	65	1	1155	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
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					57
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

HIRSCH EST. 2188-"B" WELL #: 3 RRCID -> 178058 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9247 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	40	1	510	2	Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	304	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	22	1	281	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	203	-0-	-107	-0-	13	1	190	2	Y	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	2	Y	-0-					-0-
*10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	26	1	437	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 1 RRCID -> 179523 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8714 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 T RRCID -> 180470 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9858 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI, A. M. EST. "1571 WELL #: 4 RRCID -> 181136 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8084 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K & H FEE 'B' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 190923 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8748 - 8770

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					30
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					30
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					30
*10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					30

BRUNI MINERAL TRUST GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 197456 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9825 - 9850

05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	25	1	320	2	N	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	24	1	321	2	N	-0-					-0-
07	465	N	290	-0-	-175	-0-	21	1	269	2	N	-0-					-0-
08	341	N	230	-0-	-111	-0-	14	1	216	2	N	-0-					-0-
09	360	N	192	-0-	-168	-0-	11	1	181	2	N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	14	1	240	2	N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 3 RRCID -> 199698 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9208 - 9904

05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-	6	1			3
06	1560	N	1269	-0-	-291	-0-	1269	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
*10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1689 WELL #: 3 RRCID -> 212226 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9160 - 9238

05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	974	-0-	-136	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	915	-0-	-170	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	606	-0-	-354	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
*10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "D" WELL #: 1 RRCID -> 226832 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8750 - 8816

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE 942 WELL #: 4 RRCID -> 231998 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9392 - 9408

05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1923	2	18	9	Y	16	69	1			10
06	1920	N	1767	-0-	-153	-0-	1760	2	7	9	Y	6					16
07	2015	N	1523	-0-	-492	-0-	1509	2	14	9	Y	13					29
08	1953	N	1509	-0-	-444	-0-	1509	2			Y	-0-					29
09	1770	N	1200	-0-	-570	-0-	1200	2			Y	-0-					29
*10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					29

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1690 WELL #: 4 RRCID -> 236643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9603 - 9619

05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1788	2	37	9	Y	34	47	1			21
06	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	1622	2	48	9	Y	44	49	1			16
07	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	1718	2	40	9	Y	36	35	1			17
08	1829	N	1258	-0-	-571	-0-	1229	2	29	9	Y	26	28	1			15
09	1680	N	929	-0-	-751	-0-	903	2	26	9	Y	24	25	1			14
*10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1407	2	43	9	Y	39	34	1			19

K&H FEE 942 WELL #: 6 RRCID -> 241713 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9814 - 9830

05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1186	2	17	9	Y	15	53	1			8
06	1170	N	985	-0-	-185	-0-	979	2	6	9	Y	5					13
07	1240	N	869	-0-	-371	-0-	857	2	12	9	Y	11					24
08	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	2			Y	-0-					24
09	990	N	759	-0-	-231	-0-	759	2			Y	-0-					24
*10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					24

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 4 RRCID -> 242314 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9674 - 9690

05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-	3	1			2
06	1020	N	909	-0-	-111	-0-	909	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	403	-0-	-497	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 5 RRCID -> 243701 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9692 - 9722

05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	360	1	2013	2	Y	33	42	1			19
							36	9									
06	2190	N	2044	-0-	-146	-0-	360	1	1640	2	Y	40	44	1			15
							44	9									
07	2263	N	2088	-0-	-175	-0-	360	1	1695	2	Y	30	31	1			14
							33	9									
08	2263	N	2211	-0-	-52	-0-	360	1	1812	2	Y	35	32	1			17
							39	9									
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	360	1	1718	2	Y	41	37	1			21
							45	9									
*10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	360	1	1674	2	Y	41	40	1			22
							45	9									

K&H FEE 2042 WELL #: 8 RRCID -> 243742 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9844 - 9862

05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1288	2	20	9	Y	18	65	1			9
06	1440	N	1068	-0-	-372	-0-	1062	2	6	9	Y	5					14
07	1426	N	1187	-0-	-239	-0-	1168	2	19	9	Y	17					31
08	1302	N	1089	-0-	-213	-0-	1089	2			Y	-0-					31
09	1080	N	911	-0-	-169	-0-	911	2			Y	-0-					31
*10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					31

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
05	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9177	2	91	9	Y	83	171	1			76
06	10410	X	9058	-0-	-1352	-0-	8964	2	94	9	Y	85	81	1			80
07	9889	X	9251	-0-	-638	-0-	9162	2	89	9	Y	81	78	1			83
08	9672	X	9382	-0-	-290	-0-	9287	2	95	9	Y	86	80	1			89
09	9360	X	9305	-0-	-55	-0-	9232	2	73	9	Y	66	80	1			75
*10	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	9907	2	132	9	Y	120	83	1			112

K&H FEE 'B' 1569 WELL #: 3 RRCID -> 277546 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8117 - 8134

05	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8083	2	99	9	Y	90	130	1			57
06	7830	X	7210	-0-	-620	-0-	7119	2	91	9	Y	83	70	1			70
07	8432	X	7288	-0-	-1144	-0-	7202	2	86	9	Y	78	72	1			76
08	8432	X	6880	-0-	-1552	-0-	6795	2	85	9	Y	77	73	1			80
09	8160	X	6328	-0-	-1832	-0-	6266	2	62	9	Y	56	70	1			66
*10	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6343	2	103	9	Y	94	68	1			92

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

05	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	438	1	1983	2	N	2					79
							2	9									
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	413	1	1748	2	N	-0-					79
07	2387	N	2260	-0-	-127	-0-	441	1	1819	2	N	-0-					79
08	2418	N	2336	-0-	-82	-0-	442	1	1893	2	N	1					80
							1	9									
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	434	1	1817	2	N	2					82
							2	9									
10	2263	N	2085	-0-	-178	-0-	358	1	1725	2	N	2					84
							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

05	992	X	877	-0-	-115	-0-	871	3	6	9	Y	5	3	1			2
06	1560	X	918	-0-	-642	-0-	44	1	873	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	1612	X	974	-0-	-638	-0-	43	1	928	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1612	X	892	-0-	-720	-0-	40	1	850	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	1380	X	690	-0-	-690	-0-	32	1	656	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					1

B.M.T. A WELL #: 8 RRCID -> 202363 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769

05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 102 RRCID -> 202739 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7906 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2256	3	13	9	Y	12	8	1			5
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	99	1	1997	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	110	1	2382	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	111	1	2361	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	105	1	2193	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
10	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					4

B.M.T. A WELL #: 10 RRCID -> 208226 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8134 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	9616	3			Y	-0-					11
06	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	412	1	8539	3	Y	1					12
							1	9									
07	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	466	1	9715	3	Y	-0-					12
08	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	445	1	9177	3	Y	-0-					12
09	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	313	1	6495	3	Y	-0-					12
10	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					12

B.M.T. WELL #: 189 RRCID -> 210428 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8422 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 12 RRCID -> 212862 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8006 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			Y	-0-					14
06	2490	N	2343	-0-	-147	-0-	112	1	2231	3	Y	-0-					14
07	2480	N	2436	-0-	-44	-0-	108	1	2328	3	Y	-0-					14
08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	114	1	2401	3	Y	4					18
							4	9									
09	2370	N	2245	-0-	-125	-0-	104	1	2141	3	Y	-0-					18
10	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					18

B.M.T. A WELL #: 13 RRCID -> 212884 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7991 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3119	3	12	9	Y	11					12
06	3090	X	2556	-0-	-534	-0-	108	1	2447	3	Y	1					13
							1	9									
07	3193	X	2612	-0-	-581	-0-	118	1	2484	3	Y	9	21	1			1
							10	9									
08	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	171	1	3621	3	Y	14	7	1			8
							15	9									
09	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	150	1	3112	3	Y	1					2
							1	9									
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					2

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 214973 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	578	3	18	9	Y	16					19
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	23	1	530	3	Y	2					21
							2	9									
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	28	1	585	3	Y	17	34	1			4
							19	9									
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	28	1	592	3	Y	21	10	1			15
							23	9									
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	28	1	579	3	Y	1					5
							1	9									
10	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					5

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217775 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 7566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 7 RRCID -> 219548 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8103 - 8466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2074	3	30	9	Y	27					55
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	78	1	1779	3	Y	19					74
							21	9									
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	88	1	1846	3	Y	17					91
							19	9									
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	96	1	2032	3	Y	157	128	1			120
							173	9									
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	92	1	1899	3	Y	19					139
							21	9									
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					139

B.M.T. A WELL #: 17 RRCID -> 221159 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2963	3	17	9	Y	15					19
06	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	112	1	2547	3	Y	2					21
							2	9									
07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	127	1	2681	3	Y	15	31	1			5
							17	9									
08	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	126	1	2667	3	Y	19	9	1			15
							21	9									
09	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	111	1	2298	3	Y	1					6
							1	9									
10	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					6

BMT WELL #: 92 RRCID -> 221810 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 7494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

B.M.T. A WELL #: 19 RRCID -> 226749 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	X	8	-0-	-4	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	9	X	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	9	X	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	9	X	2	-0-	-7	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 18 RRCID -> 228093 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8163 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	X	382	-0-	-21	-0-	381	3	1	9	Y	1					1
06	390	X	367	-0-	-23	-0-	15	1	352	3	Y	-0-					1
07	403	X	382	-0-	-21	-0-	17	1	364	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	403	X	379	-0-	-24	-0-	17	1	361	3	Y	1					1
							1	9									
09	360	X	350	-0-	-10	-0-	16	1	334	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 21 RRCID -> 229272 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8338 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	148	3	1	9	Y	1					1
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	13	1	306	3	Y	-0-					1
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	7	1	156	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	1					1
							1	9									
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	33	1	680	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 192 RRCID -> 230685 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7473 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1490	3	8	9	Y	7					104
06	1620	X	1250	-0-	-370	-0-	53	1	1197	3	Y	-0-					104
07	1705	X	1585	-0-	-120	-0-	72	1	1510	3	Y	3	84	1			23
							3	9									
08	1705	X	1591	-0-	-114	-0-	72	1	1519	3	Y	-0-					23
09	1650	X	1561	-0-	-89	-0-	72	1	1487	3	Y	2					25
							2	9									
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					25

B.M.T. A WELL #: 23 RRCID -> 231885 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8209 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	9	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	235	-0-	-44	-0-	11	1	224	3	Y	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1688	3	10	9	Y	9	6	1			3
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	83	1	1632	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	81	1	1747	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	81	1	1734	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	81	1	1675	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					3

B.M.T. WELL #: 197 RRCID -> 236541 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7916 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	1726	3	10	9	Y	9	6	1			3
06	1710	N	1652	-0-	-58	-0-	79	1	1572	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
07	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	77	1	1664	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	77	1	1644	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
09	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	74	1	1547	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					1

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 6 RRCID -> 238406 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7861 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2090	3	1	9	Y	1					1
06	2040	X	1676	-0-	-364	-0-	71	1	1604	3	Y	1					2
							1	9									
07	2108	X	1763	-0-	-345	-0-	80	1	1683	3	Y	-0-					2
08	2108	X	1906	-0-	-202	-0-	86	1	1814	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	2040	X	1866	-0-	-174	-0-	86	1	1779	3	Y	1					3
							1	9									
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					3

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 246616 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 29 RRCID -> 247800 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8040 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			Y	-0-					-0-
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	77	1	1743	3	Y	-0-					-0-
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	91	1	1903	3	Y	-0-					-0-
08	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	98	1	2075	3	Y	-0-					-0-
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	95	1	1977	3	Y	-0-					-0-
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 105 RRCID -> 249443 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7561 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1822	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	84	1	1674	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	80	1	1719	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	81	1	1713	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	80	1	1661	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 254242 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 8414 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2090	3	3	9	Y	3					3
06	2250	X	1810	-0-	-440	-0-	76	1	1734	3	Y	-0-					3
07	2325	X	1755	-0-	-570	-0-	79	1	1673	3	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
08	2325	X	2077	-0-	-248	-0-	94	1	1980	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	2130	X	1884	-0-	-246	-0-	87	1	1797	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 7 RRCID -> 254244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8340 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	913	-0-	-234	-0-	909	3	4	9	Y	4					5
06	1050	N	867	-0-	-183	-0-	37	1	829	3	Y	1					6
							1	9									
07	992	N	876	-0-	-116	-0-	40	1	832	3	Y	4	9	1			1
							4	9									
08	899	N	818	-0-	-81	-0-	37	1	774	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
09	870	N	752	-0-	-118	-0-	35	1	717	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 56 RRCID -> 254387 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	141	-0-	-231	-0-	140	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	27	1	550	3	N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	337	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	378	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1106	3	7	9	Y	6	4	1			5
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	52	1	1022	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	47	1	1010	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	46	1	953	3	Y	2	1	1			5
							2	9									
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	42	1	889	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					4

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 9 RRCID -> 254404 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	262	-0-	-110	-0-	260	3	2	9	Y	2					3
06	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	3			Y	-0-					3
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	12	1	253	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 72 RRCID -> 284248 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7790 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4616	X	623	-0-	-3993	-0-	29	1	594	3	N	-0-					19
06	570	X	383	-0-	-187	-0-	18	1	365	3	N	-0-					19
07	589	X	369	-0-	-220	-0-	18	1	351	3	N	-0-					19
08	589	N	242	-0-	-347	-0-	11	2	231	3	N	-0-					19
09	570	N	186	-0-	-384	-0-	4	1	182	3	N	-0-					19
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

B.M.T. WELL #: 109 RRCID -> 284349 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7224 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		1700	-0-	1700	26614	1690	3	10	9	N	9	6	1			3
06	26797	X	183	-0-	-26614	-0-	9	1	174	3	N	-0-	3	1			-0-
07	1240	X	46	-0-	-1194	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
08	1240	X	64	-0-	-1176	-0-	4	1	3	2	N	-0-					-0-
							57	3									
09	1200	X	66	-0-	-1134	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 128 RRCID -> 284596 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7849 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	694	X	694	-0-	-0-	-0-	690	3	4	9	N	4	2	1			2
06	846	X	846	-0-	-0-	-0-	40	1	806	3	N	-0-	2	1			-0-
07	889	X	889	-0-	-0-	-0-	40	1	846	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
08	917	X	917	-0-	-0-	-0-	41	1	42	2	N	2	1	1			1
							832	3	2	9							
09	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	46	1	954	3	N	3	3	1			1
							3	9									
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					1

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 88 RRCID -> 284642 COMPL. DATE 05/07/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 7932 - 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
05	0		6669	-0-	6669	145113	386	2	6243	3	N	36	23	1			15
							40	9									
06	0		5694	-0-	5694	150807	272	1	268	2	N	3	15	1			3
							5151	3	3	9							
07	157493	X	6686	-0-	-150807	-0-	296	1	6387	3	N	3					6
							3	9									
08	10261	X	6461	-0-	-3800	-0-	292	1	6155	3	N	13	12	1			7
							14	9									
09	9930	X	7016	-0-	-2914	-0-	322	1	6669	3	N	23	21	1			10
							25	9									
10	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT					10

B.M.T. WELL #: 50 RRCID -> 284711 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7451 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		1078	-0-	1078	14332	1071	3	7	9	N	6	4	1			3
06	0		934	-0-	934	15266	45	1	888	3	N	1	2	1			2
							1	9									
07	0		1221	-0-	1221	16487	54	1	1163	3	N	4	4	1			2
							4	9									
08	17532	X	1045	-0-	-16487	-0-	47	1	996	3	N	2	2	1			2
							2	9									
09	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					2
10	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					2

BAFFIN BAY (FRIO) 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 196135 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13005 - 13959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		7304	-0-	7304	7304	1220	1	6045	3	Y	17	20	1			3
							20	4	19	9							
06	DLQ G-10		6924	-0-	6924	14228	944	1	5367	3	Y	18	16	1			5
							593	4	20	9							
07	21597	X	7369	-0-	-14228	-0-	771	1	6501	3	Y	30	25	1			10
							64	4	33	9							
08	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	633	1	6728	3	Y	37	40	1			7
							95	4	41	9							
09	7290	X	7168	-0-	-122	-0-	663	1	6115	3	Y	55	52	1			10
							329	4	61	9							
*10	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	879	1	6527	3	Y	67	57	1			20
							79	4	74	9							

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 196136 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 15740 PERF.14570 - 15586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59210	X	-0-	-0-	-59210	-0-					Y	-0-					-0-
06	57300	X	-0-	-0-	-57300	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	3	1	8452	3	Y	64	54	1			10
							1	4	70	9							
10	DLQ G-10		38654	-0-	38654	38654	11	1	38314	3	Y	297	225	1			82
							2	4	327	9							

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 198151 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 18800 PERF.15322 - 16274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAFFIN BAY (FRIO) //CONT.// 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 204430 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 16929 PERF.14812 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		8128	-0-	8128	8128	1358	1	6726	3	Y	20	21	1			5
							22	4	22	9							
06	DLQ G-10		7543	-0-	7543	15671	1027	1	5840	3	Y	20	17	1			8
							654	4	22	9							
07	23327	X	7656	-0-	-15671	-0-	803	1	6774	3	Y	10	11	1			7
							68	4	11	9							
08	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	634	1	6739	3	Y	24	24	1			7
							96	4	26	9							
09	7860	X	7240	-0-	-620	-0-	670	1	6176	3	Y	52	47	1			12
							337	4	57	9							
10	8122	X	7365	-0-	-757	-0-	857	1	6364	3	Y	62	52	1			22
							76	4	68	9							

BALDERAS DEEP 05194 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
ERIN OIL CO. 253366
CANTU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178630 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9997 - 10039

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BALDWIN (2100) 05210 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 188707 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2040 - 2044

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2400) 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GALLAGHER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 116465 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 1817 - 1832

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN, J. C. WELL #: 34 RRCID -> 180075 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2390 - 2392

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2400) //CONT.// 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BALDWIN WELL #: 24 RRCID -> 181275 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2379 - 2381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 182643 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2367 - 2382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 183440 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2380 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 7 RRCID -> 189658 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2378 - 2386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CODY WELL #: 7 RRCID -> 205921 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 2405 - 2413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2500) 05210 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185239 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2530 - 2534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2830 LAGARTO) 05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BALDWIN, J. C. WELL #: 9R RRCID -> 175729 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2853 - 2857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	1			Y	-0-					-0-
08	2 X	1	-0-	-1	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 6 RRCID -> 184508 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2866 - 2871

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2900) 05210 254 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GALLAGHER, J.W."B" WELL #: B 2 RRCID -> 133946 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 2964 - 2975

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 12 RRCID -> 188595 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2922 - 2924

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (3070 LAGARTO) 05210 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 8 RRCID -> 220725 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2386 - 2391

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (3150 LAGARTO) 05210 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 11 RRCID -> 186798 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3172 - 3176

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (7000) 05210 529 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BALDWIN, J. C. WELL #: 30 RRCID -> 126439 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6910 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALDWIN (7400) 05210 782 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
B GALLAGHER 1GU WELL #: 3 RRCID -> 201653 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 7414 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		202	-0-	202	202	5	1	197	2	Y	-0-					74
06	DLQ G-10		277	-0-	277	479	5	1	272	2	Y	-0-					74
07	602	R	123	-0-	-479	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					74
08	217	#	5	-0-	-212	-0-	5	1			Y	-0-					74
09	270	#	212	-0-	-58	-0-	5	1	204	2	Y	3	3	1			74
							3	9									
10	279	#	141	-0-	-138	-0-	5	1	110	2	Y	24	3	1			95
							26	9									

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 2 RRCID -> 280703 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7450 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	#	284	-0-	-1638	-0-	205	1	79	2	N	-0-					25
06	1860	#	315	-0-	-1545	-0-	205	1	110	2	N	-0-					25
07	1240	#	253	-0-	-987	-0-	205	1	48	2	N	-0-					25
08	1240	#	205	-0-	-1035	-0-	205	1			N	-0-					25
09	1200	#	82	-0-	-1118	-0-	82	2			N	-0-					25
*10	1638	R	1638	-0-	-0-	-0-	205	1	1433	2	N	-0-					25

BALDWIN (8480) 05210 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CODY-GALLAGHER WELL #: 1F RRCID -> 277550 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8567 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	#	41	-0-	-1478	-0-	12	2	29	9	N	26					185
06	1470	#	17	-0-	-1453	-0-	16	2	1	9	N	1					186
07	961	#	8	-0-	-953	-0-	7	2	1	9	N	1					187
*08	961	#	189	-0-	-772	-0-	160	1	29	9	N	26					213
09	930	#	169	-0-	-761	-0-	12	2	157	9	N	143	154	1			202
*10	435	R	435	-0-	-0-	-0-	160	1	240	2	N	32					234
							35	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDWIN (9290) 05210 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132626 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9300 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS SAM WELL #: 3 F RRCID -> 194242 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9266 - 9389

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 254182 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9274

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (9300) 05210 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY WELL #: 7 RRCID -> 195573 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9296 - 9302

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 187848 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9526

05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	142	1	322	2	N	-0-								42
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	142	1	445	2	N	162	162	1						42
							178	9												
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	142	1	194	2	N	-0-								42
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	1			N	-0-								42
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	142	1	334	2	N	15								57
							17	9												
*10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	142	1	581	2	N	30								87
							33	9												

BALDWIN (9300) //CONT.// 05210 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	10 189	1 9	303	2	N	172	172	1			12
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	10	1	419	2	N	-0-					12
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	N	-0-					12
08	496	N	9	-0-	-487	-0-	9	1			N	-0-					12
09	420	N	326	-0-	-94	-0-	9 3	1 9	314	2	N	3	3	1			12
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	3	1			9

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL RANCH (FRIO AB-4) 05276 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
BALL WELL #: 3 RRCID -> 200318 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 4005 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 8 RRCID -> 197374 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 16333 PERF. 13119 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1558	-0-	1558	3409	124 4	1 9	1430	3	Y	4	2	1	3	8	32
06	1300	N	1583	-0-	283	3692	120 4	1 9	1459	3	Y	4	1	8			35
07	3100	N	1802	-0-	-1298	2394	124 3	1 9	1675	3	Y	3	3	8			35
08	3100	N	1705	-0-	-1395	999	124	1	1581	3	Y	-0-					35
09	2664	N	1665	-0-	-999	-0-	120 2	1 9	1543	3	Y	2	2	1	1	8	34
10	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	124 4	1 9	1518	3	Y	4	1	8			37

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
05	DLQ G-10		1337	-0-	1337	3612	124 8	1 9	1205	3	Y	7	10	1	1	8	10
06	7533	X	3921	-0-	-3612	-0-	120 30	1 9	3771	3	Y	27	2	8			35
07	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	124 29	1 9	4306	3	Y	26	54	1	5	8	2
08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	124 35	1 9	3758	3	Y	32	1	8			33
09	3780	X	3432	-0-	-348	-0-	120 32	1 9	3280	3	Y	29	45	1	1	8	16
10	4309	X	2627	-0-	-1682	-0-	124 30	1 9	2473	3	Y	27	2	8			41

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
BALL WELL #: 5 RRCID -> 204922 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.12885 - 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
05	DLQ G-10		2568	-0-		2568	7907	124	1	2423	3	Y	19	3	8			107
								21	9									
06	10571	X	2664	-0-		-7907	-0-	120	1	2521	3	Y	21	87	1	1	8	40
								23	9									
07	2337	X	2337	-0-		-0-	-0-	124	1	2183	3	Y	27	3	8			64
								30	9									
08	3627	X	2784	-0-		-843	-0-	124	1	2638	3	Y	20	1	8			83
								22	9									
09	3510	X	2538	-0-		-972	-0-	120	1	2395	3	Y	21	1	8			103
								23	9									
10	2666	X	2426	-0-		-240	-0-	124	1	2284	3	Y	16	1	8			118
								18	9									

BALL WELL #: 1 RRCID -> 206775 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11790 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	479	N	479	-0-		-0-	-0-	62	1	417	3	Y	-0-					12
06	486	N	486	-0-		-0-	-0-	60	1	425	3	Y	1	4	1			9
								1	9									
07	500	N	500	-0-		-0-	-0-	62	1	438	3	Y	-0-					9
08	515	N	515	-0-		-0-	-0-	62	1	453	3	Y	-0-					9
09	487	N	487	-0-		-0-	-0-	60	1	427	3	Y	-0-					9
*10	500	N	500	-0-		-0-	-0-	62	1	438	3	Y	-0-					9

BALL WELL #: 2 RRCID -> 206781 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1730	-0-		1730	3279	124	1	1603	3	Y	3	2	8			21
								3	9									
06	1300	N	1784	-0-		484	3763	120	1	1658	3	Y	5	18	1	1	8	7
								6	9									
07	3100	N	1906	-0-		-1194	2569	124	1	1773	3	Y	8	2	8			13
								9	9									
08	3100	N	1791	-0-		-1309	1260	124	1	1663	3	Y	4					17
								4	9									
09	2979	N	1719	-0-		-1260	-0-	120	1	1597	3	Y	2					19
								2	9									
10	1829	N	1755	-0-		-74	-0-	124	1	1630	3	Y	1	1	8			19
								1	9									

BALL WELL #: 6 RRCID -> 206903 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1233	-0-		1233	2441	124	1	1103	3	Y	5	1	8			26
								6	9									
06	1300	N	1070	-0-		-230	2211	60	1	1006	3	Y	4	16	1			14
								4	9									
07	3100	N	1399	-0-		-1701	510	124	1	1268	3	Y	6	1	8			19
								7	9									
08	1836	N	1326	-0-		-510	-0-	124	1	1202	3	Y	-0-					19
09	1279	N	1279	-0-		-0-	-0-	120	1	1152	3	Y	6					25
								7	9									
10	1085	N	1037	-0-		-48	-0-	62	1	972	3	Y	3					28
								3	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894

CLARK-SAIN WELL #: 10 RRCID -> 207190 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	547	-0-	-321	-0-	62	1	471	3	Y	13	21	1	1	8	-0-
							14	9									
06	450	N	210	-0-	-240	-0-	60	1	148	3	Y	2					2
							2	9									
07	248	N	165	-0-	-83	-0-	62	1	95	3	Y	7	2	1	2	8	5
							8	9									
08	527	N	84	-0-	-443	-0-	62	1	22	3	Y	-0-					5
09	210	N	111	-0-	-99	-0-	60	1	51	3	Y	-0-					5
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					5

CLARK-SAIN WELL #: 12 RRCID -> 213126 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2892	-0-	2892	5639	124	1	2729	3	Y	35	7	8			100
							39	9									
06	8485	X	2846	-0-	-5639	-0-	120	1	2696	3	Y	27	3	8			124
							30	9									
07	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	124	1	3017	3	Y	25	139	1	6	8	4
							28	9									
08	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	124	1	3070	3	Y	33	1	8			36
							36	9									
09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	120	1	2820	3	Y	33	1	8			68
							36	9									
10	3069	X	2943	-0-	-126	-0-	124	1	2778	3	Y	37	2	8			103
							41	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
05	6125	X	1272	-0-	-4853	-0-	124	1	1119	3	Y	26	83	1	4	8	8
							29	9									
06	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	120	1	1093	3	Y	21	1	8			28
							23	9									
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	124	1	1229	3	Y	19	4	8			43
							21	9									
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	124	1	1247	3	Y	28	1	8			70
							31	9									
09	1200	N	1053	-0-	-147	-0-	60	1	987	3	Y	5	1	8			74
							6	9									
10	1333	N	1069	-0-	-264	-0-	62	1	986	3	Y	19	1	8			92
							21	9									

KING RANCH-STATE #136 WELL #: 1 RRCID -> 215897 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 16508 PERF.11959 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 219640 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1358	-0-		-99	-0-	124	1	1227	3	N	6	6	8			-0-
								7	9									
06	1383	N	1383	-0-		-0-	-0-	120	1	1261	3	N	2	2	8			-0-
								2	9									
07	1473	N	1473	-0-		-0-	-0-	124	1	1343	3	N	5	5	8			-0-
								6	9									
08	1966	N	1966	-0-		-0-	-0-	124	1	1841	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
09	1889	N	1889	-0-		-0-	-0-	120	1	1768	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
*10	1637	N	1637	-0-		-0-	-0-	124	1	1511	3	N	2	2	8			-0-
								2	9									

BALL WELL #: 7 RRCID -> 220447 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10586 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2166	-0-		-190	-0-	124	1	2010	3	N	29	187	1	5	8	52
								32	9									
06	2400	N	2106	-0-		-294	-0-	120	1	1949	3	N	34	2	8			84
								37	9									
07	2458	N	2458	-0-		-0-	-0-	124	1	2288	3	N	42	6	8			120
								46	9									
08	2344	N	2344	-0-		-0-	-0-	124	1	2180	3	N	36	1	8			155
								40	9									
09	2383	N	2383	-0-		-0-	-0-	120	1	2221	3	N	38	1	8			192
								42	9									
10	2387	N	2116	-0-		-271	-0-	124	1	1955	3	N	34	2	8			224
								37	9									

BALL WELL #: 8 RRCID -> 223312 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12886 - 16455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1560	-0-		1560	2922	124	1	1413	3	Y	21	2	8			76
								23	9									
06	1300	N	1494	-0-		194	3116	120	1	1357	3	Y	15	60	1	1	8	30
								17	9									
07	3100	N	1790	-0-		-1310	1806	124	1	1648	3	Y	16	2	8			44
								18	9									
08	3100	N	1736	-0-		-1364	442	124	1	1592	3	Y	18					62
								20	9									
09	2095	N	1653	-0-		-442	-0-	120	1	1513	3	Y	18	1	8			79
								20	9									
10	1736	N	1583	-0-		-153	-0-	124	1	1440	3	Y	17	1	8			95
								19	9									

CLARK-SAIN WELL #: 17 RRCID -> 223415 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12002 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2101	-0-		2101	3518	124	1	1964	3	Y	12	3	8			52
								13	9									
06	1300	N	1911	-0-		611	4129	120	1	1778	3	Y	12	1	8			63
								13	9									
07	3100	N	2039	-0-		-1061	3068	124	1	1911	3	Y	4	12	1	2	8	53
								4	9									
08	3100	N	2077	-0-		-1023	2045	124	1	1946	3	Y	6					59
								7	9									
09	3000	N	1999	-0-		-1001	1044	120	1	1876	3	Y	3					62
								3	9									
*10	2965	N	1921	-0-		-1044	-0-	124	1	1794	3	Y	3	1	8			64
								3	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
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
05	DLQ G-10		1738	-0-	1738	3315	124	1	1595	3	Y	17	21	1	5	8	13
							19	9									
06	1300	N	1668	-0-	368	3683	120	1	1536	3	Y	11	2	8			22
							12	9									
07	3100	N	1712	-0-	-1388	2295	124	1	1578	3	Y	9	12	1	4	8	15
							10	9									
08	3100	N	1752	-0-	-1348	947	124	1	1625	3	Y	3	1	8			17
							3	9									
09	2677	N	1730	-0-	-947	-0-	120	1	1601	3	Y	8	11	1	1	8	13
							9	9									
*10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	124	1	1767	3	Y	7	2	8			18
							8	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
05	DLQ G-10		2920	-0-	2920	5734	124	1	2761	3	Y	32	44	1	7	8	27
							35	9									
06	8696	X	2962	-0-	-5734	-0-	120	1	2806	3	Y	33	3	8			57
							36	9									
07	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	124	1	2629	3	Y	27	65	1	6	8	13
							30	9									
08	3193	X	2795	-0-	-398	-0-	124	1	2635	3	Y	33	1	8			45
							36	9									
09	2850	X	2500	-0-	-350	-0-	120	1	2348	3	Y	29	44	1	1	8	29
							32	9									
*10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	124	1	2893	3	Y	34	2	8			61
							37	9									

KING RANCH-STATE # 136 WELL #: 2 RRCID -> 227538 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1423	-0-	1423	2368	124	1	1279	3	Y	18	8	8			166
							20	9									
06	1300	N	1266	-0-	-34	2334	120	1	1134	3	Y	11	3	8			174
							12	9									
07	3100	N	1344	-0-	-1756	578	124	1	1202	3	Y	16	7	8			183
							18	9									
08	1906	N	1328	-0-	-578	-0-	124	1	1202	3	Y	2	1	8			184
							2	9									
09	1410	N	1254	-0-	-156	-0-	120	1	1116	3	Y	16	1	8			199
							18	9									
10	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	124	1	1167	3	Y	9	2	8			206
							10	9									

CLARK-SAIN WELL #: 20 RRCID -> 232200 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3245	-0-	3245	6165	124	1	3057	3	Y	58	86	1	9	8	25
							64	9									
06	8859	X	2694	-0-	-6165	-0-	120	1	2537	3	Y	34	3	8			56
							37	9									
07	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	124	1	2663	3	Y	37	81	1	6	8	6
							41	9									
08	2480	X	2457	-0-	-23	-0-	124	1	2282	3	Y	46	1	8			51
							51	9									
09	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	120	1	2386	3	Y	53	82	1	2	8	20
							58	9									
*10	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	124	1	2620	3	Y	50	2	8			68
							55	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRENCH-STATE WELL #: 3 RRCID -> 234908 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13025 - 13085

05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	62 1 1 9	909	3	Y	1	100	1	1	8	35
06	840	N	723	-0-	-117	-0-	60 1	663	3	Y	-0-					35
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-					35
08	868	N	168	-0-	-700	-0-	62 1	106	3	Y	-0-					35
09	690	N	592	-0-	-98	-0-	60 1 1 9	531	3	Y	1					36
*10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	62 1 1 9	609	3	Y	1					37

FRENCH-STATE WELL #: 4 RRCID -> 241979 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12773 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK-SAIN WELL #: 21 RRCID -> 242556 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12024 - 14521

05	DLQ G-10		614	-0-	614	1160	62 1 4 9	548	3	Y	4	3	1	2	8	8
06	1300	N	574	-0-	-726	434	60 1 6 9	508	3	Y	5	1	8			12
07	929	N	495	-0-	-434	-0-	62 1 6 9	427	3	Y	5	10	1	1	8	6
08	496	N	417	-0-	-79	-0-	62 1	355	3	Y	-0-					6
09	480	N	394	-0-	-86	-0-	60 1 1 9	333	3	Y	1	2	1			5
10	465	N	405	-0-	-60	-0-	62 1 4 9	339	3	Y	4					9

SANTA FE 135 WELL #: 1 RRCID -> 243892 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11901 - 11967

05	6355	X	5724	-0-	-631	-0-	124 1 59 9	5541	3	N	54	12	8			157
06	6180	X	5442	-0-	-738	-0-	120 1 43 9	5279	3	N	39	4	8			192
07	6386	X	5743	-0-	-643	-0-	124 1 46 9	5573	3	N	42	186	1	10	8	38
08	6386	X	5573	-0-	-813	-0-	124 1 45 9	5404	3	N	41	2	8			77
09	5550	X	5125	-0-	-425	-0-	120 1 43 9	4962	3	N	39	2	8			114
10	5735	X	5283	-0-	-452	-0-	124 1 43 9	5116	3	N	39	3	8			150

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 1 RRCID -> 247404 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13388 PERF.11856 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2496	-0-	2496	4963	124	1	2335	3	Y	34	49	1	8	8	46
							37	9									
06	1300	N	2378	-0-	1078	6041	120	1	2222	3	Y	33	3	8			76
							36	9									
07	3100	N	2528	-0-	-572	5469	124	1	2364	3	Y	36	57	1	7	8	48
							40	9									
08	3100	N	2525	-0-	-575	4894	124	1	2376	3	Y	23	1	8			70
							25	9									
09	3000	N	2408	-0-	-592	4302	120	1	2258	3	Y	27	59	1	2	8	36
							30	9									
*10	3100	N	2431	-0-	-669	3633	124	1	2274	3	Y	30	2	8			64
							33	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3255	-0-	3255	6480	124	1	3108	3	Y	21	34	1	3	8	27
							23	9									
06	9597	X	3117	-0-	-6480	-0-	120	1	2972	3	Y	23	1	8			49
							25	9									
07	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	124	1	3140	3	Y	28	49	1	3	8	25
							31	9									
08	3379	X	3019	-0-	-360	-0-	124	1	2876	3	Y	17	1	8			41
							19	9									
09	3240	X	2927	-0-	-313	-0-	120	1	2790	3	Y	15	33	1	1	8	22
							17	9									
10	3286	X	3102	-0-	-184	-0-	124	1	2956	3	Y	20	1	8			41
							22	9									

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 3 RRCID -> 253911 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11859 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2742	-0-	2742	5520	124	1	2612	3	Y	5	5	8			41
							6	9									
06	1300	N	2465	-0-	1165	6685	120	1	2341	3	Y	4	2	8			43
							4	9									
07	3100	N	2799	-0-	-301	6384	124	1	2669	3	Y	5	5	8			43
							6	9									
08	3100	N	2802	-0-	-298	6086	124	1	2666	3	Y	11	1	8			53
							12	9									
09	3000	N	2712	-0-	-288	5798	120	1	2591	3	Y	1	1	8			53
							1	9									
*10	3100	N	2672	-0-	-428	5370	124	1	2548	3	Y	-0-					53

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 4 RRCID -> 256036 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11927 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2843	-0-	2843	5221	124	1	2652	3	Y	61	107	1	5	8	21
							67	9									
06	1300	N	2650	-0-	1350	6571	120	1	2469	3	Y	55	2	8			74
							61	9									
07	3100	N	2560	-0-	-540	6031	124	1	2385	3	Y	46	83	1	4	8	33
							51	9									
08	3100	N	2522	-0-	-578	5453	124	1	2361	3	Y	34	1	8			66
							37	9									
09	3000	N	2433	-0-	-567	4886	120	1	2268	3	Y	41	95	1	1	8	11
							45	9									
*10	3100	N	2452	-0-	-648	4238	124	1	2283	3	Y	41	1	8			51
							45	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 101 RRCID -> 247535 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11877 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	139	1	829	2	Y	-0-					-0-
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	161	1	1036	2	Y	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	154	1	889	2	Y	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	146	1	874	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	881	-0-	-319	-0-	91	1	790	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	923	-0-	-131	-0-	100	1	823	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 100 RRCID -> 247537 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11904 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3520	-0-	-479	-0-	491	1	2938	2	Y	83					188
							91	9									
06	3870	X	3207	-0-	-663	-0-	421	1	2710	2	Y	69	94	1			163
							76	9									
07	3906	X	3501	-0-	-405	-0-	504	1	2906	2	Y	83	65	1			181
							91	9									
08	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	533	1	3197	2	Y	76					257
							84	9									
09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	377	1	3285	2	Y	72	122	1			207
							79	9									
*10	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	431	1	3537	2	Y	78					285
							86	9									

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 103 RRCID -> 248524 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11925 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					132
06	2970	X	7	-0-	-2963	-0-	1	2	6	9	Y	5	49	1			88
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-	88	1			-0-
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1984	N	1861	-0-	-123	-0-	266	1	1594	2	Y	1					1
							1	9									
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	284	1	1832	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	255	1	1466	2	Y	1					2
							1	9									
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	274	1	1643	2	Y	1					3
							1	9									
09	2070	N	1562	-0-	-508	-0-	161	1	1400	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	1736	N	1474	-0-	-262	-0-	160	1	1313	2	Y	1					4
							1	9									

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
05	4340	X	4114	-0-	-226	-0-	583	1	3487	2	Y	40					70
							44	9									
06	4200	X	3721	-0-	-479	-0-	495	1	3189	2	Y	34	38	1			66
							37	9									
07	4340	X	4123	-0-	-217	-0-	603	1	3476	2	Y	40	28	1			78
							44	9									
08	4185	X	3842	-0-	-343	-0-	543	1	3259	2	Y	36					114
							40	9									
09	4050	X	3574	-0-	-476	-0-	365	1	3172	2	Y	34	54	1			94
							37	9									
10	4123	X	3621	-0-	-502	-0-	389	1	3191	2	Y	37					131
							41	9									

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 2 RRCID -> 225318 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5576 - 5585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA (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

05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					48
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	N	11					59
							12	9									
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	N	1					60
							1	9									
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					60
*09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					60
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 248162 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7675 - 7856

05	3410	X	2208	-0-	-1202	-0-	2190	2	18	9	N	16					43
06	2910	X	975	-0-	-1935	-0-	179	1	796	2	N	-0-					43
07	2108	X	982	-0-	-1126	-0-	179	1	796	2	N	6					49
							7	9									
08	3162	X	2879	-0-	-283	-0-	2879	2			N	-0-					49
09	3090	X	2142	-0-	-948	-0-	2142	2			N	-0-					49
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					49

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
J. C. MARTIN III 'A' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284909 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8815 - 8835

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7539	2	133	9	N	121					121
10	8773	X	5383	-0-	-3390	-0-	5383	2			N	-0-					121

BARRERA (LOBO) //CONT.// 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150657 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7779 - 7881

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
05	3348	X	3269	-0-	-79	-0-	79	1	3183	2	N	6	6	1			60
							7	9									
06	3240	X	2669	-0-	-571	-0-	80	1	2585	2	N	4	6	1			58
							4	9									
07	3348	X	2860	-0-	-488	-0-	71	1	2783	2	N	5					63
							6	9									
08	3286	X	2318	-0-	-968	-0-	33	1	2281	2	N	4	6	1			61
							4	9									
09	3150	X	3076	-0-	-74	-0-	73	1	2997	2	N	5	6	1			60
							6	9									
10	3255	X	1894	-0-	-1361	-0-	39	1	1851	2	N	4					64
							4	9									

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 178423 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 183997 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673

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
05	1752	N	906	-0-	-846	-0-	73	1	833	2	Y	-0-					90
06	870	N	776	-0-	-94	-0-	68	1	708	2	Y	-0-					90
07	868	N	856	-0-	-12	-0-	72	1	784	2	Y	-0-					90
08	899	N	818	-0-	-81	-0-	74	1	744	2	Y	-0-					90
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	80	1	738	2	Y	-0-					90
10	DLQ G-10		549	-0-	549	549	50	1	499	2	Y	-0-					90

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA (LOBO 6) 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
C.H. RAMIREZ MINERALS LTD. WELL #: 2 RRCID -> 247329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8132 - 8162

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 248394 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8030 - 8080

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
05	4340	X	3710	-0-	-630	-0-	3692	2	18	9	N	16					117
06	4200	X	1642	-0-	-2558	-0-	301	1	1341	2	N	-0-					117
07	4340	X	1642	-0-	-2698	-0-	301	1	1341	2	N	-0-					117
08	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					117
*09	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					117
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					117

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268675 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 6768 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	316	2	3	9	N	3					28
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	430	2	33	9	N	30					58
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					58
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					58
*09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					58
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 154126 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7625 - 8146

05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	18	1	740	2	N	-0-					-0-
06	630	N	99	-0-	-531	-0-	3	1	96	2	N	-0-					-0-
07	651	N	197	-0-	-454	-0-	5	1	192	2	N	-0-					-0-
08	651	N	187	-0-	-464	-0-	3	1	184	2	N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	5	1	197	2	N	-0-					-0-
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	3	1	142	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164806 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8200 - 8542

05	155	N	122	-0-	-33	-0-	3	1	119	2	N	-0-					106
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	3	1	96	2	N	-0-					106
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	3	1	108	2	N	-0-					106
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	2	1	108	2	N	-0-					106
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	2	N	-0-					106
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	2	1	91	2	N	-0-					106

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172437 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8298 - 8326

05	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	47	1	1905	2	N	6	6	1			34
							7	9									
06	1920	N	1654	-0-	-266	-0-	50	1	1600	2	N	4	6	1			32
							4	9									
07	1984	N	1718	-0-	-266	-0-	43	1	1669	2	N	5					37
							6	9									
08	1953	N	1603	-0-	-350	-0-	23	1	1576	2	N	4	6	1			35
							4	9									
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	41	1	1677	2	N	4	6	1			33
							4	9									
10	1705	N	1222	-0-	-483	-0-	25	1	1193	2	N	4					37
							4	9									

BARTELL PASS (FRIO G) 05919 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 118 WELL #: 2 RRCID -> 104615 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8813 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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

05	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	275	1	5288	2	Y	120	121	1			35
							132	9									
06	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	270	1	4974	2	Y	119	119	1			35
							131	9									
07	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	273	1	4891	2	Y	119	120	1			34
							131	9									
08	5363	X	4133	-0-	-1230	-0-	273	1	3732	2	Y	116	119	1			31
							128	9									
09	5190	X	4116	-0-	-1074	-0-	240	1	3748	2	Y	116	129	1			18
							128	9									
10	5363	X	4841	-0-	-522	-0-	232	1	4475	2	Y	122	103	1			37
							134	9									

LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 95 WELL #: 1 RRCID -> 050340 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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

05	527	N	504	-0-	-23	-0-	35	1	469	3	N	-0-					-0-
06	540	N	448	-0-	-92	-0-	35	1	413	3	N	-0-					-0-
07	527	N	406	-0-	-121	-0-	31	1	375	3	N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	41	1	510	3	N	-0-					-0-
09	450	N	371	-0-	-79	-0-	29	1	342	3	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 47 RRCID -> 246610 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 7795

05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	46	1	903	3	N	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	50	1	898	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	996	-0-	-27	-0-	52	1	944	3	N	-0-					-0-
08	961	N	915	-0-	-46	-0-	49	1	866	3	N	-0-					-0-
09	960	N	899	-0-	-61	-0-	49	1	850	3	N	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD //CONT.// 05993 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 18 RRCID -> 119349 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7796 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	890	-0-	-71	-0-	44	1	844	2	N	2					3
							2	9									
*06	960	N	927	-0-	-33	-0-	50	1	874	2	N	3	2	1			4
							3	9									
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	952	2	4	9	N	4	5	1			3
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	964	2	1	9	N	1					4
*09	930	N	908	-0-	-22	-0-	902	2	6	9	N	5	7	1			2
10	961	N	929	-0-	-32	-0-	926	2	3	9	N	3	2	1			3

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO) 05993 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HOPCO E&P, LLC 399593
HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 268923 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8150 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2364	-0-	-23	-0-	2350	2	14	9	N	13	182	1			34
06	2340	N	2264	-0-	-76	-0-	2238	2	26	9	N	24					58
07	2666	N	2660	-0-	-6	-0-	2636	2	24	9	N	22					80
08	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	2294	2	23	9	N	21					101
09	2250	N	2173	-0-	-77	-0-	2150	2	23	9	N	21					122
10	2666	N	2495	-0-	-171	-0-	2473	2	22	9	N	20					142

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 23 T RRCID -> 128165 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (WILCOX 5900) 05993 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUE STAR ENVIRON SERVICES, LLC 076766
AKIN-MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 131800 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7058 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (6900) 05993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD, L.M. WELL #: 29 RRCID -> 125962 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6960 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	#	3425	-0-	-264	-0-	3425	2			N	-0-					169
06	3630	#	3534	-0-	-96	-0-	3534	2			N	-0-					169
07	3751	#	3621	-0-	-130	-0-	3621	2			N	-0-					169
08	3751	#	3746	-0-	-5	-0-	3746	2			N	-0-					169
09	3600	#	3556	-0-	-44	-0-	3556	2			N	-0-					169
*10	3685	R	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					169

BASHARA-HEREFORD (7300) 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 11 RRCID -> 130007 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6939 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	331	1	3240	3	N	-0-					8
06	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	285	1	3016	3	N	2					10
							2	9									
*07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	376	1	3575	3	N	-0-					10
*08	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	380	1	3393	3	N	-0-					10
*09	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	369	1	3173	3	N	-0-					10
10	3410	X	3402	-0-	-8	-0-	358	1	3044	3	N	-0-					10

MARTINEZ, D. WELL #: 5 RRCID -> 130327 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 130731 COMPL. DATE 04/17/1989 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6753 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5394	-0-	-403	-0-	258	1	5112	3	N	22					30
							24	9									
06	5610	X	4088	-0-	-1522	-0-	186	1	3896	3	N	5					35
							6	9									
*07	5797	X	3772	-0-	-2025	-0-	379	1	3390	3	N	3					38
							3	9									
*08	5797	X	4049	-0-	-1748	-0-	360	1	3678	3	N	10					48
							11	9									
09	5610	X	2846	-0-	-2764	-0-	248	1	2597	3	N	1					49
							1	9									
10	5394	X	2993	-0-	-2401	-0-	219	1	2762	3	N	11	2	8			58
							12	9									

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 12 RRCID -> 131667 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	149	1	1459	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	763	-0-	-467	-0-	66	1	697	3	N	-0-					-0-
*07	1271	N	952	-0-	-319	-0-	87	1	865	3	N	-0-					-0-
*08	1271	N	27	-0-	-1244	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	127	1	1246	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 7 RRCID -> 138643 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7530 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MARTINEZ, D. WELL #: 8 RRCID -> 139656 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7706 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4947	3	8	9	N	7					50
06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4649	3	14	9	N	13					63
07	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4529	3	6	9	N	5					68
*08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4340	3	10	9	N	9					77
*09	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3249	3	8	9	N	7					84
*10	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3524	3	15	9	N	14					98

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ-BARRERA GAS INIT WELL #: 2 RRCID -> 139901 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7453 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3379	X	3343	-0-	-36	-0-	3342	3	1	9	N	1					98
*02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3077	3	1	9	N	1					99
*03	3317	X	2612	-0-	-705	-0-	2611	3	1	9	N	1					100
*04	3240	X	2365	-0-	-875	-0-	2365	3			N	-0-					100
*05	3410	X	2527	-0-	-883	-0-	2526	3	1	9	N	1					101
*06	3300	X	2461	-0-	-839	-0-	2461	3			N	-0-					101
*07	3410	X	2628	-0-	-782	-0-	2628	3			N	-0-					101
*08	2604	X	2327	-0-	-277	-0-	2326	3	1	9	N	1					102
*09	2460	X	2213	-0-	-247	-0-	2202	3	11	9	N	10					112
10	2635	X	2185	-0-	-450	-0-	2177	3	8	9	N	7					119

MARTINEZ, D. WELL #: 10 RRCID -> 139918 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 9 RRCID -> 140559 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 8392

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142702 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7656 - 8146

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143693 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7626 - 7890

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 12 RRCID -> 145007 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7916 - 8037

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 153795 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7492 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 155279 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6714 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	503	-0-	-117	-0-	25	1	478	3	N	-0-					50
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	32	1	528	3	N	-0-					50
*07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	36	1	582	3	N	-0-					50
*08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	37	1	599	3	N	-0-					50
*09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	37	1	603	3	N	-0-					50
10	713	N	651	-0-	-62	-0-	37	1	614	3	N	-0-					50

CLARK, N. H. WELL #: 11 RRCID -> 155863 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	50	1	1177	3	N	-0-					59
06	870	N	774	-0-	-96	-0-	28	1	746	3	N	-0-					59
*07	930	N	35	-0-	-895	-0-	35	1			N	-0-					59
*08	1240	N	919	-0-	-321	-0-	36	1	883	3	N	-0-					59
*09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	35	1	859	3	N	-0-					59
*10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	38	1	866	3	N	-0-					59

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
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	93	1	1756	3	N	-0-					1
06	1890	N	1470	-0-	-420	-0-	85	1	1385	3	N	-0-					1
*07	1922	N	1472	-0-	-450	-0-	86	1	1386	3	N	-0-					1
*08	1860	N	1214	-0-	-646	-0-	71	1	1143	3	N	-0-					1
*09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	62	1	1016	3	N	1	1	8			1
							1	9									
10	1674	N	1507	-0-	-167	-0-	84	1	1423	3	N	-0-					1

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	65	1	1516	3	N	-0-					35
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	45	1	1169	3	N	-0-					35
*07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	46	1	1177	3	N	-0-					35
*08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	49	1	1193	3	N	-0-					35
*09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	48	1	1157	3	N	-0-					35
*10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	50	1	1156	3	N	-0-					35

HACHAR, D. D. WELL #: 26 RRCID -> 161241 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	287	3	N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	N	-0-					-0-
*07	248	N	11	-0-	-237	-0-	11	1			N	-0-					-0-
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	3	N	-0-					-0-
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	3	N	-0-					-0-
*10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	266	3	N	-0-					-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
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	20	1	371	3	N	-0-					5
06	510	N	446	-0-	-64	-0-	26	1	420	3	N	-0-					5
*07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	485	3	N	-0-					5
*08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	25	1	395	3	N	-0-					5
*09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	29	1	481	3	N	-0-					5
10	589	N	523	-0-	-66	-0-	29	1	494	3	N	-0-					5

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
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	48	1	1127	3	N	-0-					63
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	36	1	958	3	N	3	3	1			63
							3	9									
*07	1116	N	45	-0-	-1071	-0-	45	1			N	-0-					63
*08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	49	1	1191	3	N	-0-					63
*09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	48	1	1175	3	N	-0-					63
*10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	49	1	1125	3	N	-0-					63

BLOCK, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 162572 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7008 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
PREVOST WELL #: 5 RRCID -> 163524 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7265 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	N	-0-					15
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	3	N	-0-					15
*07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	12	1	296	3	N	-0-					15
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	12	1	299	3	N	-0-					15
*09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	N	-0-					15
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	13	1	289	3	N	-0-					15

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 163712 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 164657 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8390 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	30	1	679	3	Y	2	12	1			7
							2	9									
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	27	1	559	3	Y	1					8
							1	9									
*07	713	N	571	-0-	-142	-0-	26	1	544	3	Y	1					9
							1	9									
*08	713	N	682	-0-	-31	-0-	29	1	652	3	Y	1					10
							1	9									
*09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	499	3	Y	1	4	1			7
							1	9									
*10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	27	1	639	3	Y	2					9
							2	9									

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
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	29	1	656	3	Y	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	3	Y	-0-					-0-
*07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	606	3	Y	2					2
							2	9									
*08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	28	1	640	3	Y	1					3
							1	9									
*09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	26	1	552	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
*10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	29	1	693	3	Y	3					6
							3	9									

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
05	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	70	1	1600	3	Y	-0-					-0-
06	2550	X	1231	-0-	-1319	-0-	57	1	1172	3	Y	2					2
							2	9									
*07	2604	X	1840	-0-	-764	-0-	83	1	1754	3	Y	3					5
							3	9									
*08	2108	X	1985	-0-	-123	-0-	83	1	1896	3	Y	5					10
							6	9									
09	2040	X	1654	-0-	-386	-0-	73	1	1575	3	Y	5	4	1			11
							6	9									
10	1922	N	1609	-0-	-313	-0-	65	1	1538	3	Y	5					16
							6	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 165681 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 8336 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	77	1	1753	3	Y	-0-	3	1			1
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	72	1	1509	3	Y	2					3
							2	9									
*07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	73	1	1542	3	Y	3					6
							3	9									
*08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	89	1	2028	3	Y	6					12
							7	9									
*09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	96	1	2046	3	Y	6	5	1			13
							7	9									
*10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	97	1	2294	3	Y	8					21
							9	9									

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
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	67	1	1563	3	N	-0-					102
06	1380	N	919	-0-	-461	-0-	34	1	885	3	N	-0-					102
*07	1426	N	55	-0-	-1371	-0-	55	1			N	-0-					102
*08	1596	N	1561	-0-	-35	-0-	61	1	1500	3	N	-0-					102
*09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	59	1	1439	3	N	-0-					102
*10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	63	1	1444	3	N	-0-					102

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
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	66	1	1508	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	991	-0-	-749	-0-	45	1	945	3	Y	1					1
							1	9									
*07	1612	N	1050	-0-	-562	-0-	47	1	1001	3	Y	2					3
							2	9									
*08	1581	N	947	-0-	-634	-0-	40	1	904	3	Y	3					6
							3	9									
*09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	41	1	883	3	Y	2	2	1			6
							2	9									
*10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	44	1	1039	3	Y	3					9
							3	9									

B.M.T. WELL #: 12 RRCID -> 165976 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	7543	-0-	4443	12405	320	1	7211	3	N	11					58
							12	9									
06	18179	X	5774	-0-	-12405	-0-	212	1	5555	3	N	6					64
							7	9									
*07	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	262	1	6702	3	N	4					68
							4	9									
*08	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	243	1	5941	3	N	3					71
							3	9									
*09	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	218	1	5326	3	N	2					73
							2	9									
*10	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	214	1	4925	3	N	-0-					73

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 166000 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 166204 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8224 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166543 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			5
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	Y	-0-					5
*07	713	N	509	-0-	-204	-0-	23	1	486	3	Y	-0-					5
*08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	79	1	1800	3	Y	6					11
							7	9									
*09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	100	1	2141	3	Y	6	4	1			13
							7	9									
*10	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	110	1	2591	3	Y	9					22
							10	9									

WM. HUBBERD A2 WELL #: 26 RRCID -> 167805 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					104
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					104
*07	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	1650	3			N	-0-					104
*08	1891	N	1620	-0-	-271	-0-	1620	3			N	-0-					104
*09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					104
*10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					104

MARTINEZ, D.S. WELL #: 6 RRCID -> 168891 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	909	-0-	-21	-0-	37	1	872	3	N	-0-					64
06	930	N	701	-0-	-229	-0-	25	1	674	3	N	2	2	1			64
							2	9									
*07	868	N	36	-0-	-832	-0-	36	1			N	-0-					64
*08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	36	1	880	3	N	-0-					64
*09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	36	1	867	3	N	-0-					64
*10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	38	1	865	3	N	-0-					64

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 23 RRCID -> 169404 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	73	1	1666	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
06	1560	N	371	-0-	-1189	-0-	17	1	354	3	Y	-0-					2
*07	1550	N	382	-0-	-1168	-0-	17	1	364	3	Y	1					3
							1	9									
*08	1643	N	378	-0-	-1265	-0-	16	1	361	3	Y	1					4
							1	9									
*09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	Y	-0-	1	1			3
*10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	18	1	425	3	Y	1					4
							1	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 169465 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 27 RRCID -> 169871 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 13 RRCID -> 170537 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 24 RRCID -> 170619 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	135 13	1 9	3070	3	Y	12	67	1			38
06	4170	X	3031	-0-	-1139	-0-	133 3	1 9	2895	3	Y	3					41
*07	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	251 13	1 9	5293	3	Y	12					53
*08	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	211 15	1 9	4815	3	Y	14					67
*09	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	200 14	1 9	4282	3	Y	13	27	1			53
*10	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	202 17	1 9	4745	3	Y	15					68

S. D. MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 171660 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	1987	3			N	-0-					20
06	1950	N	1784	-0-	-166	-0-	1784	3			N	-0-					20
07	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	1918	3			N	-0-					20
*08	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	1960	3			N	-0-					20
*09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					20
10	1922	N	1905	-0-	-17	-0-	1905	3			N	-0-					20

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 178993 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6751 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	67	1	1568	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1653	-0-	-117	-0-	61	1	1592	3	N	-0-					-0-
*07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	74	1	1884	3	N	-0-					-0-
*08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	76	1	1863	3	N	-0-					-0-
*09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	72	1	1748	3	N	-0-					-0-
*10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	79	1	1826	3	N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 179151 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 38 RRCID -> 192830 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 8758

05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	60	1	1353	3	Y	2	13	1			7
							2	9									
06	1560	N	1283	-0-	-277	-0-	58	1	1224	3	Y	1					8
							1	9									
*07	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	69	1	1461	3	Y	3					11
							3	9									
*08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	68	1	1565	3	Y	5					16
							6	9									
*09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	63	1	1364	3	Y	3	6	1			13
							3	9									
*10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	67	1	1584	3	Y	6					19
							7	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 39 RRCID -> 192863 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 41 RRCID -> 194072 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8481

05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	144	1	3269	3	Y	1	10	1			6
							1	9									
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	155	1	3238	3	Y	5					11
							6	9									
*07	3379	X	2871	-0-	-508	-0-	130	1	2735	3	Y	5					16
							6	9									
*08	3410	X	3397	-0-	-13	-0-	142	1	3244	3	Y	10					26
							11	9									
09	3300	X	2661	-0-	-639	-0-	118	1	2535	3	Y	7	10	1			23
							8	9									
10	3658	X	3053	-0-	-605	-0-	124	1	2919	3	Y	9					32
							10	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 42 RRCID -> 194387 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	180	1	4088	3	Y	4	22	1			13
							4	9									
06	3510	X	3359	-0-	-151	-0-	153	1	3202	3	Y	4					17
							4	9									
*07	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	176	1	3726	3	Y	7					24
							8	9									
*08	3720	X	3502	-0-	-218	-0-	147	1	3344	3	Y	10					34
							11	9									
*09	3600	X	3087	-0-	-513	-0-	137	1	2938	3	Y	11	14	1	1	8	30
							12	9									
10	3658	X	3461	-0-	-197	-0-	141	1	3308	3	Y	11					41
							12	9									

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
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	67	1	1528	3	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1409	-0-	-271	-0-	64	1	1344	3	Y	1					1
							1	9									
*07	1581	N	1218	-0-	-363	-0-	55	1	1161	3	Y	2					3
							2	9									
*08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	66	1	1518	3	Y	4					7
							4	9									
*09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	65	1	1411	3	Y	4	3	1			8
							4	9									
*10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	53	1	1246	3	Y	4					12
							4	9									

ALEXANDER, CHARLES C WELL #: 32 RRCID -> 196413 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 51 RRCID -> 196929 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 54 RRCID -> 206612 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	328	1	7453	3	Y	19	99	1			58
							21	9									
06	6600	X	6063	-0-	-537	-0-	277	1	5775	3	Y	10					68
							11	9									
*07	7068	X	5294	-0-	-1774	-0-	238	1	5047	3	Y	8					76
							9	9									
*08	7068	X	5583	-0-	-1485	-0-	234	1	5332	3	Y	15					91
							17	9									
*09	6840	X	6222	-0-	-618	-0-	276	1	5923	3	Y	21	38	1	1	8	73
							23	9									
*10	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	301	1	7085	3	Y	23					96
							25	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 55 RRCID -> 212653 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 56 RRCID -> 212876 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216

05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	30	1	679	3	Y	2	11	1			7
							2	9									
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	41	1	851	3	Y	1					8
							1	9									
*07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	32	1	676	3	Y	1					9
							1	9									
*08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	35	1	803	3	Y	2					11
							2	9									
*09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	27	1	575	3	Y	2	4	1			9
							2	9									
10	744	N	650	-0-	-94	-0-	26	1	623	3	Y	1					10
							1	9									

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 4 RRCID -> 147284 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7270 - 7280

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 135182 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772

05	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	311	1	6053	3	Y	-0-					-0-
06	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	283	1	5110	3	Y	-0-					-0-
07	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	336	1	6148	3	Y	23	17	1			6
							25	9									
08	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	339	1	6038	3	Y	21					27
							23	9									
09	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	342	1	5931	3	Y	18	21	1			24
							20	9									
10	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					24

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 137356 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148

05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	552	1	3454	3	Y	-0-					25
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	488	1	2673	3	Y	-0-					25
07	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	528	1	3337	3	Y	-0-					25
08	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	567	1	3345	3	Y	-0-					25
09	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	562	1	3058	3	Y	-0-					25
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					25

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141116 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3813	X	3579	-0-	-234	-0-	175	1	3404	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3110	-0-	-580	-0-	163	1	2947	3	Y	-0-					-0-
07	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	198	1	3628	3	Y	23	17	1			6
							25	9									
08	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	213	1	3790	3	Y	20					26
							22	9									
09	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	192	1	3337	3	Y	18	20	1			24
							20	9									
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					24

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 141843 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 142451 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	27	1	171	3	Y	14					21
							15	9									
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	33	1	176	3	Y	-0-					21
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	31	1	191	3	Y	1					22
							1	9									
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	29	1	177	3	Y	-0-					22
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	28	1	154	3	Y	-0-					22
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					22

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143029 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7876 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 143478 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	883	X	883	-0-	-0-	-0-	43	1	837	3	Y	3	5	1			10
							3	9									
06	722	X	722	-0-	-0-	-0-	38	1	683	3	Y	1	7	1			4
							1	9									
07	710	X	710	-0-	-0-	-0-	37	1	673	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	868	X	698	-0-	-170	-0-	37	1	661	3	Y	-0-					-0-
09	840	X	669	-0-	-171	-0-	36	1	633	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	481	1	6405	3	Y	29					40
							32	9									
06	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	475	1	5767	3	Y	21	52	1			9
							23	9									
07	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	514	1	6258	3	Y	13					22
							14	9									
08	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	509	1	6342	3	Y	-0-					22
09	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	502	1	6030	3	Y	19					41
							21	9									
10	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					41

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	599	1	4820	3	Y	3					8
							3	9									
06	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	628	1	4284	3	Y	-0-					8
07	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	617	1	4842	3	Y	-0-					8
08	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	606	1	4691	3	Y	-0-					8
09	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	603	1	4376	3	Y	5					13
							6	9									
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					13

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 145803 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 145832 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	310	1	2502	3	Y	-0-					-0-
06	2520	N	1945	-0-	-575	-0-	249	1	1696	3	Y	-0-					-0-
07	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	292	1	2289	3	Y	-0-					-0-
08	2821	N	2476	-0-	-345	-0-	283	1	2193	3	Y	-0-					-0-
09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	288	1	2099	3	Y	-0-					-0-
10	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	T. A.		1714	-0-	1714	3378	84	1	1630	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1552	-0-	1552	4930	81	1	1471	3	Y	-0-					-0-
07	6628	X	1698	-0-	-4930	-0-	88	1	1610	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1613	-0-	-92	-0-	86	1	1527	3	Y	-0-					-0-
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	89	1	1544	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146355 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587

05	248	N	223	-0-	-25	-0-	25	1	198	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	21	1	136	3	Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	22	1	168	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	20	1	157	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	57	-0-	-93	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 146717 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288

05	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	770	1	4815	3	Y	-0-					-0-
06	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	578	1	3170	3	Y	-0-					-0-
07	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	746	1	4709	3	Y	3					3
							3	9									
08	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	758	1	4478	3	Y	10					13
							11	9									
09	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	760	1	4133	3	Y	13					26
							14	9									
10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					26

M.L.E.I.; BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 146979 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619

05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 146981 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627

05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	123	1	1851	3	Y	1					11
							1	9									
06	1710	N	1533	-0-	-177	-0-	81	1	1451	3	Y	1					12
							1	9									
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	109	1	1958	3	Y	4					16
							4	9									
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	111	1	1803	3	Y	1					17
							1	9									
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	109	1	1697	3	Y	-0-					17
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					17

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147223 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816

05	2418	N	2404	-0-	-14	-0-	1897	2	507	3	Y	-0-					5
06	2310	N	2296	-0-	-14	-0-	1810	2	486	3	Y	-0-					5
07	2263	N	2082	-0-	-181	-0-	1649	2	433	3	Y	-0-					5
08	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	1871	1	754	3	Y	-0-					5
09	2310	N	1947	-0-	-363	-0-	1180	1	767	3	Y	-0-					5
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	7717	X	3678	-0-	-4039	-0-	2903	2	775	3	Y	-0-					-0-
06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	2587	2	693	3	Y	-0-					-0-
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	2657	2	696	3	Y	-0-					-0-
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	117	1	2401	2	Y	-0-					-0-
							601	3									
09	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	102	1	2191	2	Y	-0-					-0-
							539	3									
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 149168 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 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
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	133	2	35	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	103	2	28	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	106	2	27	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150832 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7686 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 35 RRCID -> 151285 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	1754	-0-	-230	-0-	86	1	1664	3	Y	4	6	1			10
							4	9									
06	1920	X	1496	-0-	-424	-0-	78	1	1416	3	Y	2	8	1			4
							2	9									
07	1891	X	1806	-0-	-85	-0-	94	1	1712	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	1798	X	1722	-0-	-76	-0-	92	1	1630	3	Y	-0-					-0-
09	1740	X	1662	-0-	-78	-0-	91	1	1571	3	Y	-0-					-0-
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151881 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	41	1	406	3	Y	7	11	1			2
							8	9									
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	43	1	380	3	Y	-0-					2
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	49	1	411	3	Y	-0-					2
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	60	1	348	3	Y	-0-					2
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	62	1	402	3	Y	-0-					2
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					2

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 152405 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	225	1	4363	3	Y	-0-					-0-
06	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	208	1	3757	3	Y	-0-					-0-
07	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	235	1	4304	3	Y	24	17	1			7
							26	9									
08	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	239	1	4253	3	Y	20					27
							22	9									
09	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	227	1	3930	3	Y	18	20	1			25
							20	9									
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					25

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152809 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	7	10	1			2
							8	9									
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	3	Y	-0-					2
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	3	Y	-0-					2
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	24	1	142	3	Y	-0-					2
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	23	1	152	3	Y	-0-					2
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					2

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 9 RRCID -> 153608 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	33	1	649	3	Y	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	35	1	630	3	Y	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	35	1	649	3	Y	-0-					-0-
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	46	1	820	3	Y	-0-					-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	39	1	680	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154321 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7618 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 38 RRCID -> 154452 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 6889 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154846 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8031 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	4049	-0-	-74	-0-	3196	2	853	3	N	-0-					-0-
06	3990	X	3906	-0-	-84	-0-	3080	2	826	3	N	-0-					-0-
07	4123	X	3982	-0-	-141	-0-	3155	2	827	3	N	-0-					-0-
08	4061	X	3970	-0-	-91	-0-	148	1	3056	2	N	-0-					-0-
							766	3									
09	3930	X	3811	-0-	-119	-0-	136	1	2949	2	N	-0-					-0-
							726	3									
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J.M. WELL #: 12 RRCID -> 154947 COMPL. DATE 06/26/1995 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8227 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4155	-0-	-185	-0-	3280	2	875	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	4200	X	3910	-0-	-290	-0-	3083	2	827	3	Y	-0-					-0-
07	4247	X	4035	-0-	-212	-0-	3196	2	838	3	Y	1					1
							1	9									
08	4247	X	4022	-0-	-225	-0-	149	1	3095	2	Y	1					2
							777	3	1	9							
09	4110	X	3945	-0-	-165	-0-	141	1	3053	2	Y	-0-					2
							751	3									
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					2

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 40 R RRCID -> 155604 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	16	1	314	3	Y	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	17	1	308	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	17	1	303	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	315	-0-	-45	-0-	17	1	298	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 39 RRCID -> 156509 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	40	1	776	3	Y	155	74	1			120
							171	9									
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	40	1	727	3	Y	94	152	1			62
							103	9									
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	49	1	890	3	Y	-0-	62	1			-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	53	1	936	3	Y	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	37	1	646	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT-C-MORENO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157788 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6888 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	278	1	5410	3	Y	-0-					-0-
06	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	237	1	4275	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	350	1	6419	3	Y	23	17	1			6
							25	9									
08	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	348	1	6198	3	Y	21					27
							23	9									
09	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	338	1	5869	3	Y	17	20	1			24
							19	9									
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					24

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 157816 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7792 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 157859 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	126	1	1676	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1094	-0-	-646	-0-	83	1	1011	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	132	1	1611	3	Y	-0-					-0-
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	137	1	1704	3	Y	-0-					-0-
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	127	1	1529	3	Y	-0-					-0-
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 36 RRCID -> 158097 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	161	1	3130	3	Y	-0-					-0-
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	148	1	2671	3	Y	-0-					-0-
07	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	161	1	2945	3	Y	-0-					-0-
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	165	1	2943	3	Y	-0-					-0-
09	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	174	1	3016	3	Y	-0-					-0-
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640

05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	52	1	1008	3	Y	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	60	1	1081	3	Y	-0-					-0-
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	103	1	1880	3	Y	-0-					-0-
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	106	1	1880	3	Y	-0-					-0-
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	99	1	1720	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 159337 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218

05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	39	1	590	3	Y	-0-					8
06	600	N	505	-0-	-95	-0-	27	1	477	3	Y	1					9
							1	9									
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	34	1	617	3	Y	4					13
							4	9									
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	36	1	589	3	Y	-0-					13
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	36	1	563	3	Y	-0-					13
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					13

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 160257 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476

05	934	X	934	-0-	-0-	-0-	46	1	888	3	Y	-0-					-0-
06	930	X	788	-0-	-142	-0-	41	1	747	3	Y	-0-					-0-
07	961	X	911	-0-	-50	-0-	47	1	864	3	Y	-0-					-0-
08	961	X	926	-0-	-35	-0-	49	1	877	3	Y	-0-					-0-
09	900	X	900	-0-	-0-	-0-	49	1	851	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164017 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706

*05	199	X	28	-0-	-171	-0-	1	1	18	3	Y	8					14
							9	9									
*06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-					14
*07	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					14
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					14
*09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	13	1			1
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 44 RRCID -> 164407 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511

05	1860	X	1714	-0-	-146	-0-	84	1	1630	3	Y	-0-					-0-
06	1800	X	1339	-0-	-461	-0-	70	1	1269	3	Y	-0-					-0-
07	1860	X	1641	-0-	-219	-0-	85	1	1556	3	Y	-0-					-0-
08	1798	X	1658	-0-	-140	-0-	88	1	1570	3	Y	-0-					-0-
09	1650	X	1605	-0-	-45	-0-	87	1	1518	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, C. WELL #: 9 RRCID -> 169458 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	9 32	1 3	120	2	N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9 27	1 3	101	2	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9 25	1 3	90	2	N	-0-					-0-
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	10 24	1 3	85	2	N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	20 49	1 3	169	2	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2302	-0-	-271	-0-	206 28	1 9	2068	3	N	25					64
06	2400	N	1990	-0-	-410	-0-	149 24	1 9	1817	3	N	22	51	1			35
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	150 4	1 9	2233	3	N	4					39
08	2294	N	2100	-0-	-194	-0-	131 14	1 9	1955	3	N	13					52
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	189 2	1 9	1965	3	N	2					54
10	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					54

MARTINEZ, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 190377 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	5775	-0-	-1510	-0-	402 3	1 9	5370	3	N	3					4
06	7050	X	4457	-0-	-2593	-0-	339 3	1 9	4115	3	N	3	6	1			1
07	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	446 7	1 9	5423	3	N	6					7
08	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	434	1	5422	3	N	-0-					7
09	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	437 10	1 9	5266	3	N	9					16
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					16

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
05	3069	X	2351	-0-	-718	-0-	164	1	2187	3	N	-0-					-0-
06	2970	X	1858	-0-	-1112	-0-	141	1	1717	3	N	-0-					-0-
07	2511	X	2390	-0-	-121	-0-	181	1	2209	3	N	-0-					-0-
08	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	188	1	2336	3	N	-0-					-0-
09	2280	X	2234	-0-	-46	-0-	171	1	2063	3	N	-0-					-0-
10	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU WELL #: 4 RRCID -> 194973 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8702 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3295	-0-	-239	-0-	362 9	1 9	2924	3	N	8					16
06	3420	X	2783	-0-	-637	-0-	355 6	1 9	2422	3	N	5	16	1			5
07	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	392	1	3075	3	N	-0-					5
08	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	431	1	3335	3	N	-0-	5	1			-0-
09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	403	1	2939	3	N	-0-					-0-
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	224	1	1806	3	Y	2					4
							2	9									
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	193	1	1313	3	Y	-0-					4
07	2077	N	1456	-0-	-621	-0-	164	1	1292	3	Y	-0-					4
08	2046	N	1637	-0-	-409	-0-	187	1	1450	3	Y	-0-					4
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	219	1	1598	3	Y	-0-					4
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	118	1	1585	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1474	-0-	-56	-0-	112	1	1362	3	N	-0-					-0-
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	125	1	1522	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	120	1	1491	3	N	-0-					-0-
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	115	1	1387	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, J.M. WELL #: 14 RRCID -> 201079 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	6646	-0-	-422	-0-	5246	2	1400	3	Y	-0-					-0-
06	6840	X	6268	-0-	-572	-0-	4942	2	1326	3	Y	-0-					-0-
07	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	5539	2	1453	3	Y	-0-					-0-
08	6944	X	6896	-0-	-48	-0-	257	1	5308	2	Y	-0-					-0-
							1331	3									
09	6630	X	6533	-0-	-97	-0-	233	1	5055	2	Y	-0-					-0-
							1245	3									
10	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 46 RRCID -> 212850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	13	1	242	3	N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	14	1	259	3	N	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	13	1	239	3	N	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	14	1	237	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 45 RRCID -> 214166 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1881	-0-	-227	-0-	92	1	1789	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	88	1	1583	3	N	-0-					-0-
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	104	1	1896	3	N	-0-					-0-
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	101	1	1803	3	N	-0-					-0-
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	99	1	1723	3	N	-0-					-0-
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, J. M. WELL #: 16 RRCID -> 223210 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13051	X	12289	-0-	-762	-0-	9701	2	2588	3	N	-0-	29	1			9
06	12630	X	11825	-0-	-805	-0-	9326	2	2499	3	N	-0-					9
07	12772	X	11985	-0-	-787	-0-	9488	2	2488	3	N	8					17
							9	9									
08	12586	X	11787	-0-	-799	-0-	441	1	9063	2	N	13					30
							2269	3	14	9							
09	12030	X	11298	-0-	-732	-0-	404	1	8740	2	N	5					35
							2148	3	6	9							
10	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT					35

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J. M. WELL #: 17 RRCID -> 240232 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	1869	2	499	3	N	-0-					-0-
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1584	2	425	3	N	-0-					-0-
07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	1974	2	518	3	N	-0-					-0-
08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	91	1	1867	2	N	-0-					-0-
							466	3									
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	82	1	1752	2	N	-0-					-0-
							431	3									
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 42 RRCID -> 247385 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	23	1	242	3	N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
05	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	111	1	1132	3	N	8	16	1			8
							9	9									
06	1200	N	1005	-0-	-195	-0-	74	1	916	3	N	14	17	1			5
							15	9									
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	103	1	1132	3	N	8					13
							9	9									
08	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	106	1	1120	3	N	7	16	1			4
							8	9									
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	104	1	1031	3	N	16					20
							18	9									
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					20

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 260746 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	83	1	1259	3	Y	-0-					10
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	79	1	1407	3	Y	1					11
							1	9									
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	115	1	2058	3	Y	4					15
							4	9									
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	122	1	1995	3	Y	-0-					15
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	118	1	1828	3	Y	-0-					15
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	T. A.		2038	-0-	2038	3932	100	1	1938	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1886	-0-	1886	5818	99	1	1787	3	Y	-0-					-0-
07	7880	X	2062	-0-	-5818	-0-	107	1	1955	3	Y	-0-					-0-
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	119	1	2115	3	Y	-0-					-0-
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	119	1	2068	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD, L.M. -B- WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	11	1	203	2	N	1					1
							1	9									
*06	270	N	223	-0-	-47	-0-	12	1	210	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	248	N	161	-0-	-87	-0-	160	2	1	9	N	1	2	1			-0-
08	217	N	159	-0-	-58	-0-	158	2	1	9	N	1					1
*09	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-	1	1			-0-
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	N	1					1

HEREFORD, L.M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2312	2	4	9	N	4					7
*06	3000	N	4018	-0-	1018	1018	4011	2	7	9	N	6	5	1			8
07	3100	N	5129	-0-	2029	3047	5111	2	18	9	N	16	12	1			12
08	3100	N	4971	-0-	1871	4918	4962	2	9	9	N	8					20
*09	9635	X	4717	-0-	-4918	-0-	4692	2	25	9	N	23	34	1			9
*10	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4627	2	20	9	N	18	12	1			15

HEREFORD, L. M. WELL #: 20 RRCID -> 124326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6942 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	1923	-0-	-1146	-0-	94	1	1823	2	N	5					9
							6	9									
*06	2970	X	2613	-0-	-357	-0-	142	1	2462	2	N	8	6	1			11
							9	9									
07	2914	X	2511	-0-	-403	-0-	2501	2	10	9	N	9	13	1			7
08	2728	X	2460	-0-	-268	-0-	2456	2	4	9	N	4					11
*09	2610	X	2020	-0-	-590	-0-	2006	2	14	9	N	13	19	1			5
10	2697	X	2399	-0-	-298	-0-	2387	2	12	9	N	11	7	1			9

HEREFORD, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 124836 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6982 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	817	-0-	-51	-0-	815	2	2	9	N	2					3
*06	840	N	711	-0-	-129	-0-	708	2	3	9	N	3	2	1			4
07	868	N	695	-0-	-173	-0-	693	2	2	9	N	2	4	1			2
08	806	N	712	-0-	-94	-0-	711	2	1	9	N	1					3
*09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	727	2	3	9	N	3	5	1			1
*10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	795	2	3	9	N	3	2	1			2

HEREFORD, L.M. WELL #: 25 RRCID -> 125035 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6406 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	X	575	-0-	-417	-0-	572	2	3	9	N	3					4
*06	720	X	564	-0-	-156	-0-	560	2	4	9	N	4	3	1			5
07	744	X	362	-0-	-382	-0-	361	2	1	9	N	1	6	1			1
08	558	X	170	-0-	-388	-0-	169	2	1	9	N	1					2
09	570	X	283	-0-	-287	-0-	282	2	1	9	N	1	3	1			-0-
10	589	X	343	-0-	-246	-0-	341	2	2	9	N	2	1	1			1

HEREFORD, L.M. WELL #: 26 RRCID -> 125274 COMPL. DATE 08/30/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7016 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	520	2	1	9	N	1					2
*06	510	N	429	-0-	-81	-0-	429	2			N	-0-	1	1			1
07	496	N	419	-0-	-77	-0-	417	2	2	9	N	2	2	1			1
08	527	N	417	-0-	-110	-0-	416	2	1	9	N	1					2
*09	420	N	415	-0-	-5	-0-	413	2	2	9	N	2	3	1			1
*10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	N	1	1	1			1

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3889	X	3259	-0-	-630	-0-	160	1	3091	2	N	7					13
							8	9									
*06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	163	1	2831	2	N	9	9	1			13
							10	9									
07	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2826	2	11	9	N	10	15	1			8
08	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2700	2	4	9	N	4					12
*09	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2626	2	11	9	N	10	18	1			4
*10	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2631	2	12	9	N	11	5	1			10

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	46	1	893	2	N	1					2
							1	9									
*06	900	N	400	-0-	-500	-0-	22	1	376	2	N	2	2	1			2
							2	9									
07	868	N	656	-0-	-212	-0-	653	2	3	9	N	3	2	1			2
08	930	N	814	-0-	-116	-0-	812	2	2	9	N	2					4
*09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	625	2	3	9	N	3	6	1			1
10	651	N	513	-0-	-138	-0-	512	2	1	9	N	1	1	1			1

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
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	596	2	1	9	N	1					2
*06	660	N	566	-0-	-94	-0-	565	2	1	9	N	1	1	1			2
07	651	N	531	-0-	-120	-0-	528	2	3	9	N	3	3	1			2
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					2
*09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	611	2	3	9	N	3	4	1			1
*10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	626	2	2	9	N	2	1	1			2

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
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	N	-0-					-0-
*06	120	N	109	-0-	-11	-0-	6	1	103	2	N	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	N	1					1
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-	1	1			-0-
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	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
05	930	N	786	-0-	-144	-0-	784	2	2	9	N	2					3
*06	870	N	775	-0-	-95	-0-	773	2	2	9	N	2	2	1			3
07	837	N	763	-0-	-74	-0-	760	2	3	9	N	3	4	1			2
08	775	N	737	-0-	-38	-0-	736	2	1	9	N	1					3
*09	780	N	715	-0-	-65	-0-	711	2	4	9	N	4	6	1			1
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	747	2	3	9	N	3	2	1			2

HEREFORD -T- WELL #: 22 RRCID -> 128646 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3060	-0-	-257	-0-	3053	2	7	9	N	6					11
*06	3210	X	3037	-0-	-173	-0-	3028	2	9	9	N	8	7	1			12
07	3317	X	3083	-0-	-234	-0-	3071	2	12	9	N	11	15	1			8
08	3410	X	2978	-0-	-432	-0-	2972	2	6	9	N	5					13
*09	3300	X	2960	-0-	-340	-0-	2945	2	15	9	N	14	22	1			5
10	3131	X	2992	-0-	-139	-0-	2979	2	13	9	N	12	7	1			10

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 28 RRCID -> 129142 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	505	-0-	-115	-0-	504	2	1	9	Y	1					2
*06	540	N	526	-0-	-14	-0-	525	2	1	9	Y	1	1	1			2
07	589	N	504	-0-	-85	-0-	503	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	496	N	429	-0-	-67	-0-	428	2	1	9	Y	1					2
*09	540	N	499	-0-	-41	-0-	497	2	2	9	Y	2	3	1			1
*10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	521	2	2	9	Y	2	1	1			2

HEREFORD -T- WELL #: 25 RRCID -> 129191 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	2523	-0-	-1135	-0-	124	1	2393	2	N	5					9
							6	9									
*06	3210	X	2583	-0-	-627	-0-	140	1	2434	2	N	8	6	1			11
							9	9									
07	3162	X	2694	-0-	-468	-0-	2685	2	9	9	N	8	13	1			6
08	3162	X	3091	-0-	-71	-0-	3087	2	4	9	N	4					10
*09	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2674	2	14	9	N	13	18	1			5
*10	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2784	2	11	9	N	10	6	1			9

HEREFORD -T- WELL #: 24 RRCID -> 129192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	759	-0-	-202	-0-	758	2	1	9	N	1					3
*06	720	N	532	-0-	-188	-0-	530	2	2	9	N	2	2	1			3
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	804	2	2	9	N	2	3	1			2
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1	9	N	1					3
*09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	556	2	2	9	N	2	4	1			1
10	806	N	531	-0-	-275	-0-	529	2	2	9	N	2	1	1			2

HEREFORD -T- WELL #: 32 RRCID -> 129652 COMPL. DATE 01/08/1989 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1319	2	3	9	N	3					5
*06	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	1279	2	3	9	N	3	3	1			5
07	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	1289	2	6	9	N	5	6	1			4
08	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	1291	2	2	9	N	2					6
*09	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	1247	2	6	9	N	5	9	1			2
10	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1251	2	6	9	N	5	3	1			4

HEREFORD -T- WELL #: 26 RRCID -> 130142 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1203	-0-	-595	-0-	59	1	1141	2	N	3					6
							3	9									
*06	1740	N	1098	-0-	-642	-0-	60	1	1034	2	N	4	4	1			6
							4	9									
07	1736	N	1092	-0-	-644	-0-	1088	2	4	9	N	4	7	1			3
08	1178	N	968	-0-	-210	-0-	966	2	2	9	N	2					5
*09	1110	N	860	-0-	-250	-0-	856	2	4	9	N	4	7	1			2
*10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1214	2	3	9	N	3	2	1			3

HEREFORD -T- WELL #: 27 RRCID -> 130315 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6945 - 7141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	N	1					1
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-	1	1			-0-
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	N	1					1

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 31 RRCID -> 130728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6723 - 7033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 34 RRCID -> 130730 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	2909	-0-	-594	-0-	143	1	2758	2	N	7					12
							8	9									
*06	3390	X	3035	-0-	-355	-0-	165	1	2861	2	N	8	8	1			12
							9	9									
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3594	2	13	9	N	12	14	1			9
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3606	2	7	9	N	6					15
*09	3240	X	3018	-0-	-222	-0-	3001	2	17	9	N	15	24	1			6
10	3503	X	3078	-0-	-425	-0-	3065	2	13	9	N	12	8	1			10

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
05	930	N	862	-0-	-68	-0-	860	2	2	9	Y	2					3
*06	870	N	856	-0-	-14	-0-	854	2	2	9	Y	2	2	1			3
07	899	N	859	-0-	-40	-0-	856	2	3	9	Y	3	4	1			2
08	868	N	839	-0-	-29	-0-	837	2	2	9	Y	2					4
*09	870	N	862	-0-	-8	-0-	858	2	4	9	Y	4	6	1			2
10	868	N	841	-0-	-27	-0-	838	2	3	9	Y	3	2	1			3

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
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	12	1	240	2	Y	1					1
							1	9									
*06	300	N	255	-0-	-45	-0-	14	1	240	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	255	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					1
*09	270	N	250	-0-	-20	-0-	249	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252	2	2	9	Y	2	1	1			1

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	505	-0-	-53	-0-	504	2	1	9	N	1					2
*06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	N	1	1	1			2
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	543	2	3	9	N	3	3	1			2
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	830	2	1	9	N	1					3
*09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	790	2	4	9	N	4	5	1			2
*10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	633	2	2	9	N	2	2	1			2

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L.M. WELL #: 39 RRCID -> 132424 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	X	60	-0-	-529	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*06	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
07	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3289	2	11	9	N	10	3	1			7
08	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2846	2	6	9	N	5					12
*09	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2571	2	14	9	N	13	20	1			5
10	3286	X	1432	-0-	-1854	-0-	1423	2	9	9	N	8	6	1			7

HEREFORD, L.M. WELL #: 41 RRCID -> 136489 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 42 RRCID -> 137904 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	2	N	-0-					1
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-	1	1			-0-
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	72	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 35 RRCID -> 137995 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 36 RRCID -> 137999 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	N	1					1
							1	9									
*06	330	N	270	-0-	-60	-0-	15	1	254	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	310	N	244	-0-	-66	-0-	243	2	1	9	N	1	1	1			1
08	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	2			N	-0-					1
*09	270	N	236	-0-	-34	-0-	235	2	1	9	N	1	2	1			-0-
*10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	N	2	1	1			1

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	542	-0-	-16	-0-	27	1	514	2	N	1					2
							1	9									
*06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	514	2	N	1	1	1			2
							1	9									
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	550	2	1	9	N	1	2	1			1
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	554	2	1	9	N	1					2
09	540	N	413	-0-	-127	-0-	410	2	3	9	N	3	4	1			1
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	528	2	2	9	N	2	1	1			2

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L.M. WELL #: 40 RRCID -> 142632 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 40 RRCID -> 150205 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614

05	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	68	1	1315	2	N	3					5
							3	9									
*06	1320	N	1265	-0-	-55	-0-	69	1	1193	2	N	3	3	1			5
							3	9									
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1402	2	6	9	N	5	6	1			4
08	1364	N	1237	-0-	-127	-0-	1235	2	2	9	N	2					6
*09	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	1239	2	6	9	N	5	9	1			2
10	1395	N	1238	-0-	-157	-0-	1232	2	6	9	N	5	3	1			4

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 44 RRCID -> 151290 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062

05	651	N	549	-0-	-102	-0-	27	1	521	2	N	1					1
							1	9									
*06	690	N	619	-0-	-71	-0-	34	1	584	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	669	2	1	9	N	1	1	1			1
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	N	1					2
*09	630	N	537	-0-	-93	-0-	534	2	3	9	N	3	4	1			1
10	682	N	415	-0-	-267	-0-	414	2	1	9	N	1	1	1			1

SOB MIN FEE WELL #: 2 RRCID -> 155458 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482

05	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	N	1					1
							1	9									
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-	1	1			-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	N	1					1
*09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-	1	1			-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	163	2	1	9	N	1					1

HEREFORD, L. M. "B" WELL #: 47 RRCID -> 155901 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038

05	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 48 RRCID -> 168181 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406

05	5239	X	4826	-0-	-413	-0-	4816	2	10	9	N	9					15
*06	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4797	2	14	9	N	13	10	1			18
07	4805	X	4327	-0-	-478	-0-	4309	2	18	9	N	16	22	1			12
08	4805	X	4392	-0-	-413	-0-	4384	2	8	9	N	7					19
*09	4800	X	4261	-0-	-539	-0-	4237	2	24	9	N	22	32	1			9
10	4960	X	4229	-0-	-731	-0-	4212	2	17	9	N	15	11	1			13

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	4309	X	3377	-0-	-932	-0-	3368	2	9	9	N	8					13
*06	4170	X	3537	-0-	-633	-0-	3527	2	10	9	N	9	9	1			13
07	4092	X	2811	-0-	-1281	-0-	2799	2	12	9	N	11	15	1			8
08	3751	X	2580	-0-	-1171	-0-	2574	2	6	9	N	5					13
*09	3630	X	2769	-0-	-861	-0-	2755	2	14	9	N	13	21	1			5
10	3658	X	2739	-0-	-919	-0-	2727	2	12	9	N	11	7	1			9

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
05	2294	N	2084	-0-	-210	-0-	2080	2	4	9	N	4					8
*06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2173	2	6	9	N	5	5	1			8
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2208	2	9	9	N	8	10	1			6
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2194	2	3	9	N	3					9
*09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2508	2	13	9	N	12	16	1			5
10	2201	N	2099	-0-	-102	-0-	2089	2	10	9	N	9	6	1			8

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 53 RRCID -> 233205 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	3487	-0-	-2000	-0-	3478	2	9	9	N	8					22
*06	5310	X	3511	-0-	-1799	-0-	3501	2	10	9	N	9	8	1			23
07	4495	X	2248	-0-	-2247	-0-	2239	2	9	9	N	8	16	1			15
08	3782	X	3182	-0-	-600	-0-	3176	2	6	9	N	5					20
*09	3660	X	3234	-0-	-426	-0-	3216	2	18	9	N	16	21	1			15
10	3627	X	3279	-0-	-348	-0-	3265	2	14	9	N	13	8	1			20

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 52 RRCID -> 242086 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD, L.M.-B- WELL #: 54 RRCID -> 251314 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7570 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1116	N	656	-0-	-460	-0-	11	1	645	2	N	-0-					32
06	810	N	609	-0-	-201	-0-	9	1	600	2	N	-0-					32
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	13	1	777	2	N	-0-					32
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	13	1	691	2	N	-0-					32
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	13	1	700	2	N	-0-					32
10	775	N	625	-0-	-150	-0-	12	1	613	2	N	-0-					32

BEAURLINE (VICKSBURG L) 06546 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A.W. WELL #: 4 RRCID -> 082569 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11879 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		190	-0-	190	422	11	1	179	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		259	-0-	259	681	21	1	238	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		105	-0-	105	786	9	1	96	2	Y	-0-					-0-
08	1057	N	271	-0-	-786	-0-	30	1	241	2	Y	-0-					-0-
*09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	26	1	148	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG R) 06546 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 073341 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12060 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	8375	-0-	5275	5275	476	1	7899	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	10829	-0-	7829	13104	877	1	9952	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	10460	-0-	7360	20464	920	1	9540	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	9035	-0-	5935	26399	993	1	8042	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	5365	-0-	2365	28764	805	1	4560	2	N	-0-					-0-
*10	30105	X	1341	-0-	-28764	-0-	205	1	1136	2	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
05	DLQ G-10		377	-0-	377	814	21	1	356	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		535	-0-	535	1349	43	1	492	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		388	-0-	388	1737	34	1	354	2	Y	-0-					-0-
08	2116	N	379	-0-	-1737	-0-	42	1	337	2	Y	-0-					-0-
*09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	40	1	230	2	Y	-0-					-0-
*10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	28	1	157	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG 12100) 06546 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
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
05	DLQ G-10		269	-0-	269	505	15	1	254	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		253	-0-	253	758	20	1	233	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		168	-0-	168	926	15	1	153	2	Y	-0-					-0-
08	983	N	57	-0-	-926	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					-0-
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	2	Y	-0-					-0-
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE (7100) 06546 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 6 RRCID -> 157735 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6255 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 141490 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7321 - 7345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 143969 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7390 - 7404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 197065 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 127869 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7443 - 7587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 134023 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4610 - 4855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 134024 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 138684 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7300 - 8186

05	465	N	246	-0-	-219	-0-	10	1	234	2	N	2					4
							2	9									
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	375	2	N	2	4	1			2
							2	9									
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	22	1	481	2	N	-0-					2
08	248	N	159	-0-	-89	-0-	7	1	151	2	N	1					3
							1	9									
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	21	1	470	2	N	-0-					3
10	496	N	256	-0-	-240	-0-	11	1	244	2	N	1					4
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 43 RRCID -> 139701 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7524 - 7654

05	496	N	439	-0-	-57	-0-	19	1	420	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	427	-0-	-53	-0-	18	1	409	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	475	-0-	-21	-0-	21	1	454	2	Y	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	448	2	Y	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	21	1	464	2	Y	-0-					-0-
*10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	21	1	484	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 141506 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7483 - 7632

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 141892 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6726 - 6987

05	2201	N	2001	-0-	-200	-0-	144	1	1833	2	N	22	28	1			23
							24	9									
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	169	1	2154	2	N	39	55	1			7
							43	9									
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	169	1	2115	2	N	19					26
							21	9									
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	207	1	2508	2	N	16					42
							18	9									
09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	180	1	2205	2	N	9	26	1			25
							10	9									
10	2294	N	1910	-0-	-384	-0-	144	1	1759	2	N	6	28	1			3
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 141896 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 6934

05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	13	1	163	2	N	-0-					-0-
07	186	N	137	-0-	-49	-0-	10	1	127	2	N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	12	1	143	2	N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	2	N	-0-					-0-
*10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	230	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 #: 26 RRCID -> 142417 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6700 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	740	-0-	-624	-0-	54	1	682	2	N	4	6	1			4
							4	9									
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	91	1	1154	2	N	8	11	1			1
							9	9									
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	96	1	1200	2	N	4					5
							4	9									
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	110	1	1340	2	N	3					8
							3	9									
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	130	1	1591	2	N	5	5	1			8
							6	9									
*10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	147	1	1797	2	N	6	11	1			3
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 142489 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6914 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	115	1	1458	2	N	5	6	1			5
							6	9									
06	1500	N	1391	-0-	-109	-0-	101	1	1282	2	N	7	11	1			1
							8	9									
07	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	111	1	1390	2	N	4					5
							4	9									
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	122	1	1477	2	N	3					8
							3	9									
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	108	1	1324	2	N	5	5	1			8
							6	9									
10	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	110	1	1341	2	N	6	11	1			3
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 142539 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6640 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	134	1	1707	2	N	5	6	1			5
							6	9									
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	127	1	1620	2	N	7	11	1			1
							8	9									
07	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	131	1	1644	2	N	4					5
							4	9									
08	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	135	1	1639	2	N	3					8
							3	9									
09	1770	N	1667	-0-	-103	-0-	125	1	1536	2	N	5	5	1			8
							6	9									
10	1767	N	1624	-0-	-143	-0-	122	1	1495	2	N	6	11	1			3
							7	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	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 #: 41 RRCID -> 143216 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	67	1	858	2	N	3	1	1			3
							3	9									
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	75	1	957	2	N	8	10	1			1
							9	9									
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	58	1	724	2	N	4					5
							4	9									
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	52	1	631	2	N	3					8
							3	9									
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	76	1	926	2	N	5	5	1			8
							6	9									
*10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	75	1	920	2	N	6	11	1			3
							7	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
05	3100	X	2935	-0-	-165	-0-	212	1	2699	2	N	22	28	1			23
							24	9									
06	3000	X	2964	-0-	-36	-0-	213	1	2710	2	N	37	53	1			7
							41	9									
07	3193	X	3086	-0-	-107	-0-	227	1	2839	2	N	18					25
							20	9									
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	247	1	3001	2	N	17					42
							19	9									
09	3090	X	2963	-0-	-127	-0-	222	1	2716	2	N	23	25	1			40
							25	9									
10	3100	X	2672	-0-	-428	-0-	200	1	2437	2	N	32	56	1			16
							35	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
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	5	1	113	2	N	3	1	1			2
							3	9									
06	120	N	71	-0-	-49	-0-	3	1	67	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	N	2	2	1			1
							2	9									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	233	2	N	3	2	1			1
							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
05	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	181	1	4035	2	N	17	10	1			15
							19	9									
06	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	189	1	4196	2	N	24	19	1			20
							26	9									
07	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	183	1	4024	2	N	27	22	1			25
							30	9									
08	3162	X	2920	-0-	-242	-0-	122	1	2750	2	N	44	45	1			24
							48	9									
09	3060	X	2716	-0-	-344	-0-	114	1	2565	2	N	34	35	1			23
							37	9									
10	3162	X	2774	-0-	-388	-0-	114	1	2631	2	N	26	38	1			11
							29	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 98 RRCID -> 143953 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8018 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	122	-0-	-126	-0-	5	1	115	2	N	2	1	1			1
							2	9									
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	230	2	N	3	2	1			2
							3	9									
07	155	N	112	-0-	-43	-0-	5	1	103	2	N	4	3	1			3
							4	9									
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	N	4	5	1			2
							4	9									
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	8	1	179	2	N	5	3	1			4
							6	9									
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	4	1	100	2	N	3	6	1			1
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 143971 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7706 - 7972

05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	26	1	590	2	N	3	2	1			3
							3	9									
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	25	1	558	2	N	5	4	1			4
							6	9									
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	26	1	570	2	N	5	4	1			5
							6	9									
08	620	N	546	-0-	-74	-0-	23	1	517	2	N	5	7	1			3
							6	9									
09	600	N	540	-0-	-60	-0-	23	1	509	2	N	7	5	1			5
							8	9									
10	589	N	562	-0-	-27	-0-	23	1	535	2	N	4	7	1			2
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 73 RRCID -> 144024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7502 - 7780

05	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	62	1	1395	2	N	3	2	1			3
							3	9									
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	62	1	1382	2	N	5	4	1			4
							6	9									
07	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	54	1	1184	2	N	5	4	1			5
							6	9									
08	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	57	1	1288	2	N	5	7	1			3
							6	9									
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	63	1	1417	2	N	23	10	1			16
							25	9									
*10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	64	1	1479	2	N	12	23	1			5
							13	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 144026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7418 - 8418

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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 #: 102 RRCID -> 144569 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7461 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	304	-0-	-130	-0-	13	1	288	2	N	3	2	1			2
							3	9									
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	20	1	453	2	N	3	2	1			3
							3	9									
07	713	N	319	-0-	-394	-0-	14	1	301	2	N	4	3	1			4
							4	9									
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	419	2	N	3	5	1			2
							3	9									
09	480	N	278	-0-	-202	-0-	12	1	262	2	N	4	3	1			3
							4	9									
10	310	N	256	-0-	-54	-0-	10	1	242	2	N	4	5	1			2
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 144570 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7611 - 7801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3625	-0-	-95	-0-	155	1	3460	2	N	9	17	1			8
							10	9									
06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	167	1	3712	2	N	5	9	1			4
							6	9									
07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	167	1	3679	2	N	39	7	1			36
							43	9									
08	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	167	1	3760	2	N	32	50	1			18
							35	9									
09	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	168	1	3762	2	N	32	28	1			22
							35	9									
*10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	168	1	3891	2	N	26	37	1			11
							29	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 108 RRCID -> 144571 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7219 - 7235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNES EST. WELL #: 1 RRCID -> 145781 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6770 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3156	X	2402	-0-	-754	-0-	3	1	2399	2	Y	-0-					-0-
06	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	3	1	2290	2	Y	-0-					-0-
07	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	5	1	2753	2	Y	-0-					-0-
08	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	3	1	2182	2	Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2592	-0-	2592	2592	3	1	2589	2	Y	-0-					-0-

BARNES EST. WELL #: 2-C RRCID -> 145784 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6788 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BARNES EST. WELL #: 2-T RRCID -> 145785 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7294 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 87 RRCID -> 146062 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6980 - 7170

05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	357	2	N	3	2	1			3
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17 6	1 9	381	2	N	5	4	1			4
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	30 6	1 9	663	2	N	5	4	1			5
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	23 6	1 9	508	2	N	5	7	1			3
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	21 8	1 9	472	2	N	7	5	1			5
10	713	N	461	-0-	-252	-0-	19 4	1 9	438	2	N	4	7	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 118 RRCID -> 146338 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8623 - 8721

05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	299	2	N	2	2	1			2
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	283	2	N	4	3	1			3
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13 6	1 9	292	2	N	5	3	1			5
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	12 6	1 9	281	2	N	5	7	1			3
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13 8	1 9	292	2	N	7	5	1			5
*10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	318	2	N	4	7	1			2

G.B.G.L. & C. WELL #: 7 RRCID -> 146822 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7416 - 8204

05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	90 6	1 9	1077	2	Y	5	6	1			5
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	83 8	1 9	937	2	Y	7	11	1			1
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	87 4	1 9	995	2	Y	4					5
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	90 3	1 9	1054	2	Y	3					8
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	78 6	1 9	928	2	Y	5	5	1			8
10	837	N	655	-0-	-182	-0-	53 7	1 9	595	2	Y	6	11	1			3

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 113 RRCID -> 146868 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 7288 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	3	-0-	-307	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	360	N	199	-0-	-161	-0-	9	1	190	2	N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	24	1	537	2	N	4	2	1			2
							4	9									
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	409	2	N	5	4	1			3
							6	9									
*10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	15	1	341	2	N	5	6	1			2
							6	9									

G.B.G.L. & C. WELL #: 6 RRCID -> 146876 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6979 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	155	1	1843	2	Y	-0-	1	1			5
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	157	1	1781	2	Y	-0-					5
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	149	1	1711	2	Y	-0-					5
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	158	1	1856	2	Y	-0-					5
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	145	1	1718	2	Y	6					11
							7	9									
*10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	154	1	1733	2	Y	-0-					11

G.B.G.L. & C. CO., LTD. WELL #: 8 RRCID -> 148545 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6940 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	33	1	393	2	Y	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	351	2	Y	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	51	1	588	2	Y	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	63	1	742	2	Y	-0-					-0-
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	67	1	792	2	Y	4					4
							4	9									
*10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	79	1	889	2	Y	6	7	1			3
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 121 RRCID -> 150026 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7692 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	20	1	436	2	N	4	2	1			3
							4	9									
06	420	N	281	-0-	-139	-0-	12	1	267	2	N	2	3	1			2
							2	9									
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	410	2	N	5	2	1			5
							6	9									
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	19	1	423	2	N	5	7	1			3
							6	9									
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	440	2	N	7	5	1			5
							8	9									
*10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	20	1	469	2	N	4	7	1			2
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 124 RRCID -> 150165 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8036 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3227	-0-	-555	-0-	138	1	3078	2	N	10					42
							11	9									
06	3480	X	3067	-0-	-413	-0-	132	1	2929	2	N	5	41	1			6
							6	9									
07	3472	X	3227	-0-	-245	-0-	140	1	3086	2	N	1					7
							1	9									
08	3441	X	3033	-0-	-408	-0-	129	1	2900	2	N	4					11
							4	9									
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	135	1	3019	2	N	1					12
							1	9									
*10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	134	1	3109	2	N	3					15
							3	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 150679 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7603 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	377	2	N	1					9
							1	9									
06	660	N	506	-0-	-154	-0-	22	1	484	2	N	-0-	9	1			-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	31	1	690	2	N	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	24	1	545	2	N	-0-					-0-
09	510	N	349	-0-	-161	-0-	15	1	334	2	N	-0-					-0-
10	682	N	590	-0-	-92	-0-	24	1	565	2	N	1					1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 131 RRCID -> 150817 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7718 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	574	-0-	-77	-0-	24	1	547	2	N	3	2	1			3
							3	9									
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	29	1	634	2	N	4	3	1			4
							4	9									
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	29	1	648	2	N	5	4	1			5
							6	9									
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	30	1	667	2	N	5	7	1			3
							6	9									
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	29	1	656	2	N	7	5	1			5
							8	9									
10	651	N	576	-0-	-75	-0-	24	1	548	2	N	4	7	1			2
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 129 RRCID -> 151393 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7482 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	73	1	1637	2	N	2					6
							2	9									
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	71	1	1566	2	N	2	6	1			2
							2	9									
07	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	70	1	1545	2	N	1					3
							1	9									
08	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	69	1	1547	2	N	-0-					3
09	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	70	1	1561	2	N	1					4
							1	9									
*10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	72	1	1679	2	N	6					10
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 144 RRCID -> 162556 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 7900 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	45	1	994	2	N	14	3	1			13
							15	9									
06	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	45	1	995	2	N	11	15	1			9
							12	9									
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	49	1	1073	2	N	5	9	1			5
							6	9									
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	47	1	1053	2	N	4	7	1			2
							4	9									
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	51	1	1134	2	N	24	10	1			16
							26	9									
*10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	47	1	1095	2	N	11	22	1			5
							12	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 162843 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7800 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	29	1	651	2	N	1					5
							1	9									
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	57	1	1257	2	N	-0-	5	1			-0-
07	1023	N	914	-0-	-109	-0-	40	1	874	2	N	-0-					-0-
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	70	1	1590	2	N	4					4
							4	9									
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	58	1	1302	2	N	1					5
							1	9									
*10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	76	1	1757	2	N	2					7
							2	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
05	310	N	187	-0-	-123	-0-	8	1	176	2	N	3	2	1			2
							3	9									
06	270	N	189	-0-	-81	-0-	8	1	175	2	N	5	3	1			4
							6	9									
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	6	1	123	2	N	5	4	1			5
							6	9									
08	186	N	141	-0-	-45	-0-	6	1	129	2	N	5	7	1			3
							6	9									
09	180	N	132	-0-	-48	-0-	5	1	119	2	N	7	5	1			5
							8	9									
10	124	N	66	-0-	-58	-0-	3	1	59	2	N	4	7	1			2
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 155 RRCID -> 164263 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7522 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	27	1	606	2	N	3	2	1			3
							3	9									
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	27	1	589	2	N	5	4	1			4
							6	9									
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	27	1	587	2	N	5	4	1			5
							6	9									
08	651	N	602	-0-	-49	-0-	25	1	571	2	N	5	7	1			3
							6	9									
09	630	N	603	-0-	-27	-0-	25	1	570	2	N	7	5	1			5
							8	9									
*10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	27	1	619	2	N	4	7	1			2
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 164335 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7975 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 164336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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 #: 143 RRCID -> 165626 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7856 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 165731 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 165735 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7520 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	54 8	1 9	1187	2	N	7					9
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	40 1	1 9	887	2	N	1	9	1			1
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	47 1	1 9	1044	2	N	1					2
08	1240	N	799	-0-	-441	-0-	34	1	765	2	N	-0-					2
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	40 1	1 9	899	2	N	1					3
10	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	43 2	1 9	998	2	N	2					5

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 165991 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1413	-0-	-199	-0-	60 11	1 9	1342	2	N	10	4	1			9
06	2910	X	1413	-0-	-1497	-0-	61 10	1 9	1342	2	N	9	10	1			8
07	3007	X	1453	-0-	-1554	-0-	63 7	1 9	1383	2	N	6	9	1			5
08	3007	X	2341	-0-	-666	-0-	99 6	1 9	2236	2	N	5	7	1			3
09	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	102 8	1 9	2292	2	N	7	5	1			5
*10	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	103 4	1 9	2391	2	N	4	7	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167784 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 164 RRCID -> 168018 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 7370

05	155	N	125	-0-	-30	-0-	5 3	1 9	117	2	N	3	2	1			3
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6 6	1 9	131	2	N	5	4	1			4
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	4 4	1 9	99	2	N	4	4	1			4
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5 6	1 9	117	2	N	5	6	1			3
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	5 8	1 9	120	2	N	7	5	1			5
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5 4	1 9	127	2	N	4	7	1			2

BARNES EST. WELL #: 4 RRCID -> 173921 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7354 - 7372

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 175 RRCID -> 176034 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8318

05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	2	N	-0-					-0-
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	5	1	112	2	N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
10	310	N	140	-0-	-170	-0-	6	1	134	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 183 RRCID -> 193271 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736

05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	49 3	1 9	1082	2	N	3	2	1			2
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	48 6	1 9	1059	2	N	5	3	1			4
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9	236	2	N	4	4	1			4
08	1147	N	267	-0-	-880	-0-	11 3	1 9	253	2	N	3	5	1			2
09	1110	N	223	-0-	-887	-0-	9 6	1 9	208	2	N	5	3	1			4
10	248	N	212	-0-	-36	-0-	9 3	1 9	200	2	N	3	6	1			1

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 185 RRCID -> 194068 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 181 RRCID -> 194082 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8220 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	629	-0-	-239	-0-	27 3	1 9	599	2	N	3	2	1			2
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	35 6	1 9	773	2	N	5	3	1			4
07	868	N	603	-0-	-265	-0-	26 6	1 9	571	2	N	5	4	1			5
08	620	N	568	-0-	-52	-0-	24 6	1 9	538	2	N	5	7	1			3
09	810	N	563	-0-	-247	-0-	24 8	1 9	531	2	N	7	5	1			5
*10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	24 4	1 9	564	2	N	4	7	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 193 RRCID -> 194401 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7514 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	17 3	1 9	379	2	N	3	2	1			3
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	14 4	1 9	304	2	N	4	4	1			3
07	372	N	294	-0-	-78	-0-	12 7	1 9	275	2	N	6	4	1			5
08	403	N	287	-0-	-116	-0-	12 6	1 9	269	2	N	5	7	1			3
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	12 8	1 9	265	2	N	7	5	1			5
10	279	N	245	-0-	-34	-0-	10 4	1 9	231	2	N	4	7	1			2

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
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	13 2	1 9	290	2	N	2	4	1			2
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9	238	2	N	4	3	1			3
07	341	N	209	-0-	-132	-0-	9 3	1 9	197	2	N	3	3	1			3
08	310	N	236	-0-	-74	-0-	10 4	1 9	222	2	N	4	5	1			2
09	240	N	181	-0-	-59	-0-	7 7	1 9	167	2	N	6	4	1			4
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	9 2	1 9	204	2	N	2	5	1			1

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 200 RRCID -> 196172 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8035 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 196297 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7575 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	4 1 1 9		80	2	N	1	1	1			1
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2 1 1 9		45	2	N	1	1	1			1
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	3 1 3 9		60	2	N	3	2	1			2
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	3 1 4 9		77	2	N	4	4	1			2
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4 1 4 9		87	2	N	4	3	1			3
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3 1 6 9		80	2	N	5	6	1			2

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196433 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8275 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	919	N	467	-0-	-452	-0-	102 1		365	2	Y	-0-					3
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	86 1		313	2	Y	-0-					3
07	465	N	416	-0-	-49	-0-	86 1		330	2	Y	-0-					3
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	98 1		369	2	Y	-0-					3
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	95 1		331	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		471	-0-	471	471	102 1		369	2	Y	-0-	2	1			1

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 205 RRCID -> 196675 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8952 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	6	1	141	2	N	1					3
							1	9									
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	219	2	N	2	3	1			2
							2	9									
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	N	-0-					2
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	6	1	143	2	N	-0-					2
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	9	1	201	2	N	-0-					2
10	217	N	179	-0-	-38	-0-	7	1	171	2	N	1					3
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 209 RRCID -> 196873 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	336	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	21	1	468	2	N	3	2	1			2
							3	9									
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	23	1	505	2	N	2	2	1			2
							2	9									
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	18	1	408	2	N	2	3	1			1
							2	9									
09	480	N	440	-0-	-40	-0-	19	1	415	2	N	5	3	1			3
							6	9									
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	20	1	468	2	N	2	4	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 218 RRCID -> 198147 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8301 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	62	1	1396	2	N	2					5
							2	9									
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	66	1	1456	2	N	2	5	1			2
							2	9									
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	64	1	1410	2	N	1					3
							1	9									
08	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	61	1	1370	2	N	1					4
							1	9									
09	1530	N	1439	-0-	-91	-0-	61	1	1378	2	N	-0-					4
*10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	62	1	1447	2	N	-0-					4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 200540 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8561 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 212814 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7985 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	57	1	1269	2	N	2					6
							2	9									
06	1110	N	735	-0-	-375	-0-	32	1	701	2	N	2	6	1			2
							2	9									
07	1116	N	961	-0-	-155	-0-	42	1	918	2	N	1					3
							1	9									
08	1302	N	842	-0-	-460	-0-	36	1	806	2	N	-0-					3
09	750	N	667	-0-	-83	-0-	28	1	638	2	N	1					4
							1	9									
10	961	N	841	-0-	-120	-0-	35	1	803	2	N	3					7
							3	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 58R RRCID -> 213591 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8919 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 235 RRCID -> 221165 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	71 2	1 9	1581	2	N	2					9
06	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	63	1	1389	2	N	-0-	9	1			-0-
07	1550	N	1295	-0-	-255	-0-	56	1	1239	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1221	-0-	-422	-0-	52 1	1 9	1168	2	N	1					1
09	1440	N	1230	-0-	-210	-0-	53	1	1177	2	N	-0-					1
10	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	53	1	1223	2	N	-0-					1

EL CORAZON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 221637 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7018 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2500	N	2247	-0-	-253	1940	174	1	2073	2	Y	-0-	3	1			23
06	3000	N	1937	-0-	-1063	877	157	1	1780	2	Y	-0-					23
07	2820	N	1943	-0-	-877	-0-	155	1	1788	2	Y	-0-					23
08	2232	N	1972	-0-	-260	-0-	155	1	1817	2	Y	-0-					23
09	1950	N	1835	-0-	-115	-0-	142 15	1 9	1678	2	Y	14					37
10	DLQ G-10		1898	-0-	1898	1898	155 1	1 9	1742	2	Y	1					38

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 238 RRCID -> 222820 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7835 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	212 10	1 9	4730	2	N	9					17
06	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	207 1	1 9	4586	2	N	1	17	1			1
07	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	207 1	1 9	4552	2	N	1					2
08	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	196 1	1 9	4424	2	N	1					3
09	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	202	1	4526	2	N	-0-					3
*10	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	208 7	1 9	4811	2	N	6					9

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 232 RRCID -> 222932 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7845 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	50	1	1094	2	N	-0-					-0-
*10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	21 12	1 9	491	2	N	11	6	1			5

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 236 RRCID -> 222998 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7830 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3257	-0-	-680	-0-	139	1	3099	2	N	17	4	1			15
							19	9									
06	3810	X	2165	-0-	-1645	-0-	93	1	2070	2	N	2	15	1			2
							2	9									
07	3782	X	3302	-0-	-480	-0-	142	1	3136	2	N	22	4	1			20
							24	9									
08	3596	X	3425	-0-	-171	-0-	144	1	3256	2	N	23	30	1			13
							25	9									
09	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	151	1	3384	2	N	32	23	1			22
							35	9									
*10	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	152	1	3518	2	N	25	36	1			11
							28	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 11 RRCID -> 223244 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7026 - 7140

05	2006	N	1022	-0-	-984	-0-	79	1	943	2	Y	-0-	1	1			7
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	81	1	922	2	Y	-0-					7
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	83	1	955	2	Y	-0-					7
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	88	1	1035	2	Y	-0-					7
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	81	1	957	2	Y	6					13
							7	9									
10	DLQ G-10		1045	-0-	1045	1045	85	1	960	2	Y	-0-					13

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 240 RRCID -> 223365 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7780 - 8143

05	341	N	93	-0-	-248	-0-	4	1	88	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	288	2	N	2	1	1			2
							2	9									
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	13	1	274	2	N	5	3	1			4
							6	9									
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	N	3	5	1			2
							3	9									
09	300	N	96	-0-	-204	-0-	4	1	91	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	15	1	340	2	N	5	4	1			2
							6	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 7 RRCID -> 223387 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7442 - 7530

05	448	N	170	-0-	-278	-0-	13	1	157	2	Y	-0-					1
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	2	Y	-0-					1
07	248	N	131	-0-	-117	-0-	10	1	121	2	Y	-0-					1
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	2	Y	-0-					1
09	180	N	108	-0-	-72	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		46	-0-	46	46	4	1	42	2	Y	-0-					1

EL CORAZON RANCH WELL #: 6 RRCID -> 223388 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7017 - 7788

05	269	N	153	-0-	-116	-0-	12	1	141	2	Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	2	Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	2	Y	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	240	2	Y	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	254	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		241	-0-	241	241	20	1	221	2	Y	-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 #: 242 RRCID -> 223396 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7676 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 243 RRCID -> 223433 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7715 - 7793

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 223558 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7806 - 7892

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 223812 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8456 - 8495

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 247 RRCID -> 224612 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7664 - 8437

05	403	N	225	-0-	-178	-0-	10 3	1 9	212	2	N	3	1	1			2
06	210	N	75	-0-	-135	-0-	3 2	1 9	70	2	N	2	2	1			2
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5 4	1 9	106	2	N	4	2	1			4
08	217	N	121	-0-	-96	-0-	5 2	1 9	114	2	N	2	5	1			1
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4 8	1 9	100	2	N	7	3	1			5
10	124	N	69	-0-	-55	-0-	3 4	1 9	62	2	N	4	7	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	94	1 4 9	1201	2	N	4	4	1			4
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	72	1 7 9	920	2	N	6	9	1			1
07	961	N	891	-0-	-70	-0-	66	1 2 9	823	2	N	2					3
08	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	79	1 3 9	954	2	N	3					6
09	990	N	827	-0-	-163	-0-	62	1 4 9	761	2	N	4	4	1			6
*10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	71	1 6 9	869	2	N	5	8	1			3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 225093 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7536 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	2	N	-0-					-0-
06	240	N	132	-0-	-108	-0-	10	1	122	2	N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	18	1	220	2	N	-0-					-0-
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	76	1	936	2	N	-0-					-0-
*10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	77	1 20 9	939	2	N	18	9	1			9

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 225094 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7329 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	129	1 6 9	1644	2	N	5	7	1			5
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	123	1 8 9	1569	2	N	7	11	1			1
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	129	1 4 9	1619	2	N	4					5
08	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	133	1 3 9	1616	2	N	3					8
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	136	1 6 9	1670	2	N	5	5	1			8
*10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	198	1 7 9	2412	2	N	6	11	1			3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 254 RRCID -> 225685 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8323 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	45	1 13 9	1009	2	N	12	3	1			10
06	1080	N	923	-0-	-157	-0-	40	1 8 9	875	2	N	7	11	1			6
07	992	N	848	-0-	-144	-0-	37	1 4 9	807	2	N	4	6	1			4
08	1054	N	951	-0-	-103	-0-	40	1 4 9	907	2	N	4	6	1			2
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	44	1 23 9	996	2	N	21	9	1			14
*10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	38	1 13 9	872	2	N	12	21	1			5

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 226138 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6126 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
05	1271	N	1022	-0-	-249	-0-	74	1	886	2	N	56	6	1			237
							62	9									
06	1140	N	911	-0-	-229	-0-	73	1	826	2	N	11	11	1			237
							12	9									
07	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	82	1	942	2	N	4					241
							4	9									
08	1023	N	924	-0-	-99	-0-	72	1	849	2	N	3					244
							3	9									
09	900	N	751	-0-	-149	-0-	58	1	689	2	N	4	5	1			243
							4	9									
10	1023	N	742	-0-	-281	-0-	60	1	674	2	N	7	11	1			239
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	66	1	1465	2	N	12	3	1			10
							13	9									
06	616	X	616	-0-	-0-	-0-	26	1	581	2	N	8	12	1			6
							9	9									
07	1488	X	446	-0-	-1042	-0-	19	1	421	2	N	5	7	1			4
							6	9									
08	1550	X	330	-0-	-1220	-0-	14	1	312	2	N	4	6	1			2
							4	9									
09	1500	X	365	-0-	-1135	-0-	15	1	344	2	N	5	4	1			3
							6	9									
10	1550	X	350	-0-	-1200	-0-	14	1	330	2	N	5	6	1			2
							6	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 227515 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 256 RRCID -> 228084 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6992 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	6	1	144	2	N	3	2	1			3
							3	9									
06	240	N	133	-0-	-107	-0-	6	1	123	2	N	4	4	1			3
							4	9									
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	5	1	112	2	N	4	3	1			4
							4	9									
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	6	1	141	2	N	5	6	1			3
							6	9									
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	7	5	1			5
							8	9									
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	4	7	1			2
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 265 RRCID -> 228568 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	12	1	152	2	N	-0-					-0-
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	10	1	129	2	N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	N	-0-					-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	10	1	117	2	N	-0-					-0-
*10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	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 #: 255 RRCID -> 228756 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 229004 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7312 - 8600

05	3317	X	2851	-0-	-466	-0-	121	1	2711	2	N	17	10	1			15
							19	9									
06	3210	X	2840	-0-	-370	-0-	122	1	2693	2	N	23	19	1			19
							25	9									
07	3162	X	2751	-0-	-411	-0-	118	1	2603	2	N	27	21	1			25
							30	9									
08	2883	X	2790	-0-	-93	-0-	118	1	2659	2	N	12	31	1			6
							13	9									
09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	125	1	2813	2	N	8	9	1			5
							9	9									
10	2945	X	2785	-0-	-160	-0-	115	1	2666	2	N	4	7	1			2
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 229009 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7922 - 7932

05	3534	X	2195	-0-	-1339	-0-	82	1	2105	2	N	7	17	1			2
							8	9									
06	3420	X	2665	-0-	-755	-0-	98	1	2563	2	N	4	4	1			2
							4	9									
07	3131	X	2884	-0-	-247	-0-	107	1	2771	2	N	5	4	1			3
							6	9									
08	2976	X	2659	-0-	-317	-0-	100	1	2547	2	N	11	5	1			9
							12	9									
09	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	119	1	3053	2	N	18	22	1			5
							20	9									
10	2883	X	2100	-0-	-783	-0-	76	1	1995	2	N	26	17	1			14
							29	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 270 RRCID -> 230569 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6890 - 7262

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 267 RRCID -> 230620 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8665 - 8799

05	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	50	1	1125	2	N	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	50	1	1103	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	50	1	1101	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	48	1	1081	2	N	-0-					-0-
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	60	1	1339	2	N	-0-					-0-
*10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	52	1	1201	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 #: 264 RRCID -> 230758 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8946 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230929 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7830 - 8029

05	620	N	466	-0-	-154	-0-	20 2	1 9	444	2	N	2	2	1			2
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	24 6	1 9	542	2	N	5	3	1			4
07	589	N	562	-0-	-27	-0-	24 6	1 9	532	2	N	5	4	1			5
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	23 6	1 9	517	2	N	5	7	1			3
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	24 8	1 9	531	2	N	7	5	1			5
*10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	24 4	1 9	560	2	N	4	7	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 275 RRCID -> 231996 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8279 - 8289

05	4340	X	3805	-0-	-535	-0-	162 19	1 9	3624	2	N	17	9	1			15
06	4200	X	2982	-0-	-1218	-0-	128 26	1 9	2828	2	N	24	19	1			20
07	4092	X	3153	-0-	-939	-0-	136 30	1 9	2987	2	N	27	22	1			25
08	3813	X	3072	-0-	-741	-0-	130 12	1 9	2930	2	N	11	30	1			6
09	3690	X	3118	-0-	-572	-0-	132 26	1 9	2960	2	N	24	14	1			16
10	3813	X	3085	-0-	-728	-0-	127 25	1 9	2933	2	N	23	29	1			10

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 271 RRCID -> 232602 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7282 - 7978

05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	133 6	1 9	1693	2	N	5	6	1			5
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	117 8	1 9	1486	2	N	7	11	1			1
07	1767	N	1419	-0-	-348	-0-	105 4	1 9	1310	2	N	4					5
08	1829	N	1282	-0-	-547	-0-	97 3	1 9	1182	2	N	3					8
09	1620	N	1395	-0-	-225	-0-	105 6	1 9	1284	2	N	5	5	1			8
*10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	123 7	1 9	1501	2	N	6	11	1			3

BARNES WELL #: 5 RRCID -> 232605 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7001 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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 #: 274 RRCID -> 232629 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	N	3	2	1			2
							3	9									
06	270	N	188	-0-	-82	-0-	8	1	177	2	N	3	2	1			3
							3	9									
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	N	5	4	1			4
							6	9									
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	49	1	1094	2	N	3	5	1			2
							3	9									
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	24	1	532	2	N	7	4	1			5
							8	9									
*10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	27	1	617	2	N	4	7	1			2
							4	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 232759 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6812 - 6871

05	1798	N	1576	-0-	-222	-0-	122	1	1454	2	N	-0-	1	1			5
06	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	116	1	1311	2	N	-0-					5
07	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	127	1	1465	2	N	-0-					5
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	125	1	1461	2	N	-0-					5
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	115	1	1360	2	N	6					11
							7	9									
10	1581	N	1315	-0-	-266	-0-	107	1	1208	2	N	-0-					11

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 278 RRCID -> 232940 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8236 - 8709

05	217	N	150	-0-	-67	-0-	11	1	139	2	N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	2	N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
08	155	N	83	-0-	-72	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
09	210	N	36	-0-	-174	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 276 RRCID -> 233060 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6808 - 7616

05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	2	N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	N	-0-					-0-
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	12	1	154	2	N	-0-					-0-
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	13	1	160	2	N	-0-					-0-
09	210	N	132	-0-	-78	-0-	10	1	122	2	N	-0-					-0-
*10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 273 RRCID -> 233183 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 6823 - 6943

05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	71	1	900	2	N	5	6	1			5
							6	9									
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	64	1	813	2	N	7	11	1			1
							8	9									
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	69	1	863	2	N	4					5
							4	9									
08	992	N	884	-0-	-108	-0-	67	1	814	2	N	3					8
							3	9									
09	900	N	729	-0-	-171	-0-	55	1	668	2	N	5	5	1			8
							6	9									
10	930	N	868	-0-	-62	-0-	65	1	796	2	N	6	11	1			3
							7	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BARNES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 233642 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6707 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	56	1	3	2	N	-0-					53
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	51	1	4	2	N	-0-					53
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	55	1	2	2	N	-0-					53
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	57	1	5	2	N	-0-					53
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	62	1	4	2	N	-0-					53
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	56	1	2	2	N	-0-					53

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 280 RRCID -> 233987 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1265	-0-	-378	-0-	54	1	1211	2	N	-0-					4
06	1470	N	1215	-0-	-255	-0-	52	1	1161	2	N	2	4	1			2
							2	9									
07	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	49	1	1074	2	N	-0-					2
08	1271	N	1119	-0-	-152	-0-	47	1	1071	2	N	1					3
							1	9									
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	59	1	1317	2	N	-0-					3
*10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	52	1	1212	2	N	2					5
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 283 RRCID -> 235056 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	8	1	94	2	N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	N	-0-					-0-
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	2	N	-0-					-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
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 281 RRCID -> 235894 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 279 RRCID -> 236370 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6724 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 294R RRCID -> 236447 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7442 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 292 RRCID -> 236450 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8116 - 8145

05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	80	1	1789	2	N	2					7
							2	9									
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	82	1	1822	2	N	1	6	1			2
							1	9									
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	82	1	1803	2	N	1					3
							1	9									
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	72	1	1617	2	N	-0-					3
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	79	1	1762	2	N	1					4
							1	9									
*10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	70	1	1611	2	N	1					5
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 236460 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7540 - 8010

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 297 RRCID -> 236930 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7569 - 7578

05	1643	N	1280	-0-	-363	-0-	54	1	1211	2	N	14	3	1			13
							15	9									
06	1650	N	1502	-0-	-148	-0-	64	1	1414	2	N	22	16	1			19
							24	9									
07	1643	N	1341	-0-	-302	-0-	57	1	1259	2	N	23	21	1			21
							25	9									
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	68	1	1526	2	N	24	32	1			13
							26	9									
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	68	1	1529	2	N	32	23	1			22
							35	9									
*10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	68	1	1576	2	N	26	37	1			11
							29	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 289 RRCID -> 237147 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7353 - 7484

05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	40	1	505	2	N	4	5	1			4
							4	9									
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	55	1	701	2	N	1	5	1			-0-
							1	9									
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	78	1	979	2	N	3					3
							3	9									
08	558	N	293	-0-	-265	-0-	22	1	268	2	N	3					6
							3	9									
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	83	1	1015	2	N	4	3	1			7
							4	9									
*10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	90	1	1103	2	N	6	10	1			3
							7	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 284 RRCID -> 237354 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7192 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	22	1 3 9	482	2	N	3	2	1			3
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	21	1 6 9	466	2	N	5	4	1			4
07	527	N	490	-0-	-37	-0-	21	1 6 9	463	2	N	5	4	1			5
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	20	1 6 9	452	2	N	5	7	1			3
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	20	1 8 9	458	2	N	7	5	1			5
*10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	21	1 4 9	494	2	N	4	7	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 295 RRCID -> 237491 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7651 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1871	-0-	-206	-0-	80	1 3 9	1788	2	N	3	2	1			2
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	74	1 6 9	1632	2	N	5	3	1			4
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	71	1 6 9	1564	2	N	5	4	1			5
08	1860	N	1673	-0-	-187	-0-	71	1 4 9	1598	2	N	4	7	1			2
09	1710	N	1647	-0-	-63	-0-	70	1 9 9	1568	2	N	8	5	1			5
*10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	70	1 4 9	1614	2	N	4	7	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 300 RRCID -> 237497 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8193 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	31	1 4 9	689	2	N	4	2	1			3
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	24	1 4 9	541	2	N	4	3	1			4
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	19	1 6 9	428	2	N	5	4	1			5
08	713	N	281	-0-	-432	-0-	12	1 4 9	265	2	N	4	7	1			2
09	570	N	475	-0-	-95	-0-	20	1 7 9	448	2	N	6	4	1			4
10	465	N	327	-0-	-138	-0-	13	1 3 9	311	2	N	3	6	1			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 301 RRCID -> 239670 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 7777 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	138	-0-	-110	-0-	6	1 3 9	129	2	N	3	2	1			3
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1 6 9	175	2	N	5	4	1			4
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	5	1 4 9	106	2	N	4	4	1			4
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12	1 6 9	278	2	N	5	6	1			3
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	7	1 8 9	151	2	N	7	5	1			5
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1 4 9	106	2	N	4	7	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 #: 305 RRCID -> 240274 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6342 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	N	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	37	1	814	2	N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	29	1	635	2	N	3					3
							3	9									
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	274	2	N	4	5	1			2
							4	9									
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	292	2	N	7	4	1			5
							8	9									
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	22	1	511	2	N	4	7	1			2
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 302 RRCID -> 240278 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7174 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	74	1	1658	2	N	3	2	1			3
							3	9									
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	69	1	1536	2	N	17	6	1			14
							19	9									
07	1674	N	1103	-0-	-571	-0-	47	1	1043	2	N	12	15	1			11
							13	9									
08	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	67	1	1510	2	N	5	13	1			3
							6	9									
09	1620	N	1558	-0-	-62	-0-	66	1	1484	2	N	7	5	1			5
							8	9									
10	1116	N	227	-0-	-889	-0-	9	1	216	2	N	2	6	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 307 RRCID -> 241004 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7400 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	29	1	643	2	N	3	2	1			3
							3	9									
06	720	N	615	-0-	-105	-0-	26	1	583	2	N	5	4	1			4
							6	9									
07	651	N	562	-0-	-89	-0-	24	1	532	2	N	5	4	1			5
							6	9									
08	682	N	597	-0-	-85	-0-	25	1	566	2	N	5	7	1			3
							6	9									
09	630	N	559	-0-	-71	-0-	24	1	527	2	N	7	5	1			5
							8	9									
10	558	N	468	-0-	-90	-0-	19	1	445	2	N	4	7	1			2
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 308 RRCID -> 241701 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7375 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	51	1	650	2	N	5	5	1			5
							6	9									
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	39	1	495	2	N	7	11	1			1
							8	9									
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	55	1	687	2	N	3					4
							3	9									
08	713	N	671	-0-	-42	-0-	51	1	617	2	N	3					7
							3	9									
09	540	N	433	-0-	-107	-0-	32	1	394	2	N	6	5	1			8
							7	9									
10	744	N	397	-0-	-347	-0-	30	1	360	2	N	6	11	1			3
							7	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 306 RRCID -> 241749 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		2161	-0-	2161	5073	91	1	2033	2	N	34	12	1			30
							37	9									
06	7184	X	2111	-0-	-5073	-0-	89	1	1971	2	N	46	37	1			39
							51	9									
07	2108	N	1928	-0-	-180	-0-	82	1	1811	2	N	32	42	1			29
							35	9									
08	2170	N	1562	-0-	-608	-0-	65	1	1472	2	N	23	39	1			13
							25	9									
09	2100	N	1562	-0-	-538	-0-	65	1	1465	2	N	29	22	1			20
							32	9									
10	1922	N	1519	-0-	-403	-0-	62	1	1429	2	N	25	34	1			11
							28	9									

COATS WELL #: 1 RRCID -> 241941 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336

05	868	N	806	-0-	-62	-0-	57	1	745	2	N	4	5	1			63
							4	9									
06	840	N	701	-0-	-139	-0-	47	1	646	2	N	7	11	1			59
							8	9									
07	837	N	754	-0-	-83	-0-	51	1	699	2	N	4					63
							4	9									
08	806	N	764	-0-	-42	-0-	52	1	709	2	N	3					66
							3	9									
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	48	1	664	2	N	5	5	1			66
							6	9									
10	744	N	683	-0-	-61	-0-	47	1	629	2	N	6	11	1			61
							7	9									

COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561

05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 309 RRCID -> 241986 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889

05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-

COATS WELL #: 4 RRCID -> 242211 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568

05	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	96	1	1264	2	N	4	6	1			23
							4	9									
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	97	1	1351	2	N	8	11	1			20
							9	9									
07	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	94	1	1275	2	N	4					24
							4	9									
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	95	1	1295	2	N	3					27
							3	9									
09	1470	N	1351	-0-	-119	-0-	91	1	1254	2	N	5	5	1			27
							6	9									
10	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	92	1	1243	2	N	6	11	1			22
							7	9									

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
05	3038	X	2848	-0-	-190	-0-	121	1	2710	2	N	15	6	1			13
							17	9									
06	2880	X	2766	-0-	-114	-0-	118	1	2622	2	N	24	17	1			20
							26	9									
07	2914	X	2710	-0-	-204	-0-	116	1	2564	2	N	27	22	1			25
							30	9									
08	2852	X	2689	-0-	-163	-0-	114	1	2562	2	N	12	31	1			6
							13	9									
09	2760	X	2662	-0-	-98	-0-	113	1	2523	2	N	24	14	1			16
							26	9									
10	2852	X	2813	-0-	-39	-0-	116	1	2684	2	N	12	23	1			5
							13	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
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	18	1	236	2	N	-0-					39
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	263	2	N	-0-					39
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	242	2	N	-0-					39
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	2	N	-0-					39
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	2	N	-0-					39
*10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	2	N	-0-					39

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 322 RRCID -> 243917 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8328 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 323 RRCID -> 244719 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7944 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1409	-0-	-172	-0-	60	1	1348	2	N	1					4
							1	9									
06	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	64	1	1419	2	N	2	4	1			2
							2	9									
07	1581	N	1405	-0-	-176	-0-	61	1	1343	2	N	1					3
							1	9									
08	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	57	1	1292	2	N	-0-					3
09	1500	N	1320	-0-	-180	-0-	56	1	1263	2	N	1					4
							1	9									
10	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	56	1	1305	2	N	1					5
							1	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 319 RRCID -> 246188 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6572 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-					-0-
08	93	N	35	-0-	-58	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
09	120	N	52	-0-	-68	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
10	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 310 RRCID -> 246195 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7279 - 7884

05	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	74	1	1658	2	N	17	8	1			15
							19	9									
06	1710	X	1594	-0-	-116	-0-	68	1	1513	2	N	12	17	1			10
							13	9									
07	1860	X	1692	-0-	-168	-0-	73	1	1613	2	N	5	10	1			5
							6	9									
08	1860	X	1427	-0-	-433	-0-	60	1	1361	2	N	5	7	1			3
							6	9									
09	1800	X	1609	-0-	-191	-0-	68	1	1533	2	N	7	5	1			5
							8	9									
10	1736	X	1335	-0-	-401	-0-	55	1	1276	2	N	4	7	1			2
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 298 RRCID -> 247143 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8676 - 8784

05	2759	N	2545	-0-	-214	-0-	93	1	2405	2	N	43	66	1			11
							47	9									
06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	88	1	2308	2	N	39	34	1			16
							43	9									
07	2542	N	2317	-0-	-225	-0-	85	1	2201	2	N	28	28	1			16
							31	9									
08	2542	N	2336	-0-	-206	-0-	86	1	2214	2	N	33	23	1			26
							36	9									
09	2430	N	2411	-0-	-19	-0-	89	1	2281	2	N	37	52	1			11
							41	9									
*10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	90	1	2390	2	N	27	23	1			15
							30	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 326 RRCID -> 247386 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7115 - 8090

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 325 RRCID -> 247408 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 7316 - 7778

05	4588	X	3375	-0-	-1213	-0-	143	1	3192	2	N	36	21	1			31
							40	9									
06	4440	X	3117	-0-	-1323	-0-	132	1	2934	2	N	46	38	1			39
							51	9									
07	3937	X	2395	-0-	-1542	-0-	103	1	2279	2	N	12	40	1			11
							13	9									
08	3782	X	2402	-0-	-1380	-0-	101	1	2277	2	N	22	21	1			12
							24	9									
09	3330	X	2374	-0-	-956	-0-	101	1	2265	2	N	7	14	1			5
							8	9									
10	3379	X	1988	-0-	-1391	-0-	82	1	1900	2	N	5	8	1			2
							6	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
05	4650	X	2761	-0-	-1889	-0-	118	1	2641	2	N	2					6
							2	9									
06	4500	X	3028	-0-	-1472	-0-	131	1	2897	2	N	-0-	6	1			-0-
07	2945	X	2398	-0-	-547	-0-	104	1	2294	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2381	-0-	-409	-0-	101	1	2274	2	N	5					5
							6	9									
09	3030	X	2572	-0-	-458	-0-	110	1	2462	2	N	-0-					5
10	3131	X	2761	-0-	-370	-0-	114	1	2647	2	N	-0-					5

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 320 RRCID -> 247793 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7552 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	498	-0-	-60	-0-	36	1	460	2	N	2	1	1			2
							2	9									
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	388	2	N	4	5	1			1
							4	9									
07	558	N	404	-0-	-154	-0-	30	1	372	2	N	2					3
							2	9									
08	496	N	265	-0-	-231	-0-	20	1	244	2	N	1					4
							1	9									
09	420	N	279	-0-	-141	-0-	21	1	257	2	N	1	3	1			2
							1	9									
*10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	43	1	530	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	18	1	235	2	N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	2	N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	2	N	-0-					-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	18	1	218	2	N	-0-					-0-
09	210	N	121	-0-	-89	-0-	9	1	112	2	N	-0-					-0-
10	279	N	187	-0-	-92	-0-	14	1	173	2	N	-0-					-0-

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 247840 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6602 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANFORD, P. H. WELL #: 6 RRCID -> 248331 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8525 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2041	-0-	-439	-0-	446	1	1595	2	N	-0-					141
06	2340	N	2117	-0-	-223	-0-	455	1	1656	2	N	5					146
							6	9									
07	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	426	1	1635	2	N	9					155
							10	9									
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	449	1	1683	2	N	13					168
							14	9									
09	2130	N	1958	-0-	-172	-0-	436	1	1511	2	N	10					178
							11	9									
10	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	446	1	1607	2	N	12	93	1			97
							13	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 282 RRCID -> 248452 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7858 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	1496	-0-	-1139	-0-	55	1	1418	2	N	21	33	1			5
							23	9									
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	62	1	1626	2	N	37	27	1			15
							41	9									
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	67	1	1729	2	N	28	27	1			16
							31	9									
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	56	1	1443	2	N	33	23	1			26
							36	9									
09	1740	N	1381	-0-	-359	-0-	50	1	1290	2	N	37	52	1			11
							41	9									
10	1829	N	1259	-0-	-570	-0-	44	1	1158	2	N	52	34	1			29
							57	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674

05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	11	1	137	2	N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	N	-0-					-0-
09	210	N	80	-0-	-130	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-
10	155	N	62	-0-	-93	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 6959

05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	87	1	1417	2	N	-0-					-0-
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	99	1	1483	2	N	-0-					-0-
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	116	1	1493	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	105	1	1405	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1337	-0-	-253	-0-	111	1	1226	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1335	-0-	-277	-0-	103	1	1232	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120

05	3627	X	3154	-0-	-473	-0-	117	1	3028	2	N	8	23	1			2
							9	9									
06	3510	X	2984	-0-	-526	-0-	109	1	2860	2	N	14	10	1			6
							15	9									
07	3627	X	3088	-0-	-539	-0-	114	1	2946	2	N	25	17	1			14
							28	9									
08	3224	X	2828	-0-	-396	-0-	106	1	2712	2	N	9	16	1			7
							10	9									
09	3120	X	3011	-0-	-109	-0-	112	1	2885	2	N	13	16	1			4
							14	9									
*10	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	116	1	3059	2	N	26	15	1			15
							29	9									

BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104

05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	1	2	2	N	-0-					44
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	1	2	2	N	-0-					44
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	1	1	2	N	-0-					44
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	36	1	3	2	N	-0-					44
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32	1	2	2	N	-0-					44
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	1	1	2	N	-0-					44

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 339 RRCID -> 253512 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7516 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	111	1	2474	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2450	-0-	-40	-0-	106	1	2344	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	2232	-0-	-372	-0-	97	1	2135	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2296	-0-	-277	-0-	97	1	2199	2	N	-0-					-0-
09	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	108	1	2422	2	N	-0-					-0-
*10	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	112	1	2602	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 346 RRCID -> 253514 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 9450

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 337 RRCID -> 253923 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7444 - 8138

05	3503	X	3147	-0-	-356	-0-	134	1	3003	2	N	9	12	1			8
							10	9									
06	3390	X	2834	-0-	-556	-0-	122	1	2693	2	N	17	11	1			14
							19	9									
07	3317	X	2987	-0-	-330	-0-	129	1	2844	2	N	13	15	1			12
							14	9									
08	3224	X	2765	-0-	-459	-0-	117	1	2630	2	N	16	19	1			9
							18	9									
09	3120	X	3069	-0-	-51	-0-	130	1	2921	2	N	16	14	1			11
							18	9									
*10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	136	1	3152	2	N	5	14	1			2
							6	9									

COATS WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 351 RRCID -> 254237 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 8528

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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 #: 348 RRCID -> 254620 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8792 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1448	-0-	-164	-0-	62	1	1384	2	N	2					11
							2	9									
06	1650	N	1501	-0-	-149	-0-	65	1	1434	2	N	2	11	1			2
							2	9									
07	1643	N	1233	-0-	-410	-0-	54	1	1178	2	N	1					3
							1	9									
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	63	1	1421	2	N	1					4
							1	9									
09	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	62	1	1399	2	N	-0-					4
*10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	61	1	1406	2	N	-0-					4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 343 RRCID -> 256405 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7306 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	79	1	935	2	N	5	3	1			8
							6	9									
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	85	1	966	2	N	8	11	1			5
							9	9									
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	87	1	1002	2	N	4					9
							4	9									
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	90	1	1054	2	N	11					20
							12	9									
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	84	1	992	2	N	26	10	1			36
							29	9									
10	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	85	1	956	2	N	7	21	1			22
							8	9									

FINLEY, JOE WELL #: 3 RRCID -> 261121 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6826 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	80	1	1306	2	N	5	5	1			5
							6	9									
06	1440	N	1345	-0-	-95	-0-	84	1	1253	2	N	7	11	1			1
							8	9									
07	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	101	1	1303	2	N	4					5
							4	9									
08	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	84	1	1129	2	N	3					8
							3	9									
09	1350	N	1036	-0-	-314	-0-	86	1	944	2	N	5	5	1			8
							6	9									
10	1395	N	1122	-0-	-273	-0-	86	1	1029	2	N	6	11	1			3
							7	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 22 RRCID -> 270826 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8422 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	622	1	6936	2	N	63					190
							69	9									
06	6390	X	5996	-0-	-394	-0-	598	1	5380	2	N	16					206
							18	9									
07	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	624	1	6581	2	N	22	162	1			66
							24	9									
08	6603	X	6393	-0-	-210	-0-	549	1	5772	2	N	65	99	1			32
							72	9									
09	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	612	1	6771	2	N	9					41
							10	9									
*10	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	631	1	6301	2	N	86					127
							95	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 #: 21 RRCID -> 270889 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8231 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1853	-0-	-162	-0-	153	1	1700	2	N	-0-					7
06	1920	N	1537	-0-	-383	-0-	152	1	1372	2	N	12					19
							13	9									
07	1891	N	1762	-0-	-129	-0-	151	1	1587	2	N	22	15	1			26
							24	9									
08	1860	N	1652	-0-	-208	-0-	140	1	1472	2	N	36	44	1			18
							40	9									
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	138	1	1522	2	N	4					22
							4	9									
10	1767	N	1591	-0-	-176	-0-	144	1	1444	2	N	3					25
							3	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 20 RRCID -> 271343 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7860 - 8199

05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	83	1	731	2	N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	69	1	581	2	N	-0-					-0-
08	279	N	176	-0-	-103	-0-	18	1	149	2	N	8					8
							9	9									
09	540	N	176	-0-	-364	-0-	18	1	158	2	N	-0-					8
10	558	N	301	-0-	-257	-0-	31	1	270	2	N	-0-					8

BARNES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 274915 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6654 - 7338

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (MIDDLE WILCOX) 06585 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 242073 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6912 - 6951

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 249874 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 6060

05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	145	1	7	2	N	5	6	1			68
							6	9									
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	141	1	11	2	N	8	11	1			65
							9	9									
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	136	1	5	2	N	4					69
							4	9									
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	138	1	11	2	N	13					82
							14	9									
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	126	1	7	2	N	5	5	1			82
							6	9									
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	130	1	4	2	N	6	11	1			77
							7	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BELLE FERGUSON (BOND) 06927 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148701 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8620 - 8714

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176145 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8624 - 8766

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 208836 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF. 8932 - 9190

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10232 - 10434

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137163 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9446 - 9894

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BALES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10394 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	6111	-0-	-647	-0-	182 117	1 9	5812	2	Y	106	121	1			30
06	6540	X	6119	-0-	-421	-0-	188 91	1 9	5840	2	Y	83	82	1			31
07	6758	X	5712	-0-	-1046	-0-	186 32	1 9	5494	2	Y	29	49	1			11
08	6386	X	5637	-0-	-749	-0-	188	1	5449	2	Y	-0-	11	1			-0-
*09	6120	X	5313	-0-	-807	-0-	177	1	5136	2	Y	-0-					-0-
10	6324	X	3879	-0-	-2445	-0-	135	1	3744	2	Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173534 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9620 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 5 RRCID -> 174688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9554 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	116	1	3701	2	Y	-0-					-0-
06	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	118	1	3665	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3727	-0-	-55	-0-	122	1	3605	2	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3641	-0-	-141	-0-	122	1	3519	2	Y	-0-					-0-
*09	3660	X	3346	-0-	-314	-0-	112	1	3234	2	Y	-0-					-0-
10	3689	X	2189	-0-	-1500	-0-	76	1	2113	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244618 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 7ST RRCID -> 251874 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10890 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	6310	-0-	-1161	-0-	192	1	6118	2	Y	-0-					-0-
06	7230	X	5154	-0-	-2076	-0-	161	1	4993	2	Y	-0-					-0-
07	7471	X	5039	-0-	-2432	-0-	165	1	4874	2	Y	-0-					-0-
08	7316	X	4992	-0-	-2324	-0-	167	1	4825	2	Y	-0-					-0-
*09	6600	X	4609	-0-	-1991	-0-	154	1	4455	2	Y	-0-					-0-
10	5704	X	2465	-0-	-3239	-0-	86	1	2379	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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

05	356	N	177	-0-	-179	-0-	13	1	163	2	Y	1						28
							1	9										
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	11	1	133	2	Y	1	1	1				28
							1	9										
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	11	1	131	2	Y	-0-						28
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	11	1	128	2	Y	-0-	1	1				27
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	11	1	122	2	Y	1	1	1				27
							1	9										
10	DLQ G-10		116	-0-	116	116	11	1	104	2	Y	1	1	1				27
							1	9										

RUSSELL - WINCH WELL #: 13 RRCID -> 172477 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353

05	6077		3036	-0-	-3041	-0-	230	1	2797	2	Y	8						81
							9	9										
06	2970	#	2911	-0-	-59	-0-	222	1	2677	2	Y	11	15	1				77
							12	9										
07	3131	#	2879	-0-	-252	-0-	229	1	2640	2	Y	9	3	8				83
							10	9										
08	3131	#	2274	-0-	-857	-0-	182	1	2089	2	Y	3	15	1				71
							3	9										
09	3030	#	2271	-0-	-759	-0-	190	1	2071	2	Y	9	15	1				65
							10	9										
10	DLQ G-10		1984	-0-	1984	1984	193	1	1771	2	Y	18	14	1				69
							20	9										

BELLE PEPPER (LOBO 1) 06930 095 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 210390 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7029 - 7036

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						5

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 214101 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7057 - 7079

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2

CULPEPPER WELL #: 2 RRCID -> 139233 COMPL. DATE 07/09/1991 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8113 - 8171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7

CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 139453 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7956 - 8107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					14

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

BEN BOLT (ALICE) 07001 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT (HOCKLEY) 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, LLC 501480
HOFFMAN, R. "C" WELL #: 10 RRCID -> 213110 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5976 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
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
05	1736	N	1454	-0-	-282	-0-	805 28	1 9	621	2	N	25					339
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	728 31	1 9	595	2	N	28					367
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	438 52	1 9	574	2	N	47					414
08	1457	N	1071	-0-	-386	-0-	551 9	1 9	511	2	N	8					422
09	1350	N	1206	-0-	-144	-0-	714 36	1 9	456	2	N	33					455
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					455

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGER HOFFMAN GU WELL #: 11 RRCID -> 211175 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5904 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT (HOCKLEY) //CONT.// 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
R. HOFFMAN GU WELL #: 9 RRCID -> 213073 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN, R GU WELL #: 8 RRCID -> 213075 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5934 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 214076 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 5906 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	8	1	10	2	N	-0-					16
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	9	1	8	2	N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

BEN BOLT (4600, W.) 07001 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
RIGGS GU WELL #: 3 RRCID -> 163282 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4611 - 4633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT (5100 FRIO) 07001 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOFFMAN GU WELL #: 14 RRCID -> 197686 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5116 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	350	1	270	2	N	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	433	1	354	2	N	-0-					-0-
07	1897		1897	-0-	-0-	-0-	821	1	1076	2	N	-0-					-0-
08	1266		1266	-0-	-0-	-0-	657	1	609	2	N	-0-					-0-
*09	811		811	-0-	-0-	-0-	495	1	316	2	N	-0-					-0-
10	527		NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 5 RRCID -> 251345 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. 200521
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 157740 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8510 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOFFMAN, R. "D" WELL #: 13 RRCID -> 159058 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8515 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. LEAL GU WELL #: 2 RRCID -> 169379 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8582 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN G. U. WELL #: 16 RRCID -> 204780 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8768 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LEAL, A. GU WELL #: 1 RRCID -> 128562 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7622 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) //CONT.// 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ANTONIO LEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279261 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7586 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	64	1	49	2	N	-0-					52
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	73	1	60	2	N	-0-					52
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	25	1	33	2	N	-0-					52
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	14	1	13	2	N	-0-					52
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					52
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

HOFFMAN G U WELL #: 17 RRCID -> 282238 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7657 - 7706

05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT, W.(4900) 07008 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOFFMAN FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 172251 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4994 - 5458

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (COLE, LOWER) 07078 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
BLUNK, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 174856 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4494 - 4510

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	#	4471	-0-	-520	-0-	4344	2	127	9	N	115	183	1			187
06	4380	#	4077	-0-	-303	-0-	3946	2	131	9	N	119					306
07	4526	#	4421	-0-	-105	-0-	4285	2	136	9	N	124	182	1			248
08	4526	#	3995	-0-	-531	-0-	3868	2	127	9	N	115	193	1			170
09	4380	#	3660	-0-	-720	-0-	3582	2	78	9	N	71	152	1			89
10	4464	#	3259	-0-	-1205	-0-	3154	2	105	9	N	95					184

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

05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	53	1	419	3	Y	2	63	1			21
							2	9									
06	510	N	454	-0-	-56	-0-	152	1	292	3	Y	9					30
							10	9									
*07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	158	1	400	3	Y	10					40
							11	9									
*08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	167	1	403	3	Y	12	4	8			48
							13	9									
*09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	226	1	471	3	Y	43	41	1	4	8	46
							47	9									
10	713	N	214	-0-	-499	-0-	115	1	88	3	Y	10					56
							11	9									

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 3 RRCID -> 129188 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870

05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	77	1	608	3	Y	12	63	1			30
							13	9									
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	201	1	416	3	Y	16					46
							18	9									
*07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	239	1	621	3	Y	21					67
							23	9									
*08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	208	1	564	3	Y	13					80
							14	9									
*09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	131	1	287	3	Y	20	68	1			32
							22	9									
10	1116	N	326	-0-	-790	-0-	157	1	158	3	Y	10					42
							11	9									

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 5 RRCID -> 130479 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8647 - 8867

05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	56	1	443	3	Y	34	63	1			53
							37	9									
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	224	1	429	3	Y	11					64
							12	9									
*07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	223	1	561	3	Y	13					77
							14	9									
*08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	245	1	595	3	Y	11					88
							12	9									
*09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	152	1	296	3	Y	26	76	1			38
							29	9									
10	1023	N	370	-0-	-653	-0-	182	1	173	3	Y	14					52
							15	9									

BENAVIDES, ROSA V. 861 WELL #: 2 RRCID -> 141846 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 5 RRCID -> 145723 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 7858 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	46	1	1058	3	N	-0-					57
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	37	1	827	3	N	-0-					57
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	46	1	983	3	N	-0-					57
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	34	1	786	3	N	-0-					57
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	17	1	393	3	N	18					75
							20	9									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					75

LECHENGER WELL #: 3 RRCID -> 092220 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878

05	620	N	340	-0-	-280	-0-	14	1	326	3	N	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	35	1	769	3	N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	3	N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	355	3	N	-0-					-0-
09	660	N	544	-0-	-116	-0-	23	1	521	3	N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 2 RRCID -> 092309 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719

05	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3121	3	31	9	Y	28	25	1			7
06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3018	3	21	9	Y	19	25	1			1
07	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2733	3	29	9	Y	26	25	1			2
08	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3048	3	33	9	Y	30	28	1			4
09	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2559	3	32	9	Y	29	28	1			5
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					5

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 9 RRCID -> 097542 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296

05	279	N	11	-0-	-268	-0-	1	3	10	9	Y	9	8	1			2
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	2	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1368	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	3100	N	3590	-0-	490	490	3589	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1413	N	923	-0-	-490	-0-	922	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

LECHENGER WELL #: 5 RRCID -> 099762 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 8930

*04	1680	N	873	-0-	-807	-0-	13	1	857	3	N	3					25
							3	9									
*05	1767	N	547	-0-	-1220	-0-	23	1	524	3	N	-0-					25
*06	1350	N	1047	-0-	-303	-0-	45	1	1002	3	N	-0-					25
*07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	48	1	1013	3	N	-0-					25
*08	620	N	478	-0-	-142	-0-	20	1	458	3	N	-0-					25
*09	1050	N	692	-0-	-358	-0-	30	1	662	3	N	-0-					25
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					25

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. 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
05	1116	N	927	-0-	-189	-0-	50	1	877	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	721	-0-	-59	-0-	41	1	680	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	459	-0-	-533	-0-	28	1	431	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	318	-0-	-612	-0-	17	1	301	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	167	-0-	-553	-0-	9	1	158	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	82	1	1442	3	Y	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	77	1	1265	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1133	-0-	-324	-0-	68	1	1065	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1297	-0-	-222	-0-	68	1	1229	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1201	-0-	-149	-0-	62	1	1139	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

LECHENGER WELL #: 6 RRCID -> 102679 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	N	20					20
							22	9									
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-					20
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					20
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	3	N	-0-	18	6			2
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					2

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
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2066	3	43	9	Y	39	34	1			11
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1521	3	12	9	Y	11	20	1			2
07	1271	N	1030	-0-	-241	-0-	1013	3	17	9	Y	15	15	1			2
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1394	3	19	9	Y	17	16	1			3
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1465	3	19	9	Y	17	16	1			4
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1286	3	14	9	Y	13	12	1			4
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1094	3	10	9	Y	9	12	1			1
07	1054	N	994	-0-	-60	-0-	981	3	13	9	Y	12	12	1			1
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1044	3	15	9	Y	14	13	1			2
09	1020	N	827	-0-	-193	-0-	812	3	15	9	Y	14	13	1			3
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					3

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4917	3	57	9	Y	52	46	1			11
06	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4227	3	39	9	Y	35	45	1			1
07	4154	X	3844	-0-	-310	-0-	3791	3	53	9	Y	48	46	1			3
08	4154	X	4085	-0-	-69	-0-	4026	3	59	9	Y	54	52	1			5
09	4020	X	3160	-0-	-860	-0-	3101	3	59	9	Y	54	52	1			7
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V.-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
05	3565	X	3546	-0-	-19	-0-	192	1	3354	3	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3320	-0-	-310	-0-	190	1	3130	3	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3270	-0-	-481	-0-	197	1	3073	3	Y	-0-					-0-
08	3751	X	3573	-0-	-178	-0-	186	1	3387	3	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3326	-0-	-274	-0-	173	1	3153	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	47	1	818	3	Y	23	20	1			5
							25	9									
06	870	N	861	-0-	-9	-0-	49	1	797	3	Y	14	19	1			-0-
							15	9									
07	1023	N	672	-0-	-351	-0-	39	1	612	3	Y	19	18	1			1
							21	9									
08	899	N	345	-0-	-554	-0-	17	1	305	3	Y	21	20	1			2
							23	9									
09	870	N	376	-0-	-494	-0-	18	1	335	3	Y	21	20	1			3
							23	9									
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					3

MEITZEN, WALTER JR. WELL #: 1 RRCID -> 118540 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	13	1	229	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	119	-0-	-121	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	830	3	7	9	Y	6	5	1			2
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	921	3	10	9	Y	9	10	1			1
07	961	N	912	-0-	-49	-0-	898	3	14	9	Y	13	12	1			2
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	993	3	15	9	Y	14	13	1			3
09	930	N	798	-0-	-132	-0-	783	3	15	9	Y	14	14	1			3
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					3

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	2511	X	1939	-0-	-572	-0-	1904	3	35	9	Y	32	28	1			6
06	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2474	3	30	9	Y	27	32	1			1
07	3131	X	2911	-0-	-220	-0-	2871	3	40	9	Y	36	34	1			3
08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3477	3	45	9	Y	41	39	1			5
09	3030	X	2931	-0-	-99	-0-	2886	3	45	9	Y	41	39	1			7
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	80	1	1407	3	Y	-0-					-0-
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	89	1	1455	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1316	-0-	-234	-0-	79	1	1237	3	Y	-0-					-0-
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	78	1	1426	3	Y	-0-					-0-
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	85	1	1546	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-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
05	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2131	3	21	9	Y	19	17	1			7
06	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1564	3	19	9	Y	17	20	1			4
07	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2033	3	25	9	Y	23	21	1			6
08	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2759	3	28	9	Y	25	24	1			7
09	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1960	3	28	9	Y	25	24	1			8
10	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	63	1	1099	3	Y	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	64	1	1058	3	Y	-0-					-0-
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			Y	-0-					-0-
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			Y	-0-					-0-
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 5 RRCID -> 132631 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8380 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	422	-0-	-446	-0-	410	3	12	9	Y	11	10	1			3
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	502	3	4	9	Y	4	6	1			1
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	757	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	756	3	7	9	Y	6	5	1			2
09	420	N	306	-0-	-114	-0-	299	3	7	9	Y	6	5	1			3
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1379	3	10	9	Y	9	8	1			8
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1269	3	12	9	Y	11	13	1			6
07	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	1160	3	17	9	Y	15	14	1			7
08	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1293	3	19	9	Y	17	17	1			7
09	1290	N	1029	-0-	-261	-0-	1010	3	19	9	Y	17	17	1			7
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	93	1	2144	3	N	-0-					20
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	94	1	2087	3	N	-0-					20
07	2263	N	2239	-0-	-24	-0-	100	1	2114	3	N	23					43
							25	9									
08	2232	N	1600	-0-	-632	-0-	66	1	1530	3	N	4					47
							4	9									
09	2190	N	1564	-0-	-626	-0-	67	1	1497	3	N	-0-					47
10	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					47

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
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	45	1	1048	3	N	-0-					7
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	43	1	945	3	N	-0-					7
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	44	1	933	3	N	-0-					7
08	930	N	756	-0-	-174	-0-	31	1	725	3	N	-0-					7
09	900	N	705	-0-	-195	-0-	30	1	663	3	N	11					18
							12	9									
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					18

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 39 RRCID -> 138479 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8556 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	856	3	11	9	Y	10	9	1			2
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	834	3	8	9	Y	7	9	1			-0-
07	806	N	664	-0-	-142	-0-	654	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
08	806	N	794	-0-	-12	-0-	782	3	12	9	Y	11	10	1			1
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	928	3	12	9	Y	11	10	1			2
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					2

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 41 RRCID -> 139208 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4525	3	47	9	Y	43	38	1			13
06	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4551	3	34	9	Y	31	40	1			4
07	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4270	3	47	9	Y	43	40	1			7
08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4569	3	53	9	Y	48	46	1			9
09	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4077	3	53	9	Y	48	46	1			11
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					11

BENAVIDES, ROSA V. - E WELL #: 40 RRCID -> 139567 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8680 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	2357	-0-	-2014	-0-	124	1	2159	3	Y	67	59	1			22
							74	9									
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	43	56	1			9
07	4371	X	2687	-0-	-1684	-0-	158	1	2465	3	Y	58	55	1			12
							64	9									
08	4309	X	3806	-0-	-503	-0-	195	1	3539	3	Y	65	62	1			15
							72	9									
09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	169	1	3083	3	Y	65	62	1			18
							72	9									
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					18

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 14 RRCID -> 140271 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					38
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

JORDAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 140593 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8162 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	147	1	2571	3	Y	-0-					-0-
06	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	152	1	2500	3	Y	-0-					-0-
07	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	3			Y	-0-					-0-
08	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			Y	-0-					-0-
09	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			Y	-0-					-0-
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, A.N./C.Y. F WELL #: 44 RRCID -> 141083 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7416 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4511	-0-	1411	1411	4486	3	25	9	Y	23	20	1			5
06	3000	N	2687	-0-	-313	1098	2680	3	7	9	Y	6	11	1			-0-
07	3100	N	2120	-0-	-980	118	2110	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
08	2307	X	2189	-0-	-118	-0-	2178	3	11	9	Y	10	9	1			1
09	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1757	3	11	9	Y	10	9	1			2
10	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	9	1	146	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	10	1	151	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	9	1	149	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	5	1	92	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	250	1	4366	3	Y	-0-					-0-
06	4530	X	3616	-0-	-914	-0-	207	1	3409	3	Y	-0-					-0-
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	219	1	3432	3	Y	-0-					-0-
08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	215	1	3912	3	Y	-0-					-0-
09	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	211	1	3856	3	Y	-0-					-0-
10	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	527	N	399	-0-	-128	-0-	17	1	382	3	N	-0-					-0-
06	450	N	255	-0-	-195	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
07	465	N	329	-0-	-136	-0-	15	1	314	3	N	-0-					-0-
08	403	N	354	-0-	-49	-0-	15	1	339	3	N	-0-					-0-
09	330	N	293	-0-	-37	-0-	11	1	252	3	N	27					27
							30	9									
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					27

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
05	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	4694	3	559	9	Y	508	377	1			366
06	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	4550	3	536	9	Y	487	568	1			285
07	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	4139	3	968	9	Y	880	952	1			213
08	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	4667	3	983	9	Y	894	944	1			163
09	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	3651	3	1137	9	Y	1034	946	1			251
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					251

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
05	682	N	493	-0-	-189	-0-	27	1	466	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	413	-0-	-187	-0-	24	1	389	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	369	-0-	-189	-0-	22	1	347	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	408	-0-	-88	-0-	22	1	386	3	Y	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14558	X	14558	-0-	-0-	-0-	14389	3	169	9	Y	154	136	1			49
06	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	13859	3	109	9	Y	99	129	1			19
07	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	12240	3	147	9	Y	134	128	1			25
08	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-	13353	3	167	9	Y	152	145	1			32
09	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	11130	3	166	9	Y	151	145	1			38
10	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT					38

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 49 RRCID -> 145294 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3188	-0-	-501	-0-	169	1	2951	3	Y	62	55	1			21
							68	9									
06	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	251	1	4122	3	Y	62	71	1			12
							68	9									
07	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	263	1	4105	3	Y	84	79	1			17
							92	9									
08	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	235	1	4277	3	Y	94	90	1			21
							103	9									
09	4440	X	4431	-0-	-9	-0-	224	1	4104	3	Y	94	90	1			25
							103	9									
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					25

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 7 RRCID -> 145800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7518 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	114	1	1990	3	Y	21	19	1			8
							23	9									
06	1650	X	1563	-0-	-87	-0-	89	1	1459	3	Y	14	18	1			4
							15	9									
07	1643	X	1504	-0-	-139	-0-	89	1	1394	3	Y	19	18	1			5
							21	9									
08	1643	N	1346	-0-	-297	-0-	69	1	1254	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
09	1560	N	1130	-0-	-430	-0-	57	1	1050	3	Y	21	20	1			6
							23	9									
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					6

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 50 RRCID -> 146268 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8436 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	306	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	330	N	270	-0-	-60	-0-	267	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	341	N	247	-0-	-94	-0-	243	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	271	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	226	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 51 RRCID -> 146534 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 52 RRCID -> 148499 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7660 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3675	-0-	-138	-0-	199	1	3476	3	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3440	-0-	-340	-0-	197	1	3243	3	Y	-0-					-0-
07	4495	X	3459	-0-	-1036	-0-	208	1	3251	3	Y	-0-					-0-
08	4495	X	3567	-0-	-928	-0-	186	1	3381	3	Y	-0-					-0-
09	4350	X	3809	-0-	-541	-0-	198	1	3611	3	Y	-0-					-0-
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	66	1	1525	3	N	-0-					27
06	1650	N	1649	-0-	-1	-0-	71	1	1578	3	N	-0-					27
07	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	75	1	1595	3	N	12					39
							13	9									
08	1581	N	1333	-0-	-248	-0-	55	1	1277	3	N	1					40
							1	9									
09	1650	N	1412	-0-	-238	-0-	60	1	1352	3	N	-0-	12	6			28
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					28

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 54 RRCID -> 152518 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	97	-0-	-213	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	125	-0-	-85	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	11	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 20 RRCID -> 152940 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	256	-0-	-147	-0-	11	1	245	3	N	-0-					47
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	3	N	-0-					47
07	310	N	211	-0-	-99	-0-	10	1	201	3	N	-0-					47
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	3	N	-0-					47
09	420	N	252	-0-	-168	-0-	11	1	241	3	N	-0-	23	6			24
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					24

BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 55 RRCID -> 154309 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8548	3	88	9	Y	80	70	1			23
06	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7872	3	63	9	Y	57	72	1			8
07	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	6991	3	85	9	Y	77	73	1			12
08	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7693	3	96	9	Y	87	83	1			16
09	6450	X	6048	-0-	-402	-0-	5952	3	96	9	Y	87	83	1			20
10	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	708	457	1			251
							779	9									
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	20	1	102	3	Y	1071	870	1			452
							1178	9									
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	Y	784	968	1			268
							862	9									
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	508	504	1			272
							559	9									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					272

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
05	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	117	1	2705	3	N	10					44
							11	9									
06	3000	N	3289	-0-	289	289	139	1	3081	3	N	63					107
							69	9									
07	3086	N	2797	-0-	-289	-0-	126	1	2671	3	N	-0-					107
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	99	1	2299	3	N	-0-					107
09	1920	X	1563	-0-	-357	-0-	67	1	1496	3	N	-0-	14	6			94
10	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					94

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 134 RRCID -> 155465 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 58 RRCID -> 155840 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	615	3	7	9	Y	6	5	1			6
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	729	3	4	9	Y	4	5	1			5
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	463	3	6	9	Y	5	5	1			5
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	547	3	7	9	Y	6	6	1			5
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	481	3	7	9	Y	6	6	1			5
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					5

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 135 RRCID -> 155893 COMPL. DATE 09/24/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E4 WELL #: 57 RRCID -> 156451 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8106 - 8227

05	7006	X	6711	-0-	-295	-0-	357	1	6240	3	Y	104	91	1			33
							114	9									
06	6780	X	6311	-0-	-469	-0-	357	1	5871	3	Y	75	94	1			14
							83	9									
07	7068	X	6169	-0-	-899	-0-	364	1	5694	3	Y	101	96	1			19
							111	9									
08	7068	X	6708	-0-	-360	-0-	343	1	6240	3	Y	114	109	1			24
							125	9									
09	6840	X	6305	-0-	-535	-0-	321	1	5859	3	Y	114	109	1			29
							125	9									
10	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					29

MARSHALL, S.G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 157127 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360

05	3069	X	3030	-0-	-39	-0-	126	1	2904	3	N	-0-	7	1			5
06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	137	1	3032	3	N	-0-					5
07	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	149	1	3154	3	N	69					74
							76	9									
08	3069	X	2586	-0-	-483	-0-	107	1	2476	3	N	3	69	1			8
							3	9									
09	2970	X	2821	-0-	-149	-0-	120	1	2689	3	N	11					19
							12	9									
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					19

LECHENGER WELL #: 23 RRCID -> 157501 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338

05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	73	1	1672	3	N	-0-					34
06	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	70	1	1561	3	N	-0-					34
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	77	1	1639	3	N	22					56
							24	9									
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	73	1	1680	3	N	-0-					56
09	1620	N	1314	-0-	-306	-0-	56	1	1258	3	N	-0-	9	6			47
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					47

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
05	1891	X	1028	-0-	-863	-0-	164	1	781	3	Y	75	107	1			41
							83	9									
06	1830	X	683	-0-	-1147	-0-	116	1	554	3	Y	12	35	1			18
							13	9									
07	992	N	888	-0-	-104	-0-	146	1	736	3	Y	5	16	1			7
							6	9									
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	213	1	1099	3	Y	25	26	1			6
							28	9									
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	173	1	775	3	Y	16	15	1			7
							18	9									
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					7

BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 60 RRCID -> 157724 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7927 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	52	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	24	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	24	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	31	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	20	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 137 RRCID -> 158325 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	726	-0-	-80	-0-	126	1	599	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	780	N	670	-0-	-110	-0-	113	1	544	3	Y	12	8	1			6
							13	9									
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	179	1	901	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	200	1	1030	3	Y	23	21	1			8
							25	9									
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	175	1	785	3	Y	16	14	1			10
							18	9									
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					10

LECHENGER WELL #: 24 RRCID -> 158479 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	149	1	3447	3	N	51					73
							56	9									
06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	160	1	3558	3	N	-0-					73
07	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	173	1	3662	3	N	-0-					73
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	143	1	3304	3	N	-0-					73
09	2700	X	2638	-0-	-62	-0-	111	1	2488	3	N	35					108
							39	9									
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					108

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 139 RRCID -> 159178 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (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
05	248	N	115	-0-	-133	-0-	20	1	95	3	Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	24	1	114	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	23	1	119	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	18	1	97	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	32	1	141	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	4123	X	3592	-0-	-531	-0-	209	2	3383	3	Y	-0-					63
06	3990	X	3730	-0-	-260	-0-	185	2	3545	3	Y	-0-					63
07	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	3			Y	-0-					63
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	27	1			36
09	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	192	2	3825	3	Y	-0-	16	6			20
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	425	2	6863	3	Y	-0-					108
06	7590	X	6224	-0-	-1366	-0-	308	2	5916	3	Y	-0-					108
07	9517	X	7913	-0-	-1604	-0-	7913	3			Y	-0-					108
08	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	-0-	46	1			62
09	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	496	2	9906	3	Y	-0-	28	6			34
10	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					34

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
05	2697	X	2649	-0-	-48	-0-	143	1	2506	3	Y	-0-					-0-
06	2610	X	2522	-0-	-88	-0-	145	1	2377	3	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2529	-0-	-168	-0-	152	1	2377	3	Y	-0-					-0-
08	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	143	1	2602	3	Y	-0-					-0-
09	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	139	1	2548	3	Y	-0-					-0-
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1643	N	1283	-0-	-360	-0-	23	1	1260	2	Y	-0-					21
06	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	23	1	1264	2	Y	43					64
							47	9									
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	107	1	1290	2	Y	-0-					64
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	256	1	1219	2	Y	30	49	1			45
							33	9									
09	1320	N	1165	-0-	-155	-0-	210	1	954	2	Y	1	9	6			17
							1	9									
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	34	1	772	3	N	9					66
							10	9									
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	35	1	765	3	N	-0-					66
07	868	N	850	-0-	-18	-0-	38	1	812	3	N	-0-					66
08	806	N	754	-0-	-52	-0-	31	1	723	3	N	-0-					66
09	810	N	708	-0-	-102	-0-	30	1	678	3	N	-0-	33	6			33
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					33

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
05	992	N	808	-0-	-184	-0-	794	3	14	9	Y	13	11	1			5
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	719	3	8	9	Y	7	9	1			3
07	775	N	661	-0-	-114	-0-	651	3	10	9	Y	9	9	1			3
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	849	3	11	9	Y	10	10	1			3
09	720	N	663	-0-	-57	-0-	652	3	11	9	Y	10	10	1			3
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	341	N	241	-0-	-100	-0-	10	1	231	3	N	-0-					37
06	360	N	256	-0-	-104	-0-	11	1	245	3	N	-0-					37
07	279	N	109	-0-	-170	-0-	5	1	104	3	N	-0-					37
08	248	N	198	-0-	-50	-0-	8	1	190	3	N	-0-					37
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	10	1	216	3	N	-0-					37
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					37

MARSHALL, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159851 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		23	-0-	23	163	22	3	1	9	Y	1					66
06	T. A.		2	-0-	2	165	2	3			Y	-0-					66
07	165	X	-0-	-0-	-165	-0-					Y	-0-					66
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	26	1			40
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-	16	6			24
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1276	3	12	9	Y	11	10	1			2
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1150	3	10	9	Y	9	11	1			-0-
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1440	3	14	9	Y	13	12	1			1
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1563	3	15	9	Y	14	14	1			1
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1141	3	15	9	Y	14	14	1			1
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (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
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	315	3	3	9	Y	3	3	1			3
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	208	3	2	9	Y	2	3	1			2
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	203	3	3	9	Y	3	3	1			2
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	206	3	3	9	Y	3	3	1			2
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	197	3	3	9	Y	3	3	1			2
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					2

LECHENGER WELL #: 26 RRCID -> 161186 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968

05	341	N	330	-0-	-11	-0-	14	1	316	3	N	-0-					29
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	25	1	554	3	N	-0-					29
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	561	3	N	-0-					29
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	24	1	553	3	N	42					71
							46	9									
09	570	N	457	-0-	-113	-0-	20	1	437	3	N	-0-					71
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					71

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 1 RRCID -> 161460 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 8966

05	186	N	90	-0-	-96	-0-	2	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	2	1	91	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	15	1	73	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	19	-0-	-71	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 2 RRCID -> 161479 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259

05	4309	X	1551	-0-	-2758	-0-	28	1	1523	2	Y	-0-					-0-
06	4170	X	335	-0-	-3835	-0-	6	1	329	2	Y	-0-					-0-
07	2046	X	130	-0-	-1916	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					-0-
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
09	1980	X	603	-0-	-1377	-0-	109	1	494	2	Y	-0-					-0-
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 64 RRCID -> 161510 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440

05	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6450	3	91	9	Y	83	73	1			23
06	5730	X	5082	-0-	-648	-0-	5029	3	53	9	Y	48	65	1			6
07	5611	X	3440	-0-	-2171	-0-	3368	3	72	9	Y	65	62	1			9
08	5611	X	3287	-0-	-2324	-0-	3207	3	80	9	Y	73	70	1			12
09	5430	X	4296	-0-	-1134	-0-	4216	3	80	9	Y	73	70	1			15
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					15

CARR, EDITH J. WELL #: 5 RRCID -> 161788 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900

05	1457	N	945	-0-	-512	-0-	51	1	894	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	655	-0-	-515	-0-	38	1	617	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-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
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
10	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 3 RRCID -> 162161 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9294 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
06	3120	X	1115	-0-	-2005	-0-	20	1	1095	2	Y	-0-					-0-
07	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	106	1	1284	2	Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 65 RRCID -> 162234 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 162379 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8371 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	194	-0-	-85	-0-	3	1	191	2	N	-0-					20
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	10	1	543	2	N	-0-					20
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	14	1	164	2	N	-0-					20
08	186	N	54	-0-	-132	-0-	7	1	32	2	N	14					34
							15	9									
09	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	2			N	-0-	4	6			30
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					30

WALTER MEITZEN JR. WELL #: 2 RRCID -> 162503 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8935 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	761	-0-	-138	-0-	41	1	720	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	669	-0-	-51	-0-	39	1	630	3	Y	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-					-0-
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-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
05	2170	N	1952	-0-	-218	-0-	35	1	1917	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1985	-0-	-25	-0-	36	1	1949	2	Y	-0-					-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	162	1	1953	2	Y	-0-					-0-
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	371	1	1771	2	Y	-0-					-0-
09	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	486	1	2212	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	56	1	974	3	Y	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	59	1	974	3	Y	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			Y	-0-					-0-
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-
09	1020	N	913	-0-	-107	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-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
05	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	205	1	11266	2	Y	-0-					77
06	13170	X	10719	-0-	-2451	-0-	192	1	10527	2	Y	-0-	77	1			-0-
07	17267	X	12452	-0-	-4815	-0-	952	1	11500	2	Y	-0-					-0-
08	17267	X	10412	-0-	-6855	-0-	1805	1	8607	2	Y	-0-					-0-
09	15300	X	9995	-0-	-5305	-0-	1802	1	8193	2	Y	-0-					-0-
10	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	74	1	1303	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1206	-0-	-174	-0-	69	1	1137	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1167	-0-	-290	-0-	70	1	1097	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	62	1	1122	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	62	1	1135	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-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
05	651	N	612	-0-	-39	-0-	33	1	579	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	556	-0-	-74	-0-	32	1	524	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	553	-0-	-98	-0-	33	1	520	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	557	-0-	-63	-0-	29	1	528	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	446	-0-	-124	-0-	23	1	423	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 164167 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8342 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	19	1	1024	2	Y	-0-					17
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	19	1	1024	2	Y	42					59
							46	9									
07	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	79	1	957	2	Y	-0-					59
08	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	172	1	818	2	Y	31	48	1			42
							34	9									
09	1080	N	960	-0-	-120	-0-	173	1	787	2	Y	-0-	8	6			14
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	3720	X	3532	-0-	-188	-0-	187	1	3277	3	Y	62	54	1			24
							68	9									
06	3600	X	3365	-0-	-235	-0-	190	1	3130	3	Y	41	53	1			12
							45	9									
07	3844	X	3217	-0-	-627	-0-	190	1	2965	3	Y	56	53	1			15
							62	9									
08	3844	X	3444	-0-	-400	-0-	176	1	3199	3	Y	63	60	1			18
							69	9									
09	3720	X	2827	-0-	-893	-0-	143	1	2615	3	Y	63	60	1			21
							69	9									
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	1705	N	1060	-0-	-645	-0-	57	1	1003	3	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1482	-0-	-528	-0-	85	1	1397	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	66	1	1038	3	Y	-0-					-0-
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	69	1	1252	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	993	-0-	-477	-0-	52	1	941	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165444 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					19
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	2	47	9	Y	43					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	48	1			45
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	1	1	5	2	Y	-0-	8	6			16
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

LEYENDECKER ET AL WELL #: 4 RRCID -> 166760 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521

05	1550	N	1182	-0-	-368	-0-	21	1	1161	2	Y	-0-					22
06	1350	N	1245	-0-	-105	-0-	21	1	1177	2	Y	43					65
							47	9									
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	103	1	1239	2	Y	-0-					65
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	238	1	1132	2	Y	31	48	1			48
							34	9									
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	248	1	1125	2	Y	-0-	8	6			20
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					20

LECHENGER WELL #: 36 RRCID -> 167437 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754

05	1612	X	385	-0-	-1227	-0-	16	1	369	3	N	-0-					58
06	1200	X	204	-0-	-996	-0-	9	1	195	3	N	-0-					58
07	713	X	313	-0-	-400	-0-	14	1	299	3	N	-0-					58
08	496	X	299	-0-	-197	-0-	12	1	287	3	N	-0-					58
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	N	4					62
							4	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					62

LECHENGER WELL #: 34 RRCID -> 167959 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 8037

05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	6			52
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

LECHENGER WELL #: 37 RRCID -> 168015 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8660 - 8680

05	2356	N	2195	-0-	-161	-0-	91	1	2104	3	N	-0-					37
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	104	1	2319	3	N	-0-					37
07	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	131	1	2763	3	N	60					97
							66	9									
08	2201	N	2138	-0-	-63	-0-	86	1	1987	3	N	59	121	1			35
							65	9									
09	2280	N	2107	-0-	-173	-0-	89	1	2003	3	N	14					49
							15	9									
10	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					49

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 40 RRCID -> 168833 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	437	3	N	-0-					45
06	330	N	145	-0-	-185	-0-	6	1	139	3	N	-0-					45
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					45
08	465	N	175	-0-	-290	-0-	7	1	168	3	N	-0-					45
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	6	1	127	3	N	3					48
							3	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

LECHENGER WELL #: 29ST RRCID -> 169054 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-					8
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					8
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					8
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					8
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					8
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					8

LECHENGER WELL #: 45 RRCID -> 169459 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	566	-0-	-178	-0-	24	1	542	3	N	-0-					69
06	690	N	114	-0-	-576	-0-	5	1	109	3	N	-0-					69
07	620	N	4	-0-	-616	-0-	4	3			N	-0-					69
08	558	N	7	-0-	-551	-0-	7	3			N	-0-					69
09	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	3			N	-0-					69
10	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					69

LECHENGER WELL #: 54 RRCID -> 169509 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LECHENGER WELL #: 56 RRCID -> 169795 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9040 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	94	-0-	-123	-0-	4	1	90	3	N	-0-					16
06	240	N	53	-0-	-187	-0-	2	1	51	3	N	-0-					16
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	3	N	-0-					16
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					16
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	N	12					28
							13	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					28

LECHENGER WELL #: 52 RRCID -> 169835 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9289 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	37	1	862	3	N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 46 RRCID -> 169839 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	141	1	3250	3	N	22					32
							24	9									
06	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	140	1	3109	3	N	-0-					32
07	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	162	1	3423	3	N	-0-					32
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	127	1	2939	3	N	-0-					32
09	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	120	1	2695	3	N	105					137
							116	9									
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					137

LECHENGER WELL #: 57 RRCID -> 170338 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					15
06	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					15
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	10					25
							11	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

LECHENGER WELL #: 39 RRCID -> 170471 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	355	-0-	-606	-0-	15	1	340	3	N	-0-	3	1			31
06	450	N	351	-0-	-99	-0-	15	1	336	3	N	-0-	4	1			27
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	16	1	331	3	N	-0-	1	1			26
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	N	187					213
							206	9									
09	360	N	273	-0-	-87	-0-	12	1	261	3	N	-0-	131	1			82
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					82

LECHENGER WELL #: 66 RRCID -> 171661 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	53	-0-	-319	-0-	2	1	51	3	N	-0-					100
06	180	N	11	-0-	-169	-0-	1	1	10	3	N	-0-					100
07	124	N	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	3	N	-0-					100
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					100
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					100
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					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
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	61	1	1064	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	58	1	944	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
07	1085	N	955	-0-	-130	-0-	56	1	880	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	82	1	1490	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
09	3000	N	3527	-0-	527	527	182	1	3334	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					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
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	57	1	1313	3	N	-0-					62
06	1620	N	1459	-0-	-161	-0-	63	1	1396	3	N	-0-					62
07	1643	N	1193	-0-	-450	-0-	54	1	1139	3	N	-0-					62
08	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	52	1	1193	3	N	-0-					62
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	63	1	1417	3	N	26					88
							29	9									
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					88

LECHENGER WELL #: 70 RRCID -> 172207 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	954	-0-	-38	-0-	40	1	914	3	N	-0-					27
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	42	1	920	3	N	-0-					27
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	46	1	972	3	N	-0-					27
08	961	N	953	-0-	-8	-0-	39	1	914	3	N	-0-					27
09	960	N	901	-0-	-59	-0-	38	1	863	3	N	-0-					27
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					27

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 172373 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	51	1	1187	3	N	17					60
							19	9									
06	943	X	943	-0-	-0-	-0-	41	1	902	3	N	-0-					60
07	714	X	714	-0-	-0-	-0-	32	1	682	3	N	-0-					60
08	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	57	1	1327	3	N	20					80
							22	9									
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	91	1	2041	3	N	-0-	15	6			65
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					65

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 6 RRCID -> 172470 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	72	1			13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53					66
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					116
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	115	1			22
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

LECHENGER WELL #: 49 RRCID -> 172491 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	116	1	2667	3	N	-0-					79
06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	116	1	2565	3	N	-0-					79
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	110	1	2341	3	N	-0-					79
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	103	1	2379	3	N	6					85
							7	9									
09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	99	1	2227	3	N	-0-	3	6			82
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					82

LECHENGER WELL #: 41 RRCID -> 172500 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	37	1	863	3	N	-0-					15
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	34	1	759	3	N	15					30
							17	9									
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	35	1	738	3	N	-0-					30
08	806	N	738	-0-	-68	-0-	31	1	707	3	N	-0-					30
09	780	N	555	-0-	-225	-0-	22	1	503	3	N	27					57
							30	9									
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					57

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	682	N	3	-0-	-679	-0-	3	3			N	-0-					50
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	65					115
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					115
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					115
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-	114	6			1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 172716 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9488

05	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	202	1	4656	3	N	16					103
							18	9									
06	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	200	1	4444	3	N	-0-					103
07	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	223	1	4724	3	N	-0-					103
08	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	166	1	3863	3	N	19					122
							21	9									
09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	167	1	3738	3	N	-0-	20	6			102
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					102

LECHENGER WELL #: 67 RRCID -> 172844 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	442	3	N	3					48
							3	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

LECHENGER WELL #: 64 RRCID -> 172849 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544

05	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	167	1	3852	3	N	321	191	1			499
							353	9									
06	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	111	1	2468	3	N	118	371	1			246
							130	9									
07	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	207	1	4391	3	N	417	367	1			296
							459	9									
08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	132	1	3049	3	N	32	194	1			134
							35	9									
09	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	85	1	1911	3	N	306	245	1			195
							337	9									
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					195

ROTTERSMAN A WELL #: 5 RRCID -> 172917 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262

05	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	76	1	1749	3	N	-0-					40
06	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	66	1	1465	3	N	26					66
							29	9									
07	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	76	1	1611	3	N	-0-					66
08	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	54	1	1248	3	N	-0-					66
09	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	68	1	1530	3	N	-0-	30	6			36
10	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					36

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 75 RRCID -> 172918 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680

05	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	283	1	4952	3	Y	-0-					-0-
06	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	120	1	1976	3	Y	-0-					-0-
07	6448	X	3752	-0-	-2696	-0-	225	1	3527	3	Y	-0-					-0-
08	6448	X	4734	-0-	-1714	-0-	247	1	4487	3	Y	-0-					-0-
09	6210	X	4153	-0-	-2057	-0-	215	1	3938	3	Y	-0-					-0-
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 67 RRCID -> 172979 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2763	3	25	9	Y	23	20	1			8
06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2416	3	19	9	Y	17	21	1			4
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2226	3	25	9	Y	23	22	1			5
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2402	3	29	9	Y	26	25	1			6
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2059	3	29	9	Y	26	25	1			7
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	467	-0-	-184	-0-	19	1	448	3	N	-0-					51
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	445	3	N	-0-					51
07	558	N	456	-0-	-102	-0-	21	1	435	3	N	-0-					51
08	465	N	379	-0-	-86	-0-	16	1	363	3	N	-0-					51
09	480	N	355	-0-	-125	-0-	14	1	321	3	N	18					69
							20	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					69

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 76 RRCID -> 174476 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LECHENGER WELL #: 27 RRCID -> 174858 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	64	1	1467	3	N	216	191	1			95
							238	9									
06	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	45	1	993	3	N	-0-					95
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	49	1	1044	3	N	-0-					95
08	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	44	1	1018	3	N	-0-					95
09	1050	N	356	-0-	-694	-0-	15	1	341	3	N	-0-	13	6			82
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					82

ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 175391 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
06	90	N	30	-0-	-60	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 77 RRCID -> 175686 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	928	3	10	9	Y	9	8	1			4
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1048	3	3	9	Y	3	5	1			2
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	368	3	4	9	Y	4	4	1			2
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	401	3	6	9	Y	5	5	1			2
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1115	3	6	9	Y	5	5	1			2
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					2

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 71 RRCID -> 175694 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	81	1	1866	3	N	2					82
							2	9									
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	80	1	1785	3	N	-0-					82
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	92	1	1945	3	N	-0-					82
08	1922	N	1539	-0-	-383	-0-	64	1	1475	3	N	-0-					82
09	1860	N	1497	-0-	-363	-0-	64	1	1433	3	N	-0-	12	6			70
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					70

LECHENGER WELL #: 72 RRCID -> 176019 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	84	1	1948	3	N	-0-					89
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	84	1	1865	3	N	-0-					89
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	89	1	1880	3	N	-0-					89
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	68	1	1568	3	N	-0-					89
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	76	1	1715	3	N	-0-					89
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					89

LECHENGER WELL #: 73 RRCID -> 176022 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8329 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	47	1	1078	3	N	-0-					52
06	570	N	160	-0-	-410	-0-	7	1	153	3	N	-0-					52
07	589	N	164	-0-	-425	-0-	7	1	157	3	N	-0-					52
08	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	127	1	2954	3	N	-0-					52
09	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	112	1	2521	3	N	-0-	20	6			32
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					32

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
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	23	1	536	3	N	-0-					47
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	23	1	519	3	N	-0-					47
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	29	1	623	3	N	-0-					47
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	26	1	599	3	N	-0-					47
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	469	3	N	-0-	13	6			34
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					34

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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					45
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					45
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	6			42
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					94
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					94
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					94
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	N	-0-					94
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-	2	6			92
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, 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
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	74	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	64	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	74	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	60	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 82 RRCID -> 185725 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 7563 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	294	1	5143	3	Y	-0-					-0-
06	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	272	1	4467	3	Y	-0-					-0-
07	4929	X	4597	-0-	-332	-0-	276	1	4321	3	Y	-0-					-0-
08	5425	X	4476	-0-	-949	-0-	234	1	4242	3	Y	-0-					-0-
09	5250	X	4276	-0-	-974	-0-	222	1	4054	3	Y	-0-					-0-
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 87 RRCID -> 191883 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2015	3	22	9	Y	20	18	1			5
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1856	3	15	9	Y	14	18	1			1
07	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	1571	3	21	9	Y	19	18	1			2
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1847	3	23	9	Y	21	20	1			3
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1898	3	23	9	Y	21	20	1			4
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					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
05	15872	X	15872	-0-	-0-	-0-	15700	3	172	9	Y	156	137	1			52
06	14183	X	14183	-0-	-0-	-0-	14069	3	114	9	Y	104	134	1			22
07	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	13673	3	155	9	Y	141	134	1			29
08	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	15240	3	175	9	Y	159	152	1			36
09	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	12974	3	175	9	Y	159	152	1			43
10	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					43

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 89 RRCID -> 196931 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8484 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	9928	3	107	9	Y	97	85	1			31
06	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	9229	3	75	9	Y	68	86	1			13
07	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	10874	3	100	9	Y	91	87	1			17
08	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	9694	3	113	9	Y	103	99	1			21
09	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	9774	3	113	9	Y	103	98	1			26
10	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					26

BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 92 RRCID -> 199517 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7858 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	48	1	848	3	Y	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	52	1	862	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	790	-0-	-16	-0-	48	1	742	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	726	-0-	-173	-0-	38	1	688	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	720	-0-	-180	-0-	37	1	683	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 86 RRCID -> 200024 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3105	3	43	9	Y	39	35	1			11
06	3030	X	2913	-0-	-117	-0-	2889	3	24	9	Y	22	30	1			3
07	2604	X	2594	-0-	-10	-0-	2561	3	33	9	Y	30	29	1			4
08	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2739	3	37	9	Y	34	32	1			6
09	2520	X	2263	-0-	-257	-0-	2226	3	37	9	Y	34	32	1			8
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					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
05	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7225	3	83	9	Y	75	66	1			22
06	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	6981	3	56	9	Y	51	65	1			8
07	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6437	3	76	9	Y	69	65	1			12
08	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7266	3	86	9	Y	78	74	1			16
09	5760	X	5678	-0-	-82	-0-	5593	3	85	9	Y	77	74	1			19
10	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					19

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 94 RRCID -> 204188 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7674 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2151	-0-	-143	-0-	116	1	2035	3	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2074	-0-	-146	-0-	119	1	1955	3	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2035	-0-	-290	-0-	122	1	1913	3	Y	-0-					-0-
08	2139	N	1959	-0-	-180	-0-	102	1	1857	3	Y	-0-					-0-
09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	115	1	2107	3	Y	-0-					-0-
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 93 RRCID -> 207355 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5572	3	55	9	Y	50	44	1			15
06	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5191	3	43	9	Y	39	48	1			6
07	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4605	3	57	9	Y	52	50	1			8
08	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5628	3	65	9	Y	59	56	1			11
09	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4342	3	65	9	Y	59	56	1			14
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					14

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 95 RRCID -> 209479 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7640 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4401	-0-	-280	-0-	238	1	4163	3	Y	-0-					-0-
06	4560	X	4313	-0-	-247	-0-	247	1	4066	3	Y	-0-					-0-
07	4929	X	4180	-0-	-749	-0-	251	1	3929	3	Y	-0-					-0-
08	4929	X	4532	-0-	-397	-0-	236	1	4296	3	Y	-0-					-0-
09	4770	X	3827	-0-	-943	-0-	198	1	3629	3	Y	-0-					-0-
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					-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
05	496	X	359	-0-	-137	-0-	302	3	57	9	Y	52	45	1			18
06	360	X	147	-0-	-213	-0-	146	3	1	9	Y	1	14	1			5
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	2	1			4
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	3	1	9	Y	1	1	1			4
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1	1	1			4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CARR, EDITH WELL #: 7 RRCID -> 214115 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	28	1	1559	2	N	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	26	1	1447	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	111	1	1343	2	N	-0-					-0-
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	299	1	1427	2	N	-0-					-0-
09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	317	1	1439	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MEITZEN WELL #: 1 RRCID -> 215042 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	65	1	3559	2	N	-0-					7
06	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	69	1	3753	2	N	-0-					7
07	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	331	1	3993	2	N	-0-					7
08	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	721	1	3440	2	N	13					20
							14	9									
09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	573	1	2606	2	N	20					40
							22	9									
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					40

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
05	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4418	3	45	9	Y	41	36	1			10
06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4254	3	31	9	Y	28	36	1			2
07	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3495	3	42	9	Y	38	36	1			4
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	3994	3	47	9	Y	43	41	1			6
09	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3391	3	47	9	Y	43	41	1			8
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	2139	N	1834	-0-	-305	-0-	99	1	1735	3	Y	-0-					-0-
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	112	1	1840	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1605	-0-	-348	-0-	96	1	1509	3	Y	-0-					-0-
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	103	1	1863	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1870	-0-	-80	-0-	97	1	1773	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3317	X	3286	-0-	-31	-0-	174	1	3045	3	Y	61	53	1			16
							67	9									
06	3450	X	2563	-0-	-887	-0-	144	1	2375	3	Y	40	52	1			4
							44	9									
07	3658	X	2922	-0-	-736	-0-	172	1	2691	3	Y	54	52	1			6
							59	9									
08	3658	X	3143	-0-	-515	-0-	160	1	2916	3	Y	61	59	1			8
							67	9									
09	3540	X	3112	-0-	-428	-0-	158	1	2887	3	Y	61	59	1			10
							67	9									
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	79	1	1378	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1346	-0-	-124	-0-	77	1	1269	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1142	-0-	-408	-0-	69	1	1073	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1336	-0-	-121	-0-	70	1	1266	3	Y	-0-					-0-
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	73	1	1341	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-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
05	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	196	1	3428	3	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3142	-0-	-428	-0-	180	1	2962	3	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3037	-0-	-652	-0-	183	1	2854	3	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3263	-0-	-426	-0-	170	1	3093	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3192	-0-	-318	-0-	166	1	3026	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-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 #: 99 RRCID -> 225611 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2731	3	34	9	Y	31	27	1			7
06	2400	X	2298	-0-	-102	-0-	2279	3	19	9	Y	17	24	1			-0-
07	2015	X	1910	-0-	-105	-0-	1885	3	25	9	Y	23	22	1			1
08	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2450	3	29	9	Y	26	25	1			2
09	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2008	3	29	9	Y	26	25	1			3
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					3

CARR, EDITH WELL #: 8 RRCID -> 227847 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	1767	-0-	-589	-0-	31	1	1735	2	N	1					12
							1	9									
06	2040	N	1932	-0-	-108	-0-	34	1	1853	2	N	41	46	1			7
							45	9									
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	156	1	1883	2	N	34					41
							37	9									
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	385	1	1835	2	N	31					72
							34	9									
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	348	1	1583	2	N	13	73	1			12
							14	9									
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					12

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 101 RRCID -> 227963 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	56	1	987	3	Y	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	53	1	878	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	893	-0-	-192	-0-	54	1	839	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	946	-0-	-108	-0-	49	1	897	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	811	-0-	-119	-0-	42	1	769	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 110 RRCID -> 231325 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	112	1	1961	3	Y	25	22	1			9
							28	9									
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	111	1	1828	3	Y	31	34	1			6
							34	9									
07	2263	X	1878	-0-	-385	-0-	110	1	1722	3	Y	42	40	1			8
							46	9									
08	2232	X	2039	-0-	-193	-0-	104	1	1882	3	Y	48	45	1			11
							53	9									
09	2160	X	1871	-0-	-289	-0-	94	1	1724	3	Y	48	45	1			14
							53	9									
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					14

AN/CY BENAVIDES F WELL #: 105 RRCID -> 235981 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	75	1	1312	3	Y	-0-					-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	78	1	1283	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	22355	-0-	19255	19255	1344	1	21011	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	19592	-0-	16492	35747	1022	1	18570	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	12834	-0-	9834	45581	666	1	12168	3	Y	-0-					-0-
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	43411					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 111 RRCID -> 238404 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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
ROSA V BENAVIDES A2 WELL #: 112 RRCID -> 243733 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1297	3	11	9	Y	10	9	1			1
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1012	3	10	9	Y	9	10	1			-0-
07	1054	N	922	-0-	-132	-0-	909	3	13	9	Y	12	11	1			1
08	1054	N	780	-0-	-274	-0-	765	3	15	9	Y	14	13	1			2
09	1020	N	926	-0-	-94	-0-	911	3	15	9	Y	14	13	1			3
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					3

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 118 RRCID -> 252113 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8516 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5070	3	52	9	Y	47	42	1			17
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4777	3	39	9	Y	35	44	1			8
07	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4406	3	53	9	Y	48	46	1			10
08	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4815	3	59	9	Y	54	52	1			12
09	4020	X	4018	-0-	-2	-0-	3959	3	59	9	Y	54	52	1			14
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					14

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 113 RRCID -> 253924 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8764 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	232	3	11	9	Y	10	9	1			3
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	208	3	7	9	Y	6	8	1			1
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	183	3	9	9	Y	8	8	1			1
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	206	3	10	9	Y	9	9	1			1
09	210	N	150	-0-	-60	-0-	140	3	10	9	Y	9	8	1			2
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					2

CAVAZOS WELL #: 1 RRCID -> 255206 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	32	1	851	3	N	-0-					12
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	35	1	867	3	N	-0-					12
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	37	1	857	3	N	31					43
							34	9									
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	34	1	819	3	N	67	93	1			17
							74	9									
09	750	N	739	-0-	-11	-0-	21	1	712	3	N	5					22
							6	9									
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					22

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
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	5	1	266	2	N	-0-					20
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	7	1	360	2	N	-0-					20
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	27	1	331	2	N	-0-					20
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	61	1	290	2	N	13					33
							14	9									
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	59	1	267	2	N	-0-	3	6			30
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					30

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, R. "1860" WELL #: 3 RRCID -> 158585 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7674 - 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
05	9982	X	7343	-0-	-2639	-0-	7179	2	164	9	Y	149	287	1			86
06	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8500	2	149	9	Y	135	103	1			118
07	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	11702	2	212	9	Y	193	225	1			86
08	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10203	2	169	9	Y	154	110	1			130
09	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	8892	2	127	9	Y	115	109	1			136
*10	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	9115	2	154	9	Y	140	109	1			167

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		329	-0-	329	329	329	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		114	-0-	114	443	114	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		591	-0-	591	1034	591	2			Y	-0-					-0-

KILLAM, R. "1860" WELL #: 1 RRCID -> 158659 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8119 - 8154

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575" WELL #: 1 RRCID -> 159082 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 8532

05	1116	N	369	-0-	-747	-0-	367	2	2	9	Y	2	4	1			2
06	660	N	58	-0-	-602	-0-	58	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	496	N	194	-0-	-302	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	155	-0-	-217	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

KILLAM, R. "1860" WELL #: 5 RRCID -> 159170 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575" WELL #: 8 RRCID -> 159620 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8722 - 8750

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM, R. "1860" WELL #: 4 RRCID -> 159779 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7710 - 7738

05	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	6957	2	175	9	Y	159	278	1			83
06	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5347	2	101	9	Y	92	81	1			94
07	7316	X	7034	-0-	-282	-0-	6913	2	121	9	Y	110	148	1			56
08	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7524	2	121	9	Y	110	76	1			90
09	7080	X	6817	-0-	-263	-0-	6725	2	92	9	Y	84	78	1			96
10	7130	X	6759	-0-	-371	-0-	6651	2	108	9	Y	98	77	1			117

K & H FEE "1575" WELL #: 2 RRCID -> 159787 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-TEXACO GU WELL #: 1 RRCID -> 159855 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8501 - 8533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7

K & H FEE "1575" WELL #: 3 RRCID -> 160234 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 8432

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

K&H FEE "1575" WELL #: 6 RRCID -> 160815 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8802

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23

K & H FEE "574" WELL #: 2 RRCID -> 160862 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 8610

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

K & H FEE "574" WELL #: 4 RRCID -> 161636 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 129445 COMPL. DATE 04/09/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8134 - 8453

05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	17	1	428	2	N	5	7	1				1
						6	9										
06	420 N	376	-0-	-44	-0-	14	1	358	2	N	4	3	1				2
						4	9										
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	14	1	372	2	N	5	4	1				3
						6	9										
08	465 N	358	-0-	-107	-0-	13	1	341	2	N	4	4	1				3
						4	9										
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	16	1	404	2	N	3	5	1				1
						3	9										
10	403 N	373	-0-	-30	-0-	13	1	354	2	N	5	3	1				3
						6	9										

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 10 RRCID -> 141874 COMPL. DATE 05/29/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 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
05	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	149	1	2066	2	Y	-0-					-0-
06	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	142	1	1849	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1614	-0-	1614	1614	127	1	1487	2	Y	-0-					-0-
08	2305	X	691	-0-	-1614	-0-	40	1	651	2	Y	-0-					-0-
09	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	168	1	2312	2	Y	-0-					-0-
10	2201	X	2092	-0-	-109	-0-	150	1	1942	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 143357 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794

05	1023	N	968	-0-	-55	-0-	36	1	928	2	N	4	6	1			1
							4	9									
06	930	N	841	-0-	-89	-0-	31	1	807	2	N	3	3	1			1
							3	9									
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	34	1	890	2	N	5	3	1			3
							6	9									
08	961	N	701	-0-	-260	-0-	26	1	672	2	N	3	3	1			3
							3	9									
09	840	N	607	-0-	-233	-0-	22	1	574	2	N	10	10	1			3
							11	9									
*10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	35	1	921	2	N	12	8	1			7
							13	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 19 RRCID -> 143917 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214

05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	147	1	3781	2	N	42	49	1			10
							46	9									
06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	144	1	3774	2	N	22	23	1			9
							24	9									
07	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	143	1	3704	2	N	47	29	1			27
							52	9									
08	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	134	1	3421	2	N	34	34	1			27
							37	9									
09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	142	1	3651	2	N	37	53	1			11
							41	9									
*10	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	137	1	3606	2	N	27	23	1			15
							30	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 101 RRCID -> 144934 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7914 - 8946

05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	20	1	511	2	N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	19	1	490	2	N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	19	1	487	2	N	-0-					-0-
08	527	N	491	-0-	-36	-0-	18	1	473	2	N	-0-					-0-
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	18	1	471	2	N	4	3	1			1
							4	9									
*10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	20	1	522	2	N	-0-	1	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 109 RRCID -> 144946 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 17 RRCID -> 146476 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8900 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	86	1	1189	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	85	1	1101	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1219	-0-	1219	1219	96	1	1123	2	Y	-0-					-0-
08	1781	N	562	-0-	-1219	-0-	33	1	529	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1028	-0-	-172	-0-	70	1	958	2	Y	-0-					-0-
*10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	88	1	1131	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 165244 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168057 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8828 - 8942

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 167 RRCID -> 170939 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 7846

05	930	N	873	-0-	-57	-0-	33	1	840	2	N	-0-					-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	35	1	925	2	N	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	36	1	943	2	N	-0-					-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	33	1	843	2	N	-0-					-0-
09	960	N	914	-0-	-46	-0-	34	1	880	2	N	-0-					-0-
10	992	N	896	-0-	-96	-0-	33	1	863	2	N	-0-					-0-

BRUNI NORA WELL #: 1 RRCID -> 171700 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590

05	1519	N	1087	-0-	-432	-0-	130 34	1 9	923	2	N	31	178	1			51
06	1080	N	687	-0-	-393	-0-	108 22	1 9	557	2	N	20					71
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	124 45	1 9	2044	2	N	41					112
08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	116 41	1 9	2255	2	N	37					149
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	77 24	1 9	1501	2	N	22					171
10	2201	N	1783	-0-	-418	-0-	123 18	1 9	1642	2	N	16					187

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	22	1	303	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	16	1	214	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		231	-0-	231	231	18	1	213	2	Y	-0-					-0-
08	391	N	160	-0-	-231	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	120	-0-	-120	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	84	-0-	-133	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-

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
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		33	-0-	33	33	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	54	N	21	-0-	-33	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	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
05	2666	N	1741	-0-	-925	-0-	600	1	1141	3	N	-0-					13
06	1470	N	1435	-0-	-35	-0-	600	1	826	3	N	8					21
							9	9									
07	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	600	1	676	3	N	4					25
							4	9									
08	1736	N	1284	-0-	-452	-0-	600	1	681	3	N	3					28
							3	9									
09	1440	N	1225	-0-	-215	-0-	600	1	624	3	N	1					29
							1	9									
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					29

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
05	217	N	76	-0-	-141	-0-	4	1	56	2	N	-0-					5
							16	3									
06	300	N	205	-0-	-95	-0-	14	1	151	2	N	-0-					5
							40	3									
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	N	-0-					5
							41	3									
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	24	2	N	-0-					5
							8	3									
09	210	N	50	-0-	-160	-0-	3	1	37	2	N	-0-					5
							10	3									
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					5

BENAVIDES (WALSTEAD 3900) 07078 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 2A RRCID -> 055640 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES (4530) 07078 992 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
HOOPER, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 106404 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4536 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 1A RRCID -> 093915 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4497 - 4503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BENTONVILLE, S. (HILL SD.) 07236 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JIM WELLS
NYE EXPLORATION & PROD, L.L.C. 616967
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 282451 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5775 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2017 - W/O TO 04-283031

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WILCOX L-1) 07387 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 502ST RRCID -> 230756 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11842 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 11 RRCID -> 234921 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11854 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WILCOX L-1) //CONT.// 07387 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 6 RRCID -> 241575 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11739 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULBRIGHT, J. E. UNIT "G" WELL #: 7ST RRCID -> 252738 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11944 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 3RD HINNANT) 07387 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG RANCH 'A' WELL #: 1 RRCID -> 236536 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15222 PERF.10293 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG, FRANK WELL #: 1 D RRCID -> 125753 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 5697 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG "258" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197943 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11980 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 125074 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 13399 PERF.11412 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	264	-0-	264	264	31	1	233	2	N	-0-					-0-
06	14B	DENY	63	-0-	63	327	9	1	54	2	N	-0-					-0-
07	14B	DENY	113	-0-	113	440	17	1	96	2	N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	440					N	-0-					-0-
09	440	N	-0-	-0-	-440	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) //CONT.// 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 10 RRCID -> 214739 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 13439 PERF.11728 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG "258" WELL #: 1 RRCID -> 172772 COMPL. DATE 11/16/1987 TOTAL DEPTH 14795 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT			-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 2 RRCID -> 137532 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 16005 PERF.11952 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	899	X	740	-0-	-159	-0-	87	1	653	2	N	-0-			-0-
06	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	235	1	1482	2	N	-0-			-0-
07	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	315	1	1757	2	N	-0-			-0-
08	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	237	1	1851	2	N	-0-			-0-
09	1710	X	1619	-0-	-91	-0-	241	1	1378	2	N	-0-			-0-
10	2077	X	1601	-0-	-476	-0-	218	1	1383	2	N	-0-			-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 7 RRCID -> 168161 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11585 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 181510 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	234	2	N	-0-			-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	267	2	N	-0-			-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	28	1	315	2	N	-0-			-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	22	1	252	2	N	-0-			-0-
09	300	N	222	-0-	-78	-0-	18	1	204	2	N	-0-			-0-
10	341	N	182	-0-	-159	-0-	14	1	168	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) //CONT.// 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
J. E. FULBRIGHT 'G' WELL #: 1 RRCID -> 282215 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11484 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG 258 WELL #: 2 RRCID -> 130478 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13162 - 13223

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG 258 WELL #: 3 RRCID -> 139961 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 13072

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 153315 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13400 - 13620

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG 258 WELL #: 1 RRCID -> 154413 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 14795 PERF.13198 - 13250

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 5A RRCID -> 136247 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12349 - 12449

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126						N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 6 RRCID -> 139441 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12372 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 4 RRCID -> 160206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072

05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1254	-0-	-110	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX.10TH HINNANT) 07387 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 3 RRCID -> 132670 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13530 - 13590

05	8463		5601	-0-	-2862	-0-	659	1	4942	2	N	-0-					-0-
06	8190		3629	-0-	-4561	-0-	496	1	3133	2	N	-0-					-0-
07	8463		2690	-0-	-5773	-0-	408	1	2282	2	N	-0-					-0-
08	8463		5409	-0-	-3054	-0-	614	1	4795	2	N	-0-					-0-
09	8190		3343	-0-	-4847	-0-	499	1	2844	2	N	-0-					-0-
10	5611	#	4373	-0-	-1238	-0-	596	1	3777	2	N	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SCHWARZ-STATE B WELL #: 3 RRCID -> 168455 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7077 - 7604

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2018 - P/A 05/30/18

WILLIAMSON, STANLEY H. WELL #: 5 RRCID -> 168554 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6858 - 7726

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2018 - P/A 06/04/18

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 1 RRCID -> 117131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8321 - 9072

05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	3	Y	-0-					-0-
*06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	33	1	440	3	Y	16	13	8			3
							18	9									
*07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	36	1	446	3	Y	7	1	8			9
							8	9									
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	34	1	427	3	Y	6	6	1	1	8	8
							7	9									
*09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	35	1	374	3	Y	4	5	1			7
							4	9									
*10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	37	1	368	3	Y	4	6	1			5
							4	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 2 RRCID -> 119593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8351 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	70	1	1236	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	590	-0-	-250	-0-	41	1	546	3	Y	3					3
							3	9									
*07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	60	1	746	3	Y	12					15
							13	9									
*08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	64	1	811	3	Y	7	8	1			14
							8	9									
*09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	79	1	825	3	Y	10	10	1			14
							11	9									
*10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	87	1	866	3	Y	10	12	1			12
							11	9									

VAQUILLAS 67 WELL #: 1 RRCID -> 121711 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7518 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	75	1	1323	3	Y	4	10	1			10
							4	9									
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	98	1	1289	3	Y	9	8	1			11
							10	9									
*07	1426	N	1309	-0-	-117	-0-	96	1	1193	3	Y	18					29
							20	9									
*08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	103	1	1313	3	Y	12	16	1			25
							13	9									
*09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	109	1	1151	3	Y	14	18	1			21
							15	9									
10	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	115	1	1140	3	Y	15	19	1			17
							17	9									

VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 5 RRCID -> 174095 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8075 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
*07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	2					2
							2	9									
*08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	33	1	393	3	Y	4	1	1			5
							4	9									
*09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	27	1	317	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
*10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	51	1	543	3	Y	5	3	1			6
							6	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "3" WELL #: 3 RRCID -> 226091 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8082 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	Y	1					1
							1	9									
*07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	2					3
							2	9									
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					1

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
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	54	1	969	3	N	-0-					23
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	44	1	812	3	N	-0-					23
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	47	1	822	3	N	-0-					23
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	66	1	851	3	N	17					40
							19	9									
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	78	1	802	3	N	18					58
							20	9									
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					58

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
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	1					1
							1	9									
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					1
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	1					2
							1	9									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	59	1	1052	3	Y	7					26
							8	9									
06	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	54	1	975	3	Y	-0-					26
07	1240	N	943	-0-	-297	-0-	51	1	892	3	Y	-0-					26
08	1116	N	989	-0-	-127	-0-	71	1	918	3	Y	-0-					26
09	1020	N	960	-0-	-60	-0-	85	1	873	3	Y	2					28
							2	9									
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					28

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
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	52	1	926	3	Y	-0-					12
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	43	1	794	3	Y	-0-					12
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	47	1	817	3	Y	-0-					12
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	58	1	748	3	Y	-0-					12
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	69	1	706	3	Y	-0-					12
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	86	1	1204	3	Y	4					17
							4	9									
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	64	1	907	3	Y	-0-					17
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	112	1	1421	3	Y	1					18
							1	9									
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	81	1	922	3	Y	2					20
							2	9									
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	136	1	1485	3	Y	2					22
							2	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					22

HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 3 RRCID -> 113244 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	5289	-0-	-74	-0-	349	1	4921	3	Y	17					82
							19	9									
06	5190	X	4336	-0-	-854	-0-	284	1	4052	3	Y	-0-					82
07	5208	X	4595	-0-	-613	-0-	334	1	4261	3	Y	-0-					82
08	5301	X	4610	-0-	-691	-0-	374	1	4227	3	Y	8					90
							9	9									
09	5130	X	3063	-0-	-2067	-0-	257	1	2800	3	Y	5					95
							6	9									
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					95

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 2 RRCID -> 114141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	115	3	Y	1					3
							1	9									
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					3
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	Y	-0-					3
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					3
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					3
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					3

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 2 RRCID -> 115796 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					10
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					10
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					10
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					10
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					10
10	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					10

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 2 RRCID -> 116945 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	2418	-0-	-62	-0-	160	1	2258	3	Y	-0-					43
06	2430	X	2406	-0-	-24	-0-	158	1	2248	3	Y	-0-					43
07	2635	X	2606	-0-	-29	-0-	188	1	2395	3	Y	21	58	1			6
							23	9									
08	2635	X	2418	-0-	-217	-0-	196	1	2222	3	Y	-0-					6
09	2550	X	1987	-0-	-563	-0-	167	1	1820	3	Y	-0-					6
10	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	58	1	811	3	Y	3					17
							3	9									
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	57	1	807	3	Y	-0-					17
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	64	1	814	3	Y	-0-					17
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	64	1	730	3	Y	1					18
							1	9									
09	690	N	586	-0-	-104	-0-	49	1	536	3	Y	1					19
							1	9									
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					19

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 3 RRCID -> 119301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6938 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1510	-0-	-195	-0-	100	1	1410	3	Y	-0-					33
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	130	1	1852	3	Y	-0-					33
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	132	1	1686	3	Y	15	43	1			5
							17	9									
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	160	1	1810	3	Y	-0-					5
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	144	1	1562	3	Y	-0-					5
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					5

HIRSCH ESTATE 1765 WELL #: 1 RRCID -> 121589 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7656 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	322	-0-	-205	-0-	17	1	305	3	Y	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	25	1	448	3	Y	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	30	1	510	3	Y	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	36	1	470	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	403	-0-	-77	-0-	36	1	367	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-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
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	241	3	Y	1					6
							1	9									
06	330	N	225	-0-	-105	-0-	15	1	210	3	Y	-0-					6
07	279	N	228	-0-	-51	-0-	17	1	211	3	Y	-0-					6
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	53	1	604	3	Y	1					7
							1	9									
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	86	1	934	3	Y	2					9
							2	9									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					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
05	341	N	139	-0-	-202	-0-	9	1	130	3	Y	-0-					5
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					5
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	3	Y	-0-					5
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	3	Y	-0-					5
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	24	1	252	3	Y	-0-					5
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					5

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 7 RRCID -> 125432 COMPL. DATE 07/04/1992 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1030	-0-	-644	-0-	201	1	829	2	Y	-0-					-0-
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	329	1	1439	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	323	1	1194	2	Y	-0-					-0-
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	247	1	1348	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1518	-0-	-252	-0-	276	1	1242	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE "2095" WELL #: 1 RRCID -> 131670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	320	3	N	-0-	52	1			17
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	20	1	287	3	N	-0-					17
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	295	3	N	36	21	1			32
							40	9									
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	28	1	321	3	N	42	32	1			42
							46	9									
09	300	N	169	-0-	-131	-0-	9	1	101	3	N	54	70	1			26
							59	9									
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					26

HIRSCH ESTATE "2093" WELL #: 2 RRCID -> 132025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	119	-0-	-656	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					5
06	210	N	119	-0-	-91	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					5
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	346	3	Y	-0-					5
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	1					6
							1	9									
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	106	1	1158	3	Y	1					7
							1	9									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	135	1	1891	3	Y	-0-					41
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	146	1	2067	3	Y	-0-					41
07	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	174	1	2222	3	Y	19	55	1			5
							21	9									
08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	201	1	2277	3	Y	-0-					5
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	188	1	2047	3	Y	-0-					5
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	94	1	1322	3	Y	-0-					27
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	120	1	1709	3	Y	-0-					27
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	82	1	1042	3	Y	-0-					27
08	1426	N	908	-0-	-518	-0-	74	1	834	3	Y	-0-					27
09	1830	N	868	-0-	-962	-0-	74	1	794	3	Y	-0-					27
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	Y	24					34
							26	9									
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	23	1	424	3	Y	15	38	1			11
							17	9									
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	28	1	486	3	Y	9					20
							10	9									
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	36	1	469	3	Y	9					29
							10	9									
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	37	1	381	3	Y	27	38	1			18
							30	9									
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	68	1	948	3	Y	-0-					5
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	83	1	1190	3	Y	-0-					5
07	1550	N	814	-0-	-736	-0-	59	1	755	3	Y	-0-					5
08	1023	N	296	-0-	-727	-0-	24	1	270	3	Y	2					7
							2	9									
09	1260	N	632	-0-	-628	-0-	53	1	578	3	Y	1					8
							1	9									
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					8

HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 2 RRCID -> 134820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	3	Y	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	380	3	Y	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	29	1	305	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	11	1	149	3	Y	4					21
							4	9									
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	244	3	Y	2					23
							2	9									
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	Y	4					27
							4	9									
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	13	1	139	3	Y	2					29
							2	9									
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	27	1	290	3	Y	2					31
							2	9									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					31

HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 3 RRCID -> 138351 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSH ESTATE 538 WELL #: 4 RRCID -> 138354 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 2093 WELL #: 3 RRCID -> 138457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	70	1	987	3	Y	-0-					15
06	690	N	617	-0-	-73	-0-	41	1	576	3	Y	-0-					15
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	79	1	1000	3	Y	-0-					15
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	150	1	1695	3	Y	-0-					15
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	108	1	1170	3	Y	5					20
							6	9									
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					20

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 4 RRCID -> 138518 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
HIRSH-STATE 2072 WELL #: 2 RRCID -> 138695 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7714 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					7
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	1					8
							1	9									
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					8
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					8
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	2					10
							2	9									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					10

HIRSCH ESTATE 1770 B WELL #: 1 RRCID -> 138764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7337 - 8016

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	78	1	1097	3	Y	5					36
							6	9									
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	69	1	976	3	Y	3					39
							3	9									
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	89	1	1136	3	Y	3					42
							3	9									
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	92	1	1049	3	Y	3					45
							3	9									
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	55	1	606	3	Y	3					48
							3	9									
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					48

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 2 RRCID -> 139409 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078

05	713	N	445	-0-	-268	-0-	24	1	421	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	622	-0-	-38	-0-	32	1	590	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	613	-0-	-69	-0-	33	1	580	3	Y	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	47	1	609	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	456	-0-	-174	-0-	40	1	416	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNT WELL #: 3 RRCID -> 139451 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 2071 WELL #: 4 RRCID -> 140147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7456 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1259	-0-	-756	-0-	67	1	1192	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1631	-0-	-169	-0-	85	1	1546	3	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1709	-0-	-120	-0-	93	1	1616	3	Y	-0-					-0-
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	115	1	1498	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1187	-0-	-433	-0-	105	1	1082	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSCHER-HIRSCH G. U. WELL #: 5 RRCID -> 140270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	589	N	469	-0-	-120	-0-	31	1	430	3	Y	7					54
							8	9									
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	47	1	660	3	Y	12					66
							13	9									
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	36	1	459	3	Y	8	35	1			39
							9	9									
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	46	1	524	3	Y	2					41
							2	9									
09	690	N	202	-0-	-488	-0-	17	1	185	3	Y	-0-	2	6			39
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					39

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141300 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688

05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	124	1	1751	3	Y	8					51
							9	9									
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	139	1	1981	3	Y	13					64
							14	9									
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	156	1	1985	3	Y	9	34	1			39
							10	9									
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	100	1	1126	3	Y	3					42
							3	9									
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	84	1	915	3	Y	-0-	1	6			41
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					41

LESSOR-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141483 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502

05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	N	-0-					28
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	258	3	N	5					33
							6	9									
07	186	N	25	-0-	-161	-0-	2	1	23	3	N	-0-					33
08	248	N	21	-0-	-227	-0-	2	1	19	3	N	-0-					33
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					33
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					33

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 6 RRCID -> 141795 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
DIX RANCH - STATE A WELL #: 1 RRCID -> 141871 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	3	11	9	N	10					67
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	13					80
							14	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	67	1	724	3	N	2					82
							2	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

HIRSCH ESTATE A WELL #: 4 RRCID -> 142703 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

HIRSCH ESTATE A WELL #: 6 RRCID -> 143419 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

DIX RANCH-STATE A WELL #: 2 RRCID -> 144465 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	85	1	673	3	Y	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	64	1	625	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	648	-0-	-127	-0-	54	1	594	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	669	-0-	-75	-0-	61	1	608	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	570	-0-	-120	-0-	59	1	511	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMSON, S.H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 145665 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	2898	-0-	-791	-0-	192	1	2703	3	Y	3					50
							3	9									
06	3570	X	2436	-0-	-1134	-0-	160	1	2273	3	Y	3					53
							3	9									
07	3689	X	2372	-0-	-1317	-0-	173	1	2199	3	Y	-0-					53
08	3441	X	2543	-0-	-898	-0-	206	1	2337	3	Y	-0-	45	1			8
09	3060	X	2045	-0-	-1015	-0-	172	1	1872	3	Y	1					9
							1	9									
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 4 RRCID -> 158123 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7048	X	3239	-0-	-3809	-0-	215	1	3024	3	Y	-0-					32
06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	179	1	2543	3	Y	-0-					32
07	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	236	1	3016	3	Y	34					66
							37	9									
08	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	281	1	3179	3	Y	-0-					66
09	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	228	1	2478	3	Y	15					81
							17	9									
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					81

HIRSCH ESTATE 2104 B WELL #: 2 RRCID -> 160492 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 8 RRCID -> 160504 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 5 RRCID -> 162230 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1713	-0-	-302	-0-	113	1	1600	3	Y	-0-					48
06	1950	N	1424	-0-	-526	-0-	93	1	1331	3	Y	-0-					48
07	1953	N	1740	-0-	-213	-0-	127	1	1613	3	Y	-0-					48
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	137	1	1561	3	Y	11					59
							12	9									
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	141	1	1530	3	Y	-0-	6	6			53
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					53

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 5 RRCID -> 164144 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3143	-0-	-143	-0-	167	1	2976	3	Y	-0-					35
06	3060	X	2786	-0-	-274	-0-	145	1	2641	3	Y	-0-					35
07	3069	X	2962	-0-	-107	-0-	161	1	2801	3	Y	-0-					35
08	3131	X	2573	-0-	-558	-0-	184	1	2389	3	Y	-0-					35
09	3030	X	2151	-0-	-879	-0-	190	1	1961	3	Y	-0-					35
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					35

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 4 RRCID -> 166318 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1262	-0-	-381	-0-	84	1	1178	3	Y	-0-					21
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	84	1	1193	3	Y	-0-					21
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	82	1	1046	3	Y	1					22
							1	9									
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	119	1	1346	3	Y	-0-					22
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	141	1	1536	3	Y	1					23
							1	9									
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					23

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 5 RRCID -> 166978 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	79	-0-	-138	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					10
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					10
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	-0-					10
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	28	1	321	3	Y	2					12
							2	9									
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	50	1	540	3	Y	1					13
							1	9									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					13

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 5 RRCID -> 167545 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					7
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	1					8
							1	9									
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					8
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					8
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	157	3	Y	2					10
							2	9									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					10

HIRSCH ESTATE 54 WELL #: 1 RRCID -> 168010 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 #: 4 RRCID -> 168108 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 5 RRCID -> 170511 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7760 - 9070

05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	65	1	1158	3	Y	52					74
							57	9									
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	59	1	1081	3	Y	36	83	1			27
							40	9									
07	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	62	1	1068	3	Y	19					46
							21	9									
08	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	82	1	1066	3	Y	22					68
							24	9									
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	101	1	1036	3	Y	52	81	1			39
							57	9									
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					39

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 6 RRCID -> 181664 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	179	1	3198	3	Y	53	172	1			18
							58	9									
06	3210	X	2810	-0-	-400	-0-	146	1	2658	3	Y	5					23
							6	9									
07	3100	X	2917	-0-	-183	-0-	159	1	2758	3	Y	-0-					23
08	3317	X	2323	-0-	-994	-0-	159	1	2061	3	Y	94					117
							103	9									
09	3210	X	2597	-0-	-613	-0-	229	1	2365	3	Y	3					120
							3	9									
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					120

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 6 RRCID -> 188199 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	670	-0-	-12	-0-	34	1	605	3	Y	28					39
							31	9									
06	540	N	414	-0-	-126	-0-	21	1	379	3	Y	13	38	1			14
							14	9									
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	29	1	511	3	Y	9					23
							10	9									
08	682	N	606	-0-	-76	-0-	43	1	551	3	Y	11					34
							12	9									
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	55	1	562	3	Y	28	41	1			21
							31	9									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					21

A.B. CULPEPPER 2064 WELL #: 1 RRCID -> 189017 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	566	-0-	-23	-0-	38	1	528	3	N	-0-	55	1			-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	54	1	768	3	N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	34	1	433	3	N	35	21	1			14
							39	9									
08	558	N	417	-0-	-141	-0-	30	1	340	3	N	43	32	1			25
							47	9									
09	810	N	352	-0-	-458	-0-	25	1	268	3	N	54	70	1			9
							59	9									
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					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
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	37	1	518	3	Y	-0-					7
06	540	N	483	-0-	-57	-0-	32	1	451	3	Y	-0-					7
07	651	N	604	-0-	-47	-0-	39	1	496	3	Y	63	59	1			11
							69	9									
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	45	1	516	3	Y	5					16
							6	9									
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	40	1	439	3	Y	3					19
							3	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					19

CULPEPPER, A.B.2068 WELL #: 1 RRCID -> 189139 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	27	1	378	3	N	-0-	55	1			21
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	41	1	577	3	N	244	185	1			80
							268	9									
07	372	N	233	-0-	-139	-0-	14	1	179	3	N	36	58	1			58
							40	9									
08	403	N	258	-0-	-145	-0-	17	1	195	3	N	42	47	1			53
							46	9									
09	660	N	433	-0-	-227	-0-	32	1	342	3	N	54	80	1			27
							59	9									
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					27

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROSCHER-HIRSCH G.U. WELL #: 7 RRCID -> 189156 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	69	1	977	3	Y	4					38
							4	9									
06	930	N	648	-0-	-282	-0-	42	1	604	3	Y	2					40
							2	9									
07	1054	N	978	-0-	-76	-0-	71	1	903	3	Y	4					44
							4	9									
08	1054	N	711	-0-	-343	-0-	57	1	652	3	Y	2					46
							2	9									
09	660	N	428	-0-	-232	-0-	36	1	390	3	Y	2					48
							2	9									
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					48

CULPEPPER, A. B. 2068 WELL #: 2 RRCID -> 190331 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	61	1	859	3	N	172	16	1			240
							189	9									
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	35	1	491	3	N	5	163	1			82
							6	9									
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	36	1	457	3	N	36	53	1			65
							40	9									
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	51	1	572	3	N	58	46	1			77
							64	9									
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	65	1	709	3	N	64	79	1			62
							70	9									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					62

A. V. NORFLEET WELL #: 6 RRCID -> 190361 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	75	1	1050	3	Y	-0-					11
06	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	70	1	996	3	Y	-0-					11
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	84	1	1071	3	Y	61	65	1			7
							67	9									
08	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	89	1	1006	3	Y	4					11
							4	9									
09	1080	N	914	-0-	-166	-0-	77	1	834	3	Y	3					14
							3	9									
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					14

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 10 RRCID -> 191619 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	1992	-0-	-395	-0-	105	1	1872	3	Y	14					46
							15	9									
06	1650	N	1576	-0-	-74	-0-	82	1	1494	3	Y	-0-					46
07	1643	N	1488	-0-	-155	-0-	81	1	1407	3	Y	-0-					46
08	1984	N	1579	-0-	-405	-0-	113	1	1466	3	Y	-0-					46
09	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	140	1	1443	3	Y	3					49
							3	9									
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					49

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CULPEPPER, A.B. 2064 WELL #: 2 RRCID -> 192598 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	74	1	1041	3	N	5	155	1			61
							6	9									
06	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	66	1	936	3	N	9	36	1			34
							10	9									
07	992	N	958	-0-	-34	-0-	67	1	851	3	N	36	28	1	3	6	39
							40	9									
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	89	1	1009	3	N	47	35	1			51
							52	9									
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	100	1	1089	3	N	63	72	1			42
							69	9									
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					42

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 11 RRCID -> 195937 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 7993 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	146	1	2056	3	N	14					42
							15	9									
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	132	1	1884	3	N	10					52
							11	9									
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	143	1	1830	3	N	8					60
							9	9									
08	2232	N	2084	-0-	-148	-0-	168	1	1912	3	N	4					64
							4	9									
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	181	1	1972	3	N	5					69
							6	9									
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					69

LINCOLN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198919 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7425 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	118	1	1665	3	N	18					80
							20	9									
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	111	1	1587	3	N	14					94
							15	9									
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	120	1	1533	3	N	8					102
							9	9									
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	155	1	1757	3	N	13	90	1			25
							14	9									
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	164	1	1780	3	N	19					44
							21	9									
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					44

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 11 RRCID -> 201692 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7682 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		120	-0-	120	148	7	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		121	-0-	121	269	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	426	X	157	-0-	-269	-0-	9	1	148	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	44	-0-	-80	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	55	-0-	-65	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 26 RRCID -> 202171 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 8198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	10	1	258	3	Y	150	245	1			82
							165	9									
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	9	1	196	3	Y	98					180
							108	9									
07	341	N	274	-0-	-67	-0-	7	1	127	3	Y	127	142	1			165
							140	9									
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	Y	141	152	1			154
							155	9									
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	Y	95	174	1			75
							105	9									
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					75

EL GATO WELL #: 27ST RRCID -> 203603 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	743	-0-	-838	-0-	28	1	715	3	N	-0-					28
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	51	1	1133	3	N	-0-					28
07	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	64	1	1148	3	N	-0-					28
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	73	1	1478	3	N	-0-					28
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	80	1	1582	3	N	9					37
							10	9									
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					37

VAQUILLAS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 204246 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1435	-0-	-487	-0-	55	1	1380	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1452	-0-	-138	-0-	63	1	1389	3	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1674	-0-	-434	-0-	88	1	1586	3	Y	-0-					-0-
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	108	1	2187	3	Y	-0-					-0-
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	94	1	1831	3	Y	-0-					-0-
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE 1194 WELL #: 4 RRCID -> 206727 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	70	1	1741	3	N	17					108
							19	9									
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	80	1	1744	3	N	15					123
							17	9									
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	98	1	1759	3	N	8					131
							9	9									
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	85	1	1730	3	N	22					153
							24	9									
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	89	1	1737	3	N	22	138	1			37
							24	9									
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					37

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO A WELL #: 28 RRCID -> 215099 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	111	-0-	-75	-0-	4	1	107	3	N	-0-					-0-
06	180	N	37	-0-	-143	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
07	186	N	62	-0-	-124	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
08	124	N	61	-0-	-63	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 31 RRCID -> 224952 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 857 WELL #: 4 RRCID -> 231951 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690

05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	23 20	1 9	402	3	Y	18					25
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	22 15	1 9	406	3	Y	14	30	1			9
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	21 8	1 9	357	3	Y	7					16
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	29 9	1 9	377	3	Y	8					24
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	34 20	1 9	355	3	Y	18	28	1			14
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					14

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 10 RRCID -> 151412 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
07	41	N	-0-	-0-	-41	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 172532 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
06	39	N	-0-	-0-	-39	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 76 RRCID -> 142543 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	96	1	2138	2	N	2					25
							2	9									
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	94	1	2077	2	N	3	25	1			3
							3	9									
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	95	1	2082	2	N	-0-					3
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	89	1	2016	2	N	4					7
							4	9									
09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	93	1	2075	2	N	1					8
							1	9									
10	1767	N	1554	-0-	-213	-0-	64	1	1483	2	N	6					14
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 120 T RRCID -> 149176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 117ST RRCID -> 150083 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8347 - 9180

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 132 RRCID -> 151532 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8202 - 9112

05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 17 RRCID -> 270117 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 8862

05	4340	X	3415	-0-	-925	-0-	360	1	3053	2	N	2					84
							2	9									
06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	369	1	3253	2	N	20					104
							22	9									
07	3503	X	3472	-0-	-31	-0-	366	1	3098	2	N	7					111
							8	9									
08	3503	X	3474	-0-	-29	-0-	368	1	3096	2	N	9	64	1			56
							10	9									
09	3630	X	3516	-0-	-114	-0-	366	1	3141	2	N	8					64
							9	9									
10	3751	X	3654	-0-	-97	-0-	376	1	3276	2	N	2					66
							2	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 19 RRCID -> 270140 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8344 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	513	1	4352	2	N	15					107
							17	9									
06	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	468	1	4120	2	N	42					149
							46	9									
07	4960	X	4530	-0-	-430	-0-	477	1	4035	2	N	16					165
							18	9									
08	4960	X	4568	-0-	-392	-0-	481	1	4051	2	N	33	95	1			103
							36	9									
09	4800	X	4489	-0-	-311	-0-	467	1	4013	2	N	8					111
							9	9									
10	4867	X	4452	-0-	-415	-0-	458	1	3983	2	N	10					121
							11	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 18 RRCID -> 270546 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8118 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	145	1	1226	2	N	-0-					25
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	133	1	1171	2	N	-0-					25
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	147	1	1241	2	N	6					31
							7	9									
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	155	1	1301	2	N	1	18	1			14
							1	9									
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	155	1	1331	2	N	1					15
							1	9									
*10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	163	1	1418	2	N	2					17
							2	9									

BIG COWBOY (LOBO 1) 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
STANFORD, P. H. WELL #: 3 RRCID -> 137931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8290 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5968	X	2772	-0-	-3196	-0-	605	1	2166	2	Y	1					108
							1	9									
06	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	627	1	2283	2	Y	5					113
							6	9									
07	3317	X	3187	-0-	-130	-0-	657	1	2521	2	Y	8					121
							9	9									
08	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	693	1	2599	2	Y	27					148
							30	9									
09	3210	X	2714	-0-	-496	-0-	605	1	2097	2	Y	11					159
							12	9									
10	DLQ G-10		3141	-0-	3141	3141	680	1	2448	2	Y	12	83	1			88
							13	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 53 RRCID -> 141060 COMPL. DATE 03/07/1992 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7996 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	597	N	398	-0-	-199	-0-	87	1	311	2	Y	-0-					56
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	32	1	116	2	Y	-0-					56
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	71	1	271	2	Y	-0-					56
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					56
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	64	1	220	2	Y	-0-					56
10	DLQ G-10		54	-0-	54	54	12	1	42	2	Y	-0-					56

BIG COWBOY (LOBO 1) //CONT.// 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-					-0-
07	186	N	143	-0-	-43	-0-	6	1	137	2	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	N	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	5	1	124	2	N	3	2	1			1
							3	9									

BIG COWBOY (WILCOX 6000) 07800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 235278 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5012 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-

BIG COWBOY (WILCOX 6200) 07800 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL GATO WELL #: 23 RRCID -> 214186 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470) 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 224742 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 225687 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 230671 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 246006 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 5907 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 169505 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7136 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	622	-0-	-711	-0-	54	1	568	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	606	-0-	-684	-0-	57	1	549	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	777	-0-	-556	-0-	71	1	706	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	532	-0-	-88	-0-	45	1	487	2	Y	-0-					-0-
*09	600	N	444	-0-	-156	-0-	41	1	403	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172925 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6353 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	39 1	1 9	416	2	N	1					64
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	42	1	403	2	N	-0-					64
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	40	1	404	2	N	-0-					64
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	40	1	428	2	N	-0-					64
*09	450	N	248	-0-	-202	-0-	23	1	225	2	N	-0-					64
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					64

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173794 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176484 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219546 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223038 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223524 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225639 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237906 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 6479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 247748 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 7594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG MAC (8260) 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANCHEZ-SAN FERNANDO MIN. GU WELL #: 1 RRCID -> 144473 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8091 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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

05	4092	X	3884	-0-	-208	-0-	3883	2	1	9	N	1					6
06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4048	2	2	9	N	2					8
07	3906	X	3872	-0-	-34	-0-	3871	2	1	9	N	1	5	1			4
08	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4231	2	1	9	N	1					5
*09	4050	X	3567	-0-	-483	-0-	3567	2			N	-0-					5
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					5

VIELMANN-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 204733 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421

05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	126 3	1 9	1335	2	N	3					28
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	121	1	1165	2	N	-0-					28
07	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	122	1	1222	2	N	-0-					28
08	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	105	1	1127	2	N	-0-					28
*09	1320	N	1164	-0-	-156	-0-	108	1	1056	2	N	-0-					28
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					28

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANTA MARIA WELL #: 2 RRCID -> 164170 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8274 - 8316

05	4681	X	4088	-0-	-593	-0-	298	1	3790	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	4309	-0-	-11	-0-	294	1	4015	2	N	-0-					-0-
07	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	316	1	4355	2	N	-0-					-0-
08	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	311	1	4328	2	N	-0-					-0-
09	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	327	1	4370	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4664	-0-	-17	-0-	333	1	4331	2	N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BOOTH, W. V. JR. WELL #: 2A RRCID -> 141547 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9606 - 9691

05	1271	N	499	-0-	-772	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
09	900	N	708	-0-	-192	-0-	708	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 3B RRCID -> 184096 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9605 - 9670

05	2976	X	2564	-0-	-412	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	1949	-0-	-931	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2824	-0-	-152	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
08	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2105	-0-	-535	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX GALAN -H- WELL #: 1 RRCID -> 192605 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9510 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 2A RRCID -> 196080 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9505 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A" WELL #: 4 RRCID -> 198435 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
06	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
07	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
08	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
*09	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
10	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 1U RRCID -> 200322 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 7A RRCID -> 201089 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 9457 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H" WELL #: 6A RRCID -> 201873 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9903 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	X	777	-0-	-363	-0-	777	2			N	-0-					-0-
10	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 5A RRCID -> 202452 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9350 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12152	X	5771	-0-	-6381	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	5298	-0-	-6462	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	8451	-0-	-74	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
08	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	4815	-0-	-3615	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 1 RRCID -> 202505 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9272 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	973	-0-	-50	-0-	973	2			N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	780	N	580	-0-	-200	-0-	580	2			N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 3 RRCID -> 204587 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9340 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W.V. ET AL "H" WELL #: 10A RRCID -> 204631 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8121 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
06	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2611	-0-	-210	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
*09	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 3 RRCID -> 206937 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9587 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 4 RRCID -> 207576 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8106 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3543	-0-	543	543	3543	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4431	-0-	1331	1874	4431	2			N	-0-					-0-
08	6325	X	4451	-0-	-1874	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
*09	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
10	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5U RRCID -> 207862 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9512 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	36	-0-	-212	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5 B RRCID -> 212157 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9612 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4105	-0-	-1103	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3544	-0-	-1496	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	3499	-0-	-1709	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4694	-0-	-297	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
*09	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BOOTH UNOCAL H WELL #: 11U RRCID -> 212195 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9506 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 6U RRCID -> 220909 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9595 - 12788

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3149	-0-	149	149	3149	2			N	-0-					-0-
07	2568	N	2419	-0-	-149	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3915	-0-	815	815	3915	2			N	-0-					-0-
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W.V., JR. 2292 H WELL #: 8A RRCID -> 222782 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9540 - 12000

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH 2292 H WELL #: 11A RRCID -> 226082 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9506 - 12220

05	1829	X	590	-0-	-1239	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	1703	-0-	-67	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2076	-0-	-590	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
08	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	721	-0-	-989	-0-	721	2			N	-0-					-0-
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 7U RRCID -> 227223 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9727 - 11140

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W.V.JR. 2292 H WELL #: 14A RRCID -> 231327 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9735 - 12609

05	620	N	408	-0-	-212	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 5A RRCID -> 239583 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8600 - 10070

05	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
06	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
07	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
08	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
*09	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 15U RRCID -> 247374 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 9500 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS 38 "H" WELL #: 8 RRCID -> 247970 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 9500 - 12685

05	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5350	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4679	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
08	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4947	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
10	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 106 H WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675

05	1395	N	1114	-0-	-281	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
09	750	N	574	-0-	-176	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 108 H UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409

05	14601	X	10339	-0-	-4262	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	11999	-0-	-1021	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	10140	-0-	-3314	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
08	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	9946	-0-	-2054	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 9 RRCID -> 248410 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921

05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
06	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
07	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
08	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
*09	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 39 H WELL #: 7 RRCID -> 249442 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9467 - 12195

05	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	11328	2			N	-0-					40
06	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	2			N	-0-					40
07	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	11396	2	1	9	N	1	1	8			40
08	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	2			N	-0-					40
*09	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					40
10	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					40

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 9A RRCID -> 251666 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9345 - 11645

05	31	X	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	X	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 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
05	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
08	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
*09	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG TIME (FRIO 5250) 08061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 268817 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5161 - 5164

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

BISHOP, EAST (7600 FRIO) 08396 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 4 RRCID -> 260436 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7435 - 7440

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	161	1			45
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1532	1	165	9	N	150	168	1			27
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1738	1	98	9	N	89					116
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137	181	1			72
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

BISHOP, WEST (PFLUGER, LOWER) 08403 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
KUEMPEL, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 159134 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6940 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BISHOP, WEST (VICKSBURG) 08403 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
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

05	1922	N	1805	-0-	-117	-0-	1770	2	35	9	N	32					100
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1753	2	37	9	N	34					134
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1928	2	36	9	N	33	145	1			22
08	1798	N	1561	-0-	-237	-0-	1524	2	37	9	N	34					56
09	1800	N	1665	-0-	-135	-0-	1630	2	35	9	N	32					88
10	1953	N	1756	-0-	-197	-0-	1715	2	41	9	N	37					125

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

05	3224	#	3080	-0-	-144	-0-	3045	2	35	9	N	32					217
06	3120	#	2997	-0-	-123	-0-	2971	2	26	9	N	24					241
07	3441	#	2182	-0-	-1259	-0-	2175	2	7	9	N	6					247
08	3441	#	1952	-0-	-1489	-0-	1952	2			N	-0-					247
09	3330	#	1953	-0-	-1377	-0-	1953	2			N	-0-					247
10	3100	#	2199	-0-	-901	-0-	2192	2	7	9	N	6					253

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DESPAIN WELL #: 6 RRCID -> 144490 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8874 - 9036

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BRISCOE "D" WELL #: 1 RRCID -> 144466 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 8998

05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	82	1	950	2	Y	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	141	1	896	2	Y	-0-					-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	138	1	896	2	Y	-0-					-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	160	1	939	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	139	1	868	2	Y	-0-					-0-
*10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	76	1	978	2	Y	-0-					-0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	29	1	331	2	Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	44	1	282	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	41	1	268	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	293	-0-	-48	-0-	43	1	250	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	205	-0-	-125	-0-	28	1	177	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 4 RRCID -> 144471 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8741 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	136	1	1573	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	195	1	1240	2	Y	-0-					-0-
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	211	1	1371	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	259	1	1525	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1184	-0-	-256	-0-	163	1	1020	2	Y	1					1
							1	9									
*10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	121	1	1556	2	Y	-0-					1

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
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	237	1	2751	2	Y	4					11
							4	9									
06	2970	X	2796	-0-	-174	-0-	380	1	2414	2	Y	2	13	1			-0-
							2	9									
07	3255	X	2951	-0-	-304	-0-	391	1	2540	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	3255	X	2694	-0-	-561	-0-	390	1	2295	2	Y	8					8
							9	9									
09	3150	X	2186	-0-	-964	-0-	299	1	1868	2	Y	17					25
							19	9									
*10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	206	1	2656	2	Y	1					26
							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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 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
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	130	1	1508	2	Y	-0-					16
06	1500	N	1362	-0-	-138	-0-	185	1	1177	2	Y	-0-	7	1			9
07	1705	N	1379	-0-	-326	-0-	184	1	1194	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
08	1643	N	1314	-0-	-329	-0-	191	1	1123	2	Y	-0-					9
09	1350	N	1321	-0-	-29	-0-	182	1	1138	2	Y	1					10
							1	9									
*10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	102	1	1313	2	Y	-0-					10

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE "D" WELL #: 8 RRCID -> 150164 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8732 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

BRISCOE "D" WELL #: 9 RRCID -> 151280 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8738 - 8922

05	3100	N	5733	-0-	2633	2633	455	1	5271	2	Y	6					10
							7	9									
06	7763	X	5130	-0-	-2633	-0-	697	1	4432	2	Y	1	10	1			1
							1	9									
07	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	734	1	4765	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
08	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	777	1	4572	2	Y	4					4
							4	9									
09	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	543	1	3396	2	Y	9					13
							10	9									
*10	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	388	1	4993	2	Y	-0-					13

BRISCOE "D" WELL #: 10 RRCID -> 152403 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8080 - 8100

05	1364	X	395	-0-	-969	-0-	31	1	360	2	Y	4					11
							4	9									
06	2010	X	325	-0-	-1685	-0-	44	1	279	2	Y	2	13	1			-0-
							2	9									
07	2077	X	357	-0-	-1720	-0-	45	1	292	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	651	X	346	-0-	-305	-0-	49	1	288	2	Y	8					8
							9	9									
09	630	X	261	-0-	-369	-0-	33	1	209	2	Y	17					25
							19	9									
*10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	25	1	319	2	Y	1					26
							1	9									

BRISCOE D WELL #: 13 RRCID -> 157585 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8004 - 8182

05	3131	X	1213	-0-	-1918	-0-	91	1	1055	2	Y	61					72
							67	9									
06	930	X	893	-0-	-37	-0-	121	1	770	2	Y	2	48	1			26
							2	9									
07	1116	X	939	-0-	-177	-0-	123	1	797	2	Y	17	29	1			14
							19	9									
08	1209	X	952	-0-	-257	-0-	137	1	805	2	Y	9					23
							10	9									
09	1170	X	852	-0-	-318	-0-	115	1	719	2	Y	16					39
							18	9									
*10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	273	2	Y	1					40
							1	9									

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	39	1	447	2	Y	3					6
							3	9									
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	98	1	623	2	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	62	1	401	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	92	1	539	2	Y	4					4
							4	9									
09	720	N	386	-0-	-334	-0-	52	1	325	2	Y	8					12
							9	9									
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	Y	1					13
							1	9									

BRISCOE "D" WELL #: 15 RRCID -> 158102 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8091 - 8956

05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	47	1	548	2	Y	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	70	1	445	2	Y	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	71	1	461	2	Y	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	79	1	465	2	Y	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	76	1	476	2	Y	-0-					-0-
*10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	39	1	505	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 16 RRCID -> 158138 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8113 - 8964

05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	38	1	437	2	Y	16					33
							18	9									
06	450	N	379	-0-	-71	-0-	51	1	324	2	Y	4	37	1			-0-
							4	9									
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	63	1	407	2	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	86	1	505	2	Y	21					21
							23	9									
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	80	1	501	2	Y	40					61
							44	9									
*10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	47	1	603	2	Y	3					64
							3	9									

BRISCOE "D" WELL #: 17 RRCID -> 158231 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8954 - 8984

05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	152	1	1762	2	Y	12					26
							13	9									
06	1890	N	1784	-0-	-106	-0-	242	1	1538	2	Y	4	30	1			-0-
							4	9									
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	276	1	1791	2	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
08	1922	N	1880	-0-	-42	-0-	271	1	1591	2	Y	16					16
							18	9									
09	1770	N	1612	-0-	-158	-0-	217	1	1359	2	Y	33					49
							36	9									
*10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	138	1	1776	2	Y	2					51
							2	9									

BLACK CREEK, N. (WILCOX) 08522 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE "E" WELL #: 2A RRCID -> 163314 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5349 - 5354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK DIAMOND, EAST (PETTUS) 08524 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
A. K. EAST FEE WELL #: 32 RRCID -> 215425 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4756 - 4964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, A. K. FEE WELL #: 33 RRCID -> 218835 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4632 - 4641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK DIAMOND (GOUT. WELLS, UP.) 08546 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
EAST, A. K. FEE WELL #: 18 RRCID -> 158048 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3982 - 3985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 184542 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4051 - 4055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANCAS CREEK (LOBO 6) 08742 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRIONES, J.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129374 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8926 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1309	-0-	-55 B	-32145	80	1	1229	3	N	-0-					9
06	990	N	940	-0-	-50 B	-32145	61	1	876	3	N	3					12
							3	9									
*07	1488	N	1619	-0-	131 B	-32014	218	1	1401	3	N	-0-					12
*08	1302	N	955	-0-	-347 B	-32014	114	1	841	3	N	-0-					12
09	0	N	701	-0-	701 B	-31313	95	1	606	3	N	-0-					12
10	1612	N	701	-0-	-911 B	-31313	97	1	603	3	N	1					13
							1	9									

MARTINEZ, D. S. WELL #: 7 RRCID -> 186229 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	230	-0-	-18 B	-12902	9	1	221	3	N	-0-					-0-
06	300	N	253	-0-	-47 B	-12902	9	1	244	3	N	-0-					-0-
*07	248	N	27	-0-	-221 B	-12902	27	1			N	-0-					-0-
*08	217	N	713	-0-	496 B	-12406	28	1	685	3	N	-0-					-0-
09	0	N	686	-0-	686 B	-11720	27	1	659	3	N	-0-					-0-
10	62	N	682	-0-	620 B	-11100	28	1	654	3	N	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 35 RRCID -> 160279 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 11080 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	79	1	1014	2	Y	-0-					-0-
							269	3									
06	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	176	1	2026	2	Y	-0-					-0-
							542	3									
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	111	1	1458	2	Y	-0-					-0-
							383	3									
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	98	1	1073	2	Y	-0-					-0-
							309	3									
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	99	1	1148	2	Y	-0-					-0-
							336	3									
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 162126 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 11286 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2898	-0-	-202	98	167	1	2155	2	Y	-0-					-0-
							576	3									
06	2376	X	2278	-0-	-98	-0-	147	1	1681	2	Y	-0-					-0-
							450	3									
07	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	107	1	1398	2	Y	-0-					-0-
							366	3									
08	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	112	1	1229	2	Y	-0-					-0-
							354	3									
09	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	115	1	1325	2	Y	-0-					-0-
							387	3									
10	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 182968 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 186639 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9518 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	85 295	1 3	1098	2	Y	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	88 272	1 3	1011	2	Y	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	48 165	1 3	631	2	Y	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	52 161	1 3	559	2	Y	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	34 116	1 3	396	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 203852 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	17 75	1 3	280	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	16 71	1 3	269	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	291	-0-	-81	-0-	12 58	1 3	221	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	307	-0-	-65	-0-	9 61	1 3	237	2	Y	-0-					-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	20 114	1 3	461	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221904 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 226168 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 226625 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 107 RRCID -> 230935 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	253	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
07	372	N	339	-0-	-33	-0-	19	1	254	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
08	341	N	290	-0-	-51	-0-	19	1	210	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
09	360	N	283	-0-	-77	-0-	17	1	206	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 238176 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 99 RRCID -> 254570 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 11519 PERF. 9206 - 9358

05	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	88	1	1129	2	Y	-0-					-0-
							301	3									
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	100	1	1152	2	Y	-0-					-0-
							309	3									
07	1519	N	1366	-0-	-153	-0-	78	1	1020	2	Y	-0-					-0-
							268	3									
08	1519	N	1193	-0-	-326	-0-	79	1	865	2	Y	-0-					-0-
							249	3									
09	1530	N	849	-0-	-681	-0-	53	1	616	2	Y	-0-					-0-
							180	3									
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCASKILL TR1 WELL #: 29 RRCID -> 255568 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464

05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	41	1	531	2	N	-0-					-0-
							141	3									
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	44	1	504	2	N	-0-					-0-
							136	3									
07	682	N	609	-0-	-73	-0-	35	1	455	2	N	-0-					-0-
							119	3									
08	682	N	542	-0-	-140	-0-	36	1	393	2	N	-0-					-0-
							113	3									
09	660	N	522	-0-	-138	-0-	33	1	379	2	N	-0-					-0-
							110	3									
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANCHARD (QUEEN CITY) 08763 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 203077 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010

05	2077	X	1566	-0-	-511	-0-	1566	2			N	-0-					114
06	2010	X	1092	-0-	-918	-0-	1092	2			N	-0-					114
07	1860	X	1417	-0-	-443	-0-	1417	2			N	-0-					114
08	1860	X	1081	-0-	-779	-0-	1081	2			N	-0-					114
09	1680	X	1130	-0-	-550	-0-	1096	2	34	9	N	31					145
*10	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					145

BLANCHARD (QUEEN CITY) //CONT.// 08763 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ALTA-HUIZAR WELL #: 1 RRCID -> 205260 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8996 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1669	-0-	-222	-0-	1669	2			N	-0-					82
06	1440	N	1163	-0-	-277	-0-	1163	2			N	-0-					82
07	1767	N	1509	-0-	-258	-0-	1509	2			N	-0-					82
08	1674	N	1152	-0-	-522	-0-	1152	2			N	-0-					82
09	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	1100	2	17	9	N	15	1	8			96
10	1519	N	145	-0-	-1374	-0-	145	2			N	-0-					96

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) 08888 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
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
	05	4939	R	4939	-0-	-0-	-0-	1068	1	3816	2	N	50					364
								55	9									
	06	5115	R	5115	-0-	-0-	-0-	1223	1	3839	2	N	48					412
								53	9									
	07	4929	#	4860	-0-	-69	-0-	1175	1	3638	2	N	43	183	1			272
								47	9									
	08	4929	#	3490	-0-	-1439	-0-	1197	1	2264	2	N	26					298
								29	9									
	09	5130	#	4282	-0-	-848	-0-	1119	1	3123	2	N	36					334
								40	9									
*10		5301	#	889	-0-	-4412	-0-	877	1	12	9	N	11	22	6			323

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 009424 COMPL. DATE 07/21/1952 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 009425 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH 8604 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 009426 COMPL. DATE 11/08/1952 TOTAL DEPTH 10922 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 901 (7750) 09575 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 901-S WELL #: 2 U RRCID -> 071731 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8617 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C) 09578 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
STATE LEASE 74581 WELL #: 1 RRCID -> 096886 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12730 - 13152

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE LEASE 81980 WELL #: 1 RRCID -> 119168 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 14729 PERF.12942 - 13029

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCK 885-S (5A SAND) 09588 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 885-S WELL #: 1 RRCID -> 183356 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10749 - 10812

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 203205 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 3100

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOOMBERG (FRIO 4600) 09646 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 26 RRCID -> 201178 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 3828 - 3846

05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLOOMBERG (SULLIVAN 4000) 09646 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 22 RRCID -> 257160 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 5030 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GARCIA, J. A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 222264 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5709 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B.L. WELL #: 6 RRCID -> 148273 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 2860 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	24	1	809	2	Y	99	99	1			39
							109	9									
06	900	N	817	-0-	-83	-0-	23	1	724	2	Y	64	57	1			46
							70	9									
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	24	1	790	2	Y	96	100	1			42
							106	9									
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	24	1	775	2	Y	75	100	1			17
							83	9									
09	810	N	760	-0-	-50	-0-	21	1	677	2	Y	56	59	1			14
							62	9									
10	899	N	542	-0-	-357	-0-	14	1	464	2	Y	58	40	1			32
							64	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
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1296	-0-	-144	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1155	-0-	-302	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 38 RRCID -> 208686 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6164 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	632	-0-	-81	-0-	68	1	564	3	Y	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	73	1	575	3	Y	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	73	1	538	3	Y	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	89	1	645	3	Y	-0-					-0-
*09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	79	1	551	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOOMBERG WELL #: 11 RRCID -> 263015 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5731 - 5742

05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	181	1	1495	3	Y	-0-					10
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	207	1	1637	3	Y	9	15	1			4
							10	9									
07	2759	X	2033	-0-	-726	-0-	242	1	1774	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
08	2325	X	1780	-0-	-545	-0-	215	1	1555	3	Y	9					13
							10	9									
09	2190	X	1098	-0-	-1092	-0-	136	1	953	3	Y	8	15	1			6
							9	9									
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					6

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 74 RRCID -> 274280 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5501 - 5521

05	3100	N	3693	-0-	593	1553	380	1	3144	3	N	154	162	1			115
							169	9									
06	3000	N	3308	-0-	308	1861	355	1	2811	3	N	129	129	1			115
							142	9									
07	3100	N	3028	-0-	-72	1789	354	1	2595	3	N	72	127	1			60
							79	9									
08	4389	X	2600	-0-	-1789	-0-	305	1	2210	3	N	77					137
							85	9									
*09	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	454	1	3187	3	N	106	130	1			113
							117	9									
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					113

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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-1-4) 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 3 RRCID -> 164018 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8982 - 9120

05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ARRIAGA GU "F" WELL #: 1 RRCID -> 160465 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 13867 PERF.10240 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	3	1	79	2	N	-0-			-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-
07	124	N	33	-0-	-91	-0-	1	1	32	2	N	-0-			-0-
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-			-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175061 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176475 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 8451 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178109 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8232 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	3039	-0-	-61	-0-	287	1	2752	2	N	-0-			2
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	284	1	2767	2	N	-0-			2
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	288	1	2889	2	N	-0-			2
08	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	284	1	2860	2	N	-0-			2
09	3000	X	2974	-0-	-26	-0-	284	1	2690	2	N	-0-			2
10	3100	X	3047	-0-	-53	-0-	227	1	2820	2	N	-0-			2

RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178981 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 9548 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 189702 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8332 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191250 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192767 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 8640 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210471 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10124 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 216172 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9758 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	4	1	90	2	N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	4	1	113	2	N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	4	1	102	2	N	-0-					-0-
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GU "C" WELL #: 10 RRCID -> 241568 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253790 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.10161 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275531 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 3010 RRCID -> 276296 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13081 PERF. 9532 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4370	-0-	-838	-0-	413	1	3957	2	N	-0-					3
06	5040	X	4178	-0-	-862	-0-	386	1	3761	2	N	28					31
							31	9									
07	5208	X	4222	-0-	-986	-0-	383	1	3839	2	N	-0-					31
08	5115	X	3861	-0-	-1254	-0-	348	1	3513	2	N	-0-					31
09	4950	X	2258	-0-	-2692	-0-	215	1	2043	2	N	-0-					31
*10	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	377	1	4683	2	N	-0-					31

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
05	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	164	1	1568	2	N	-0-					2
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	147	1	1433	2	N	1					3
							1	9									
07	1674	N	1477	-0-	-197	-0-	134	1	1343	2	N	-0-					3
08	1736	N	1429	-0-	-307	-0-	129	1	1300	2	N	-0-					3
09	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	144	1	1370	2	N	-0-					3
10	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	104	1	1294	2	N	-0-					3

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
05	651	N	610	-0-	-41	-0-	58	1	552	2	N	-0-					-0-
06	630	N	573	-0-	-57	-0-	53	1	520	2	N	-0-					-0-
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	56	1	564	2	N	-0-					-0-
08	620	N	540	-0-	-80	-0-	49	1	491	2	N	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	61	1	576	2	N	-0-					-0-
*10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	51	1	637	2	N	-0-					-0-

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
05	279	N	204	-0-	-75	-0-	8	1	196	2	N	-0-					1
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	200	2	N	1					2
							1	9									
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	9	1	206	2	N	-0-					2
08	217	N	39	-0-	-178	-0-	1	1	38	2	N	-0-					2
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	255	2	N	-0-					2
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	7	1	189	2	N	-0-					2

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171710 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10062 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-3) 10041 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
YZAGUIRRE, J. WELL #: 1 RRCID -> 157338 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8230 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-3) //CONT.// 10041 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 168331 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 247349 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8580 - 8585

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 9 RRCID -> 276162 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8535 - 8555

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
YZAGUIRRE, RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 195025 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 8614 - 8624

05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 150567 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 8400 - 10006

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154501 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	16	1	402	2	N	-0-					-0-
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	14	1	326	2	N	-0-					-0-
07	434	N	382	-0-	-52	-0-	15	1	367	2	N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	15	1	399	2	N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	415	2	N	-0-					-0-
*10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	16	1	416	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161769 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12270 PERF. 9450 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	339	-0-	-64	-0-	13	1	326	2	N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	366	2	N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	2	N	-0-					-0-
08	341	N	306	-0-	-35	-0-	11	1	295	2	N	-0-					-0-
09	390	N	301	-0-	-89	-0-	11	1	290	2	N	-0-					-0-
10	372	N	311	-0-	-61	-0-	12	1	299	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164902 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 2 RRCID -> 165822 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9658 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 167423 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 21 RRCID -> 167600 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8537 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	112	-0-	-105	-0-	4	1	108	2	N	-0-					-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	5	1	111	2	N	-0-					-0-
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	2	N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175063 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10968 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 308 RRCID -> 175373 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9059 - 9888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175721 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 11660

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176542 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9143 - 9187

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178097 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 9788

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178117 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8492 - 8564

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183163 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9090 - 9178

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187314 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 11100

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 306 RRCID -> 189703 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8782 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191249 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	116	1	1108	2	N	-0-					-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	109	1	1063	2	N	-0-					-0-
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	112	1	1125	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	109	1	1097	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1010	-0-	-160	-0-	96	1	914	2	N	-0-					-0-
*10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	93	1	1154	2	N	-0-					-0-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192768 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9226 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 197650 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.10470 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 307 RRCID -> 221890 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 8532 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3393	-0-	-358	-0-	321	1	3072	2	N	-0-					1
06	3420	X	3292	-0-	-128	-0-	306	1	2985	2	N	1					2
							1	9									
07	3503	X	3391	-0-	-112	-0-	308	1	3083	2	N	-0-					2
08	3410	X	3239	-0-	-171	-0-	292	1	2947	2	N	-0-					2
09	3300	X	3079	-0-	-221	-0-	294	1	2785	2	N	-0-					2
10	3410	X	3244	-0-	-166	-0-	242	1	3002	2	N	-0-					2

USA WELL #: 102 RRCID -> 222993 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 3014 RRCID -> 245535 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9002 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2315	-0-	-1002	-0-	219	1	2096	2	N	-0-			2
06	3060	X	2288	-0-	-772	-0-	213	1	2075	2	N	-0-			2
07	2945	X	1467	-0-	-1478	-0-	133	1	1334	2	N	-0-			2
08	2945	X	1605	-0-	-1340	-0-	145	1	1460	2	N	-0-			2
09	2790	X	1402	-0-	-1388	-0-	134	1	1268	2	N	-0-			2
10	2356	X	1164	-0-	-1192	-0-	87	1	1077	2	N	-0-			2

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253789 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.11604 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 257354 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278501 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9590 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-7) 10041 146 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 169426 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11348 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J WELL #: 11U RRCID -> 167131 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8566 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-7) //CONT.// 10041 146 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275551 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14) 10041 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166626 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 11935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157555 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12511 PERF. 9534 - 11070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
07	992 N	973	-0-	-19	-0-	973	3			N	-0-					-0-
08	1147 N	919	-0-	-228	-0-	919	3			N	-0-					-0-
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
10	961 N	867	-0-	-94	-0-	867	3			N	-0-					-0-

CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
YZAGUIRRE, J. WELL #: 8 RRCID -> 148508 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 9475 - 18053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAQUIRRE, J. WELL #: 9ST RRCID -> 151239 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9439 - 10058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
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
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 158032 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9488 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 160383 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9573 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 166635 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9654 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J WELL #: 11M RRCID -> 167133 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8596 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J WELL #: 13 RRCID -> 167135 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9818 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAQUIRRE, J. WELL #: 2 RRCID -> 144321 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 12389 PERF.10082 - 10234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 152506 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3502 - 3552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 141811 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9176 - 9602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 141913 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9637 - 10112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496 N	490	-0-	-6	-0-	19	1	471	2	N	-0-					2
06	510 N	453	-0-	-57	-0-	18	1	435	2	N	-0-					2
07	496 N	473	-0-	-23	-0-	19	1	454	2	N	-0-					2
08	496 N	461	-0-	-35	-0-	17	1	444	2	N	-0-					2
09	450 N	448	-0-	-2	-0-	17	1	431	2	N	-0-					2
*10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	18	1	467	2	N	-0-					2

USA WELL #: 203 RRCID -> 145954 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9014 - 9766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651 N	504	-0-	-147	-0-	48	1	456	2	N	-0-					1
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	58	1	561	2	N	-0-					1
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	45	1	453	2	N	-0-					1
08	496 N	405	-0-	-91	-0-	37	1	368	2	N	-0-					1
09	630 N	294	-0-	-336	-0-	28	1	266	2	N	-0-					1
10	496 N	378	-0-	-118	-0-	28	1	350	2	N	-0-					1

GUERRA "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3154 - 3174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT "A' WELL #: 11 RRCID -> 147844 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9578 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	8	1	200	2	N	-0-					-0-
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	8	1	182	2	N	-0-					-0-
07	248	N	181	-0-	-67	-0-	7	1	174	2	N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	271	2	N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	2	N	-0-					-0-
*10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A' WELL #: 7 RRCID -> 148624 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9356 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 149037 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	177	1	4401	2	N	-0-					1
06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	162	1	3896	2	N	1					2
							1	9									
07	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	165	1	3905	2	N	-0-					2
08	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	149	1	3938	2	N	-0-					2
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	120	1	3051	2	N	-0-					2
*10	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	128	1	3317	2	N	-0-					2

USA WELL #: 2012 RRCID -> 151029 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10180 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	172	1	1644	2	N	-0-					1
06	1740	N	1712	-0-	-28	-0-	159	1	1553	2	N	-0-					1
07	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	160	1	1605	2	N	-0-					1
08	1829	N	1740	-0-	-89	-0-	157	1	1583	2	N	-0-					1
09	1710	N	1413	-0-	-297	-0-	135	1	1278	2	N	-0-					1
*10	3100	N	26481	-0-	23381	23381	1974	1	24507	2	N	-0-					1

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 151336 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9820 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	417	-0-	-48	-0-	16	1	401	2	N	-0-					1
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	16	1	383	2	N	-0-					1
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	17	1	397	2	N	-0-					1
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	2	N	-0-					1
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	14	1	366	2	N	-0-					1
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	14	1	366	2	N	-0-					1

USA WELL #: 303 RRCID -> 152439 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 13696 PERF. 9370 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	3	1	30	2	N	-0-					2
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					2
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					2
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-					2
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					2
*10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-					2

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	4	1	91	2	N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	N	-0-					-0-
09	240	N	116	-0-	-124	-0-	4	1	112	2	N	-0-					-0-
10	186	N	111	-0-	-75	-0-	4	1	107	2	N	-0-					-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 156039 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9900 - 10272

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 156802 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9572 - 9930

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

USA WELL #: 304 RRCID -> 156969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 12090 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 109 RRCID -> 157341 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 158380 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 11564

05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	2	N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	7	1	164	2	N	-0-					-0-
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	6	1	132	2	N	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	7	1	181	2	N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	2	N	-0-					-0-
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 159481 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8336 - 10173

05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	228	1	2183	2	N	-0-					1
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	211	1	2062	2	N	-0-					1
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	211	1	2116	2	N	-0-					1
08	2294	N	2283	-0-	-11	-0-	206	1	2077	2	N	-0-					1
09	2220	N	2153	-0-	-67	-0-	205	1	1948	2	N	-0-					1
10	2294	N	2229	-0-	-65	-0-	166	1	2063	2	N	-0-					1

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 305 RRCID -> 159557 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 24 RRCID -> 160485 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10432 - 10798

05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	296	2	N	1					1
							1	9									
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	2	N	-0-					1
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	2	N	-0-					1
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	381	2	N	-0-					1
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	20	1	508	2	N	-0-					1
*10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	26	1	664	2	N	-0-					1

IZAGUIRRE SWD WELL #: 1 RRCID -> 160827 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 3610

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 160872 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11576 - 11669

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160889 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160894 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10362 - 11443

05	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	40	1	1005	2	N	1					5
							1	9									
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	40	1	951	2	N	-0-					5
07	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	41	1	968	2	N	-0-					5
08	1054	N	986	-0-	-68	-0-	36	1	950	2	N	-0-					5
09	990	N	955	-0-	-35	-0-	36	1	919	2	N	-0-					5
10	1023	N	963	-0-	-60	-0-	36	1	927	2	N	-0-					5

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 161297 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161773 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 301 RRCID -> 163797 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164036 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 308 RRCID -> 164468 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9053 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164903 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9824 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167580 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10418 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168759 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170794 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173244 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	37	1	929	2	N	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	37	1	885	2	N	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	40	1	942	2	N	-0-					-0-
08	961	N	906	-0-	-55	-0-	33	1	873	2	N	-0-					-0-
09	930	N	683	-0-	-247	-0-	26	1	657	2	N	-0-					-0-
10	992	N	637	-0-	-355	-0-	24	1	613	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174059 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178100 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9919 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178118 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9032 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182936 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 101 RRCID -> 182952 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 9904 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	43	1	408	2	N	-0-					2
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	39	1	379	2	N	-0-					2
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	37	1	368	2	N	-0-					2
08	465	N	417	-0-	-48	-0-	38	1	379	2	N	-0-					2
09	420	N	377	-0-	-43	-0-	36	1	341	2	N	-0-					2
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	29	1	358	2	N	-0-					2

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183162 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9252 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186581 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187313 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11263 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191251 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11080 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 192155 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192766 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10446 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194707 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10424 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196179 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 204084 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9177 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					2
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					2
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					2
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					2
09	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	40	1	1018	2	N	-0-					2
*10	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	82	1	2107	2	N	-0-					2

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
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	77	1	1903	2	N	-0-					1
06	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	73	1	1761	2	N	-0-					1
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	76	1	1802	2	N	-0-					1
08	1984	N	1874	-0-	-110	-0-	68	1	1805	2	N	1					2
							1	9									
09	1830	N	1800	-0-	-30	-0-	68	1	1732	2	N	-0-					2
10	1891	N	1750	-0-	-141	-0-	65	1	1685	2	N	-0-					2

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
05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	106	1	2640	2	N	-0-					2
06	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	102	1	2444	2	N	-0-					2
07	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	116	1	2760	2	N	-0-					2
08	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	99	1	2621	2	N	-0-					2
09	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	98	1	2480	2	N	-0-					2
*10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	98	1	2535	2	N	-0-					2

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	2325	N	1997	-0-	-328	-0-	77	1	1920	2	N	-0-			1
06	1980	N	1608	-0-	-372	-0-	64	1	1544	2	N	-0-			1
07	2046	N	2019	-0-	-27	-0-	82	1	1937	2	N	-0-			1
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	80	1	2104	2	N	-0-			1
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	87	1	2206	2	N	-0-			1
*10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	83	1	2149	2	N	-0-			1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210469 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 10860

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 216302 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10258 - 10525

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 202 RRCID -> 221782 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9256 - 9604

05	2046	N	1241	-0-	-805	-0-	117	1	1124	2	N	-0-			-0-
06	1590	N	928	-0-	-662	-0-	86	1	842	2	N	-0-			-0-
07	1674	N	592	-0-	-1082	-0-	54	1	538	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	619	-0-	-621	-0-	56	1	563	2	N	-0-			-0-
09	930	N	795	-0-	-135	-0-	76	1	719	2	N	-0-			-0-
10	589	N	209	-0-	-380	-0-	16	1	193	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 227023 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9415 - 9799

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238426 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243495 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 9498

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245532 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13244 - 15696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	83	1	2058	2	N	-0-					-0-
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	82	1	1962	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1712	-0-	-334	-0-	69	1	1643	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1827	-0-	-312	-0-	67	1	1760	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1680	-0-	-360	-0-	64	1	1616	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	53	1	1375	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 3014 RRCID -> 245538 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248122 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13492 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 248407 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254724 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9314 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	427	-0-	-38	-0-	40	1	387	2	N	-0-					1
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	41	1	404	2	N	-0-					1
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	42	1	418	2	N	-0-					1
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	45	1	452	2	N	-0-					1
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	43	1	406	2	N	-0-					1
*10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	36	1	441	2	N	-0-					1

GUERRA-USA GAS UNIT C. WELL #: 13 RRCID -> 274929 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13287 PERF. 9832 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	2300	-0-	-180	-0-	89	1	2211	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	1965	-0-	-435	-0-	79	1	1886	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	1875	-0-	-450	-0-	76	1	1799	2	N	-0-					-0-
08	2294	X	1666	-0-	-628	-0-	61	1	1604	2	N	1					1
							1	9									
09	2220	X	1897	-0-	-323	-0-	72	1	1825	2	N	-0-					1
10	2294	X	1975	-0-	-319	-0-	74	1	1901	2	N	-0-					1

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275455 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	48	1	1196	2	N	-0-					2
06	1170	N	947	-0-	-223	-0-	38	1	909	2	N	-0-					2
07	1240	N	1013	-0-	-227	-0-	41	1	972	2	N	-0-					2
08	1240	N	839	-0-	-401	-0-	31	1	808	2	N	-0-					2
09	960	N	922	-0-	-38	-0-	35	1	887	2	N	-0-					2
10	1023	N	975	-0-	-48	-0-	36	1	939	2	N	-0-					2

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149151 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10579 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-

CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
YZAGUIRRE, J. WELL #: 3 RRCID -> 145122 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10443 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 5 RRCID -> 146219 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 147606 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 148128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 0 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 13 RRCID -> 151267 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10853 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 11L RRCID -> 151471 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10546 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 156996 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 2ST RRCID -> 167138 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11034 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12988 PERF.10340 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141853 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842

05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	156	1	3874	2	N	-0-			1
06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	154	1	3688	2	N	-0-			1
07	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	160	1	3782	2	N	-0-			1
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	134	1	3524	2	N	-0-			1
09	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	134	1	3399	2	N	-0-			1
*10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	129	1	3338	2	N	-0-			1

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 143938 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10606 - 11488

05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	35	1	877	2	N	-0-			1
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	35	1	843	2	N	-0-			1
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	37	1	882	2	N	-0-			1
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	34	1	887	2	N	-0-			1
09	870	N	867	-0-	-3	-0-	33	1	834	2	N	-0-			1
10	930	N	913	-0-	-17	-0-	34	1	879	2	N	-0-			1

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146

05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	N	-0-			-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	4	1	105	2	N	-0-			-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-			-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	4	1	94	2	N	-0-			-0-
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	3	1	78	2	N	-0-			-0-
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 202 RRCID -> 146320 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10225 - 11070

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT"A" WELL #: B 1 RRCID -> 146903 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 13415 PERF.10225 - 11090

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 146926 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10531

05	5363	X	4554	-0-	-809	-0-	431	1	4123	2	N	-0-			1
06	4800	X	4238	-0-	-562	-0-	394	1	3844	2	N	-0-			1
07	4712	X	4332	-0-	-380	-0-	393	1	3939	2	N	-0-			1
08	4712	X	3415	-0-	-1297	-0-	308	1	3107	2	N	-0-			1
09	4560	X	3587	-0-	-973	-0-	342	1	3245	2	N	-0-			1
10	4557	X	3581	-0-	-976	-0-	267	1	3314	2	N	-0-			1

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 147062 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10307 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147598 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10896 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147761 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11334 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	63	1	1559	2	N	-0-					1
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	53	1	1276	2	N	-0-					1
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	48	1	1140	2	N	-0-					1
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	38	1	1006	2	N	-0-					1
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	38	1	957	2	N	-0-					1
*10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	47	1	1212	2	N	-0-					1

USA WELL #: 204 RRCID -> 148252 COMPL. DATE 02/05/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9898 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	33	1	317	2	N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	2	N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	N	-0-					-0-
08	341	N	219	-0-	-122	-0-	20	1	198	2	N	1					1
							1	9									
09	240	N	101	-0-	-139	-0-	10	1	91	2	N	-0-					1
*10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	2	N	-0-					1

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 148278 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10211 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 205 RRCID -> 148493 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9952 - 19656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	140	1	3478	2	N	-0-					2
06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	135	1	3251	2	N	-0-					2
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	140	1	3321	2	N	-0-					2
08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	129	1	3408	2	N	-0-					2
09	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	129	1	3275	2	N	-0-					2
*10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	134	1	3469	2	N	-0-					2

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151149 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 11402

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 151327 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 107 RRCID -> 151749 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10995 - 11888

05	10261	X	8261	-0-	-2000	-0-	781	1	7480	2	N	-0-					3
06	9930	X	8374	-0-	-1556	-0-	779	1	7595	2	N	-0-					3
07	10261	X	8937	-0-	-1324	-0-	811	1	8126	2	N	-0-					3
08	10261	X	5675	-0-	-4586	-0-	512	1	5162	2	N	1					4
							1	9									
09	8370	X	8051	-0-	-319	-0-	768	1	7283	2	N	-0-					4
10	8928	X	7258	-0-	-1670	-0-	541	1	6717	2	N	-0-					4

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 152728 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10930

05	310	N	302	-0-	-8	-0-	12	1	290	2	N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	12	1	296	2	N	-0-					-0-
07	310	N	262	-0-	-48	-0-	11	1	251	2	N	-0-					-0-
08	310	N	162	-0-	-148	-0-	6	1	156	2	N	-0-					-0-
09	300	N	193	-0-	-107	-0-	7	1	186	2	N	-0-					-0-
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	8	1	212	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 153276 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10000 - 12105

05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					3
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					3
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-					3
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					3
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					3
*10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-					3

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 155287 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 304 RRCID -> 156048 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9192 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	2	N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	168	2	N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	21	1	208	2	N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	2	N	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	16	1	147	2	N	-0-					-0-
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	14	1	178	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 156522 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 109 RRCID -> 157188 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. 9697 - 11251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	8461	-0-	-374	-0-	800	1	7661	2	N	-0-					2
06	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	819	1	7981	2	N	1					3
							1	9									
07	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	853	1	8543	2	N	-0-					3
08	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	816	1	8228	2	N	-0-					3
09	8790	X	8459	-0-	-331	-0-	807	1	7652	2	N	-0-					3
*10	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	735	1	9130	2	N	-0-					3

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158363 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 305 RRCID -> 159483 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	48	1	460	2	N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	53	1	512	2	N	-0-					-0-
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	49	1	495	2	N	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	47	1	471	2	N	-0-					-0-
09	570	N	433	-0-	-137	-0-	41	1	392	2	N	-0-					-0-
10	558	N	479	-0-	-79	-0-	36	1	443	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160888 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161075 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10558 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	258	2	N	-0-					1
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	309	2	N	-0-					1
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	2	N	-0-					1
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	10	1	252	2	N	-0-					1
09	330	N	248	-0-	-82	-0-	9	1	239	2	N	-0-					1
10	279	N	183	-0-	-96	-0-	7	1	176	2	N	-0-					1

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161774 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 105 RRCID -> 161980 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12210 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	696	X	696	-0-	-0-	-0-	66	1	630	2	N	-0-					-0-
06	660	X	523	-0-	-137	-0-	49	1	474	2	N	-0-					-0-
07	682	X	504	-0-	-178	-0-	46	1	458	2	N	-0-					-0-
08	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	109	1	1101	2	N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	51	1	479	2	N	-0-					-0-
10	496	N	427	-0-	-69	-0-	32	1	395	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 301 RRCID -> 163795 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9408 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	174	1	1671	2	N	-0-					-0-
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	161	1	1571	2	N	1					1
							1	9									
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	163	1	1629	2	N	-0-					1
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	160	1	1611	2	N	-0-					1
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	165	1	1563	2	N	-0-					1
*10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	133	1	1645	2	N	-0-					1

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164039 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	70	1	1729	2	N	-0-					1
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	69	1	1648	2	N	-0-					1
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	75	1	1776	2	N	-0-					1
08	1581	N	1018	-0-	-563	-0-	37	1	981	2	N	-0-					1
09	1530	N	1268	-0-	-262	-0-	48	1	1220	2	N	-0-					1
10	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	59	1	1518	2	N	-0-					1

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164045 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11904 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	23	1	571	2	N	-0-					1
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	23	1	552	2	N	-0-					1
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	24	1	566	2	N	-0-					1
08	589	N	558	-0-	-31	-0-	20	1	538	2	N	-0-					1
09	570	N	516	-0-	-54	-0-	20	1	496	2	N	-0-					1
10	589	N	552	-0-	-37	-0-	21	1	531	2	N	-0-					1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164363 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164378 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11714 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164900 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	53	1	505	2	N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	50	1	491	2	N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	51	1	508	2	N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	48	1	480	2	N	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	42	1	395	2	N	-0-					-0-
*10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	43	1	530	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167579 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11033 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167830 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 13287 PERF.10688 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168760 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10459 - 11093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170743 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10282 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171530 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12026 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172360 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11725 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173642 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12643 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 1010 RRCID -> 175963 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11686 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	6179	-0-	-393	-0-	584	1	5595	2	N	-0-					2
06	6360	X	5019	-0-	-1341	-0-	467	1	4552	2	N	-0-					2
07	6262	X	5508	-0-	-754	-0-	500	1	5008	2	N	-0-					2
08	6262	X	4885	-0-	-1377	-0-	441	1	4443	2	N	1					3
							1	9									
09	6060	X	4026	-0-	-2034	-0-	384	1	3642	2	N	-0-					3
10	6169	X	5103	-0-	-1066	-0-	380	1	4723	2	N	-0-					3

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 176089 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11466 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176822 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178098 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF.10436 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178110 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9760 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178480 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11259 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182937 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10602 - 10877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183160 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9093 - 10742

05	2728 X	1988	-0-	-740	-0-	188	1	1800	2	N	-0-					4
06	2760 X	2490	-0-	-270	-0-	232	1	2257	2	N	1					5
						1	9									
07	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	261	1	2611	2	N	-0-					5
08	2852 X	2716	-0-	-136	-0-	245	1	2471	2	N	-0-					5
09	2610 X	2506	-0-	-104	-0-	239	1	2267	2	N	-0-					5
10	2883 X	2384	-0-	-499	-0-	178	1	2206	2	N	-0-					5

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186580 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11122 - 11252

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187311 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11999 - 12014

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190817 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 11121

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 194708 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11132 - 11372

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 213585 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 10883

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 207 RRCID -> 223301 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13873 PERF.10390 - 11346

05	14198 X	13634	-0-	-564	-0-	1289 1	1 9	12344	2	N	1					4
06	13380 X	12674	-0-	-706	-0-	1179	1	11495	2	N	-0-					4
07	13826 X	10716	-0-	-3110	-0-	973	1	9743	2	N	-0-					4
08	13857 X	13285	-0-	-572	-0-	1199	1	12086	2	N	-0-					4
09	13410 X	10937	-0-	-2473	-0-	1043	1	9894	2	N	-0-					4
10	13640 X	11948	-0-	-1692	-0-	891	1	11057	2	N	-0-					4

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228708 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 10570

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1013 RRCID -> 228960 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230249 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10340 - 10751

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 238442 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 13338 PERF.10438 - 13088

05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	22	1	538	2	N	-0-					2
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	24	1	577	2	N	1					3
							1	9									
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	31	1	739	2	N	-0-					3
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	23	1	609	2	N	-0-					3
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	27	1	692	2	N	-0-					3
*10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	23	1	583	2	N	-0-					3

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 4 RRCID -> 241689 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11430 - 11440

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243489 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 10530

05	8277	X	6850	-0-	-1427	-0-	648	1	6202	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	6511	-0-	-1289	-0-	606	1	5905	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7037	-0-	-1023	-0-	639	1	6398	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	6918	-0-	-367	-0-	624	1	6294	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	6547	-0-	-503	-0-	624	1	5923	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	6937	-0-	-100	-0-	517	1	6420	2	N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 244199 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.12920 - 13372

05	16399	X	16260	-0-	-139	-0-	629	1	15631	2	N	-0-					-0-
06	15870	X	14431	-0-	-1439	-0-	577	1	13854	2	N	-0-					-0-
07	16864	X	12674	-0-	-4190	-0-	513	1	12161	2	N	-0-					-0-
08	16864	X	15781	-0-	-1083	-0-	576	1	15205	2	N	-0-					-0-
09	16453	X	16453	-0-	-0-	-0-	623	1	15830	2	N	-0-					-0-
10	16275	X	15758	-0-	-517	-0-	587	1	15171	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245534 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14266 - 14480

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246007 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14ST RRCID -> 251203 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151021 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12402 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 154706 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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 139825 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 17290 PERF.11990 - 13094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 1 RRCID -> 143937 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11282 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145774 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					1
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					1
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	N	-0-					1
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					1
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-					1
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 147406 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.10681 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	435 1	1 9	10823	2	N	1					3
06	9690	X	9481	-0-	-209	-0-	379	1	9102	2	N	-0-					3
07	10385	X	9475	-0-	-910	-0-	384	1	9091	2	N	-0-					3
08	10385	X	9411	-0-	-974	-0-	344	1	9067	2	N	-0-					3
09	10050	X	8346	-0-	-1704	-0-	316	1	8030	2	N	-0-					3
10	10385	X	8313	-0-	-2072	-0-	310	1	8003	2	N	-0-					3

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149306 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11033 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	2	N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-					-0-
09	150	N	47	-0-	-103	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 149379 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 2 RRCID -> 150386 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10190 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	313	-0-	-338	-0-	12	1	301	2	N	-0-					2
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	37	1	896	2	N	-0-					2
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	39	1	919	2	N	-0-					2
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	30	1	803	2	N	-0-					2
09	930	N	832	-0-	-98	-0-	31	1	801	2	N	-0-					2
10	961	N	809	-0-	-152	-0-	30	1	779	2	N	-0-					2

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 150587 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	133	1	3308	2	N	-0-					1
06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	135	1	3254	2	N	-0-					1
07	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	140	1	3318	2	N	-0-					1
08	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	128	1	3364	2	N	-0-					1
09	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	125	1	3172	2	N	-0-					1
*10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	120	1	3113	2	N	-0-					1

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151735 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11898 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	34	1	842	2	N	-0-					1
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	36	1	853	2	N	-0-					1
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	41	1	980	2	N	-0-					1
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	40	1	1044	2	N	-0-					1
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	39	1	1003	2	N	-0-					1
*10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	48	1	1238	2	N	-0-					1

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 153741 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11686 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 153909 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	272	1	6757	2	N	-0-					2
06	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	258	1	6188	2	N	1					3
							1	9									
07	6572	X	6438	-0-	-134	-0-	261	1	6177	2	N	-0-					3
08	6572	X	5952	-0-	-620	-0-	217	1	5735	2	N	-0-					3
09	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	267	1	6779	2	N	-0-					3
*10	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	291	1	7514	2	N	-0-					3

USA WELL #: 103 RRCID -> 154133 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12076 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 154916 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 13253 PERF.11997 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155297 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156459 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11656 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 156581 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	82	1	2044	2	N	-0-					-0-
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	80	1	1916	2	N	-0-					-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	62	1	1470	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	44	1	1170	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1091	-0-	-169	-0-	41	1	1050	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	918	-0-	-384	-0-	34	1	884	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156967 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 7 RRCID -> 156989 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 13861 PERF. 9355 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	145 1	1 9	3613	2	N	1					2
06	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	140	1	3368	2	N	-0-					2
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	151	1	3589	2	N	-0-					2
08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	132	1	3477	2	N	-0-					2
09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	127	1	3237	2	N	-0-					2
*10	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	128	1	3311	2	N	-0-					2

USA WELL #: 109 RRCID -> 157345 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11998 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158352 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	145	1	3600	2	N	-0-					2
06	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	201	1	4828	2	N	-0-					2
07	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	231	1	5478	2	N	-0-					2
08	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	235	1	6202	2	N	-0-					2
09	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	169	1	4307	2	N	-0-					2
*10	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	200	1	5169	2	N	-0-					2

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164043 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13110 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A.GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164364 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13454 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164380 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12024 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167809 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11857 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167829 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 13287 PERF.11476 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168761 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11334 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170742 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.11294 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171514 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12652 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172267 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12130 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172361 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12038 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173043 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176823 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13128 - 13135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 1011 RRCID -> 178096 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	922	1	8825	2	N	-0-					3
06	9270	X	9087	-0-	-183	-0-	845	1	8241	2	N	1					4
							1	9									
07	9734	X	9067	-0-	-667	-0-	823	1	8244	2	N	-0-					4
08	9765	X	8511	-0-	-1254	-0-	768	1	7743	2	N	-0-					4
09	9450	X	8897	-0-	-553	-0-	848	1	8049	2	N	-0-					4
10	9734	X	8426	-0-	-1308	-0-	628	1	7798	2	N	-0-					4

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182935 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11084 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2014 RRCID -> 186013 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186568 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	4855	-0-	-2554	-0-	459	1	4395	2	N	1					6
							1	9									
06	7170	X	4987	-0-	-2183	-0-	464	1	4523	2	N	-0-					6
07	7409	X	7003	-0-	-406	-0-	636	1	6367	2	N	-0-					6
08	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	1342	1	13525	2	N	-0-					6
09	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	1385	1	13136	2	N	-0-					6
*10	15111	X	15111	-0-	-0-	-0-	1126	1	13985	2	N	-0-					6

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190818 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11530 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194710 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11922 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196180 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11986 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223218 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 14402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	130	1	3226	2	N	-0-					-0-
06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	126	1	3020	2	N	-0-					-0-
07	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	126	1	2993	2	N	-0-					-0-
08	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	108	1	2859	2	N	-0-					-0-
09	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	102	1	2604	2	N	-0-					-0-
*10	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	103	1	2673	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228707 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	146	1	1401	2	N	-0-					4
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	65	1	629	2	N	1					5
							1	9									
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	52	1	517	2	N	-0-					5
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	56	1	569	2	N	-0-					5
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	59	1	564	2	N	-0-					5
*10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	51	1	628	2	N	-0-					5

USA WELL #: 1013 RRCID -> 228951 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10000 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	4396	-0-	-967	-0-	416	1	3980	2	N	-0-					4
06	5190	X	4219	-0-	-971	-0-	392	1	3826	2	N	1					5
							1	9									
07	5363	X	4516	-0-	-847	-0-	410	1	4106	2	N	-0-					5
08	5208	X	4513	-0-	-695	-0-	407	1	4106	2	N	-0-					5
09	5040	X	4060	-0-	-980	-0-	387	1	3673	2	N	-0-					5
10	4526	X	3621	-0-	-905	-0-	270	1	3351	2	N	-0-					5

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230252 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11240 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238423 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243514 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13536 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246008 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11214 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 251333 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11634 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	86	1	2147	2	N	-0-					1
06	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	84	1	2019	2	N	-0-					1
07	2108	X	2019	-0-	-89	-0-	82	1	1937	2	N	-0-					1
08	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	198	1	5233	2	N	-0-					1
09	19605	X	19605	-0-	-0-	-0-	742	1	18863	2	N	-0-					1
*10	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	502	1	12963	2	N	-0-					1

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254716 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 167399 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
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 225802 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11326 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
USA WELL #: 104 RRCID -> 149914 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 13067 PERF.10924 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	N	-0-					1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155299 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12654 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156457 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 12946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	23	1	574	2	N	-0-					1
06	570	N	541	-0-	-29	-0-	22	1	519	2	N	-0-					1
07	651	N	570	-0-	-81	-0-	23	1	547	2	N	-0-					1
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	24	1	629	2	N	-0-					1
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	21	1	523	2	N	-0-					1
*10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	24	1	610	2	N	-0-					1

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157364 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	682	N	607	-0-	-75	-0-	23	1	584	2	N	-0-			-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	22	1	523	2	N	-0-			-0-
07	651	N	556	-0-	-95	-0-	23	1	533	2	N	-0-			-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	26	1	679	2	N	-0-			-0-
09	540	N	286	-0-	-254	-0-	11	1	275	2	N	-0-			-0-
10	558	N	172	-0-	-386	-0-	6	1	166	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164365 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13680 - 13780

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164376 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12564 - 12796

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164833 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12930 - 12652

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166628 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12939 - 12976

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167810 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12502 - 12674

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168762 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12200 - 12742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170741 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.12165 - 12491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170840 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 12738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171517 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13110 - 13138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172098 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 13104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172362 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12811 - 12827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173042 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.12434 - 12647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173645 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13784 - 13817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176824 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13387 - 13407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178481 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12447 - 12679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182934 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 12380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19056 X	19056	-0-	-0-	-0-	1802	1	17254	2	N	-0-					4
06	16748 X	16748	-0-	-0-	-0-	1558	1	15189	2	N	1					5
						1	9									
07	18765 X	18765	-0-	-0-	-0-	1703	1	17062	2	N	-0-					5
08	18205 X	18205	-0-	-0-	-0-	1643	1	16562	2	N	-0-					5
09	13700 X	13700	-0-	-0-	-0-	1306	1	12394	2	N	-0-					5
*10	16565 X	16565	-0-	-0-	-0-	1235	1	15330	2	N	-0-					5

USA WELL #: 2014 RRCID -> 185550 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11384 - 12433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	281	1	2688	2	N	-0-					2
06	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	260	1	2532	2	N	-0-					2
07	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	257	1	2576	2	N	-0-					2
08	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	274	1	2761	2	N	1					3
						1	9									
09	1110 X	917	-0-	-193	-0-	87	1	830	2	N	-0-					3
10	1147 X	67	-0-	-1080	-0-	5	1	62	2	N	-0-					3

USA WELL #: 1012 RRCID -> 186868 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	223	1	2138	2	N	-0-					-0-
06	1560 X	1239	-0-	-321	-0-	115	1	1124	2	N	-0-					-0-
07	1612 X	1120	-0-	-492	-0-	102	1	1018	2	N	-0-					-0-
08	1612 X	785	-0-	-827	-0-	71	1	714	2	N	-0-					-0-
09	1230 N	963	-0-	-267	-0-	92	1	871	2	N	-0-					-0-
10	1116 N	632	-0-	-484	-0-	47	1	585	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194711 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12518 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223217 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14402 PERF.12790 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229916 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	69	1	1707	2	N	-0-					1
06	1980	N	1587	-0-	-393	-0-	63	1	1524	2	N	-0-					1
07	1860	N	1670	-0-	-190	-0-	68	1	1602	2	N	-0-					1
08	1767	N	1648	-0-	-119	-0-	60	1	1588	2	N	-0-					1
09	1590	N	1580	-0-	-10	-0-	60	1	1520	2	N	-0-					1
10	1674	N	1515	-0-	-159	-0-	56	1	1459	2	N	-0-					1

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238420 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10100 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	628	1	6015	2	N	-0-					2
06	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	561	1	5466	2	N	-0-					2
07	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	680	1	6816	2	N	-0-					2
08	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	546	1	5507	2	N	-0-					2
09	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	608	1	5772	2	N	-0-					2
*10	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	474	1	5880	2	N	-0-					2

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 239323 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	485	1	12055	2	N	-0-					-0-
06	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	497	1	11932	2	N	-0-					-0-
07	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	526	1	12474	2	N	-0-					-0-
08	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	448	1	11810	2	N	-0-					-0-
09	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	425	1	10796	2	N	-0-					-0-
*10	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	399	1	10317	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257353 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12420 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 263060 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 13954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 167664 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 16921 PERF.13088 - 13378

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 177754 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 15557 PERF.12177 - 12195

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 225804 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155371 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155288 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 13788

05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	300 N	21	-0-	-279	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156398 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11739 - 13787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	316	1	7850	2	N	-0-					-0-
06	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	322	1	7735	2	N	-0-					-0-
07	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	329	1	7795	2	N	-0-					-0-
08	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	286	1	7542	2	N	-0-					-0-
09	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	292	1	7434	2	N	-0-					-0-
*10	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	296	1	7644	2	N	-0-					-0-

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
05	8556	X	7941	-0-	-615	-0-	307	1	7633	2	N	1					3
							1	9									
06	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	333	1	8006	2	N	-0-					3
07	8649	X	8516	-0-	-133	-0-	345	1	8171	2	N	-0-					3
08	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	332	1	8759	2	N	-0-					3
09	8370	X	7905	-0-	-465	-0-	299	1	7606	2	N	-0-					3
10	8618	X	8131	-0-	-487	-0-	303	1	7828	2	N	-0-					3

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160884 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.11502 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	423	1	10512	2	N	-0-					4
06	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	353	1	8473	2	N	-0-					4
07	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	332	1	7879	2	N	-0-					4
08	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	283	1	7463	2	N	-0-					4
09	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	282	1	7165	2	N	-0-					4
*10	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	287	1	7410	2	N	-0-					4

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164383 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11394 - 14855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	85	1	2115	2	N	-0-					-0-
06	1800	X	1414	-0-	-386	-0-	57	1	1357	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	437	-0-	-1423	-0-	18	1	419	2	N	-0-					-0-
08	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	82	1	2173	2	N	-0-					-0-
09	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	86	1	2185	2	N	-0-					-0-
*10	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	89	1	2296	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164834 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13493 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166625 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	600	-0-	-175	-0-	23	1	577	2	N	-0-					-0-
06	840	N	830	-0-	-10	-0-	33	1	797	2	N	-0-					-0-
07	961	N	558	-0-	-403	-0-	23	1	535	2	N	-0-					-0-
08	589	N	412	-0-	-177	-0-	15	1	397	2	N	-0-					-0-
09	840	N	470	-0-	-370	-0-	18	1	452	2	N	-0-					-0-
*10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	41	1	1051	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167581 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10451 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	33	-0-	-494	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
06	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168764 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	961	-0-	-93	-0-	37	1	924	2	N	-0-					1
06	1050	N	910	-0-	-140	-0-	36	1	874	2	N	-0-					1
07	1085	N	918	-0-	-167	-0-	37	1	881	2	N	-0-					1
08	961	N	904	-0-	-57	-0-	33	1	871	2	N	-0-					1
09	900	N	879	-0-	-21	-0-	33	1	846	2	N	-0-					1
10	930	N	891	-0-	-39	-0-	33	1	858	2	N	-0-					1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170745 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10766 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170839 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.13047 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171513 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13636 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172097 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13517 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172268 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13299 - 13702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172363 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.13236 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173041 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.13059 - 13637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173644 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14152 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176825 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13639 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192865 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.13016 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194713 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13122 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243539 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14216 - 14244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 243752 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12932 - 12962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257482 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13040 - 13076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-34-47) 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	18	1	445	2	N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	18	1	422	2	N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	2	N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	15	1	392	2	N	-0-					-0-
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	14	1	357	2	N	-0-					-0-
10	403	N	371	-0-	-32	-0-	14	1	357	2	N	-0-					-0-

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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	246	1	6108	2	N	-0-					1
06	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	263	1	6330	2	N	-0-					1
07	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	202	1	4797	2	N	-0-					1
08	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	130	1	3433	2	N	-0-					1
09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	111	1	2835	2	N	-0-					1
*10	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	100	1	2592	2	N	-0-					1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 158900 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12536 - 12674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160882 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14398 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164252 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	100	1	2493	2	N	-0-					-0-
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	85	1	2044	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1584	-0-	-307	-0-	64	1	1520	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1677	-0-	-214	-0-	61	1	1615	2	N	1					1
							1	9									
09	1830	N	1304	-0-	-526	-0-	49	1	1255	2	N	-0-					1
*10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	60	1	1546	2	N	-0-					1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164375 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.13794 - 14855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166629 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13849 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170841 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	91	1	2255	2	N	-0-					-0-
06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	94	1	2259	2	N	-0-					-0-
07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	97	1	2306	2	N	-0-					-0-
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	84	1	2214	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	98	-0-	-1972	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	203	-0-	-1936	-0-	8	1	195	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 171210 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171510 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17618	X	17618	-0-	-0-	-0-	681	1	16936	2	N	1					2
							1	9									
06	15692	X	15692	-0-	-0-	-0-	627	1	15065	2	N	-0-					2
07	15583	X	15583	-0-	-0-	-0-	631	1	14952	2	N	-0-					2
08	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	389	1	10264	2	N	-0-					2
09	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	254	1	6462	2	N	-0-					2
*10	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	583	1	15060	2	N	-0-					2

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172096 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	49	1	1223	2	N	-0-					-0-
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	47	1	1126	2	N	-0-					-0-
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	50	1	1194	2	N	-0-					-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	39	1	1032	2	N	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	27	1	686	2	N	-0-					-0-
*10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	38	1	977	2	N	-0-					-0-

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
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172811 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 14785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	28	1	701	2	N	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	29	1	705	2	N	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	35	1	837	2	N	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	28	1	743	2	N	-0-					-0-
09	720	N	656	-0-	-64	-0-	25	1	631	2	N	-0-					-0-
10	868	N	626	-0-	-242	-0-	23	1	603	2	N	-0-					-0-

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 2 RRCID -> 176821 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	51	1	1267	2	N	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	54	1	1299	2	N	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	55	1	1310	2	N	-0-					-0-
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	50	1	1311	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	49	1	1243	2	N	-0-					-0-
*10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	51	1	1327	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 190273 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	5380	-0-	-107	-0-	208	1	5172	2	N	-0-					1
06	5040	X	5029	-0-	-11	-0-	201	1	4828	2	N	-0-					1
07	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	216	1	5123	2	N	-0-					1
08	5394	X	5323	-0-	-71	-0-	194	1	5129	2	N	-0-					1
09	5220	X	5055	-0-	-165	-0-	191	1	4864	2	N	-0-					1
10	5394	X	4938	-0-	-456	-0-	184	1	4754	2	N	-0-					1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192694 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 13808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	420	1	10449	2	N	-0-					-0-
06	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	392	1	9414	2	N	-0-					-0-
07	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	394	1	9335	2	N	-0-					-0-
08	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	225	1	5948	2	N	-0-					-0-
09	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	155	1	3941	2	N	-0-					-0-
*10	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	388	1	10029	2	N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248099 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14539 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

BOB WEST (ROLETA) 10041 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192763 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	106	1	1013	2	N	-0-					1
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	98	1	958	2	N	-0-					1
07	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	100	1	999	2	N	-0-					1
08	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	98	1	987	2	N	1					2
							1	9									
09	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	99	1	941	2	N	-0-					2
*10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	82	1	1017	2	N	-0-					2

BOB WEST (ROLETA) //CONT.// 10041 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229918 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 12384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (2700) 10041 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 150554 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2704 - 2714

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
U.S.A. GAS UNIT 2 WELL #: 1ST RRCID -> 180337 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 7140 - 7324

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 189851 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 7492 - 8900

05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
08	775 N	670	-0-	-105	-0-	670	3			N	-0-					-0-
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	713 N	608	-0-	-105	-0-	608	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 191415 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 10438

05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					60
06	DLQ G-10	440	-0-	440	440	440	3			Y	-0-					60
07	DLQ G-10	348	-0-	348	788	348	3			Y	-0-					60
08	DLQ G-10	419	-0-	419	1207	419	3			Y	-0-					60
09	1603 N	396	-0-	-1207	-0-	396	3			Y	-0-					60
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3			Y	-0-					60

PALMRYA WELL #: 16C RRCID -> 192428 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268

05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
10	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 6 RRCID -> 193191 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10500 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					60
06	DLQ G-10		372	-0-	372	372	372	3			Y	-0-					60
07	DLQ G-10		307	-0-	307	679	307	3			Y	-0-					60
08	DLQ G-10		329	-0-	329	1008	329	3			Y	-0-					60
09	1324	N	316	-0-	-1008	-0-	316	3			Y	-0-					60
10	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			Y	-0-					60

ESPERANZA WELL #: 3 RRCID -> 197102 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 6764

05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 197587 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 6992

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 197606 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7195

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 176056 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156453 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 7908 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					8
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					8
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					8
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					8
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					8
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					8

PEREZ, F. R. WELL #: 3 RRCID -> 156510 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 14970 PERF. 7970 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 156991 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 13886 PERF. 7908 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1727	-0-	-195	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1930	-0-	-302	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
*10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 2 RRCID -> 157376 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14238 PERF. 7922 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 157439 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8120 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-

MARTINEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 157452 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 2666 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157832 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8052 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		12	-0-	12	12	12	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		127	-0-	127	139	127	3			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

SALINAS "A" WELL #: 4 RRCID -> 157860 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8470 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
10	496	N	249	-0-	-247	-0-	249	3			N	-0-					-0-

SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157861 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7860 - 7904

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 160342 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 8532 - 9056

05	2170	X	1332	-0-	-838	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	842	-0-	-1258	-0-	842	3			N	-0-					-0-
07	1457	X	1299	-0-	-158	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	700	-0-	-633	-0-	700	3			N	-0-					-0-
09	840	N	699	-0-	-141	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	778	-0-	-524	-0-	778	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8076 - 8306

05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	3			N	-0-					-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8216 - 8628

05	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7242 - 8226

05	1767	N	26	-0-	-1741	-0-	26	3			N	-0-					19
06	3000	N	3870	-0-	870	870	3870	3			N	-0-					19
07	3100	N	7828	-0-	4728	5598	7828	3			N	-0-					19
08	3100	N	9282	-0-	6182	11780	9282	3			N	-0-					19
09	20505	X	8725	-0-	-11780	-0-	8725	3			N	-0-					19
*10	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8120	3			N	-0-					19

PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 9154

05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
*10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	19979	-0-	16879	16879	19979	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	15815	-0-	12815	29694	15815	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	15438	-0-	12338	42032	15438	3			N	-0-					-0-
08	56268	X	14236	-0-	-42032	-0-	14236	3			N	-0-					-0-
09	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	13116	3			N	-0-					-0-
*10	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10054	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970

05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	217	N	72	-0-	-145	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					-0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161582 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9452 - 9695

05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-

ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088

05	5084	X	4239	-0-	-845	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	3594	-0-	-1326	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
07	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	3			N	-0-					-0-
08	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	3			N	-0-					-0-
09	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	4452	-0-	-1004	-0-	4452	3			N	-0-					-0-

FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 10681 - 12382

05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418

05	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	420	N	108	-0-	-312	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	465	N	114	-0-	-351	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	279	N	69	-0-	-210	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

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
05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					14
06	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					14
07	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					14
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					14
09	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					14
*10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					14

PALMYRA WELL #: 8 RRCID -> 164860 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7300 - 8504

05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10398 - 10902

05	3100	N	3120	-0-	20	20	3120	3			N	-0-					-0-
06	2970	N	2950	-0-	-20	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
07	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
08	2170	X	1741	-0-	-429	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	1758	-0-	-342	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
10	2170	X	1420	-0-	-750	-0-	1420	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 13 RRCID -> 165055 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8432 - 8488

05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1555	-0-	-65	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1110	-0-	-254	-0-	1110	3			N	-0-					-0-

U.S.A. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 166801 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10542 - 10614

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					20
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					20

FALCON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167510 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10152 - 10162

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 168964 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 9150 - 9390

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 177035 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8016 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A

05	1457	N	1209	-0-	-248	-0-	1209	3			N	-0-					14
06	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	1023	3			N	-0-					14
07	1333	N	872	-0-	-461	-0-	872	3			N	-0-					14
08	1209	N	872	-0-	-337	-0-	872	3			N	-0-					14
09	1020	N	795	-0-	-225	-0-	795	3			N	-0-					14
10	868	N	468	-0-	-400	-0-	468	3			N	-0-					14

PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

05	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3540	-0-	540	540	3540	3			N	-0-					-0-
07	3083	N	2543	-0-	-540	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
08	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	2019	-0-	-141	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	1614	-0-	-618	-0-	1614	3			N	-0-					-0-

PALMRYA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190

05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	3			N	-0-					-0-
08	651	N	260	-0-	-391	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	390	N	237	-0-	-153	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	465	N	271	-0-	-194	-0-	271	3			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

05	4433	X	3615	-0-	-818	-0-	231	1	3384	2	Y	-0-					-0-
06	4290	X	2723	-0-	-1567	-0-	179	1	2544	2	Y	-0-					-0-
07	4433	X	1944	-0-	-2489	-0-	214	1	1730	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	2351	-0-	-1493	-0-	97	1	2254	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3101	-0-	-409	-0-	3101	2			Y	-0-					-0-
10	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164991 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8464 - 10140

05	4588	X	4085	-0-	-503	-0-	261	1	3824	2	Y	-0-					-0-
06	4560	X	2703	-0-	-1857	-0-	178	1	2525	2	Y	-0-					-0-
07	4712	X	1720	-0-	-2992	-0-	189	1	1531	2	Y	-0-					-0-
08	4712	X	2392	-0-	-2320	-0-	99	1	2293	2	Y	-0-					-0-
09	4020	X	2532	-0-	-1488	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	47	1	255	2	Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	47	1	254	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	49	1	258	2	Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	53	1	263	2	Y	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	54	1	265	2	Y	-0-					-0-
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	64	1	274	2	Y	-0-					-0-

FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 167767 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 8650

05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	189	1	1017	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	180	1	978	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	192	1	1012	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	198	1	980	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	198	1	973	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	219	1	944	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344

05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	491	1	2642	2	Y	5					62
							6	9									
06	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	452	1	2451	2	Y	-0-					62
07	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	464	1	2443	2	Y	8					70
							9	9									
08	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	470	1	2331	2	Y	11	1	8			80
							12	9									
09	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	456	1	2236	2	Y	19	1	8			98
							21	9									
*10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	520	1	2239	2	Y	4					102
							4	9									

BOB WEST, NORTH (12,900) 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160338 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13402 PERF.11854 - 13076

05	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	13091	3			N	-0-					-0-
06	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	11590	3			N	-0-					-0-
07	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	11792	3			N	-0-					-0-
08	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	12963	3			N	-0-					-0-
09	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	12729	3			N	-0-					-0-
*10	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	10634	3			N	-0-					-0-

SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254

05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (12,900) //CONT.// 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF.11192 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
08	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
10	651	N	519	-0-	-132	-0-	519	3			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTHWEST (L-12-18) 10060 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 154296 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9584 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLD FORBES (9550) 10210 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 8 RRCID -> 141285 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9508 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		5399	-0-	5399	11963	2569	1	2641	3	Y	172					203
							189	9									
06	DLQ G-10		1774	-0-	1774	13737	516	1	1256	3	Y	2	2	1			203
							2	9									
07	6650		1916	-0-	-4734	9003	281	1	1474	3	Y	146	264	1			85
							161	9									
08	14725		8283	-0-	-6442	2561	1437	1	6614	3	Y	211	175	1			121
							232	9									
*09	10086	R	7525	-0-	-2561	-0-	690	1	6759	3	Y	69	62	1			128
							76	9									
10	5394	#	2958	-0-	-2436	-0-	781	1	2021	3	Y	142					270
							156	9									

BOLD FORBES (9800) 10210 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 161710 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
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	5	1	14	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (4460 FRIO) 10712 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 8 RRCID -> 131371 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4462 - 4478

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOROSA, 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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BOROSA, 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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 12 RRCID -> 218319 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8422 - 8492

05	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	342	2	18	9	Y	16	14	1			2
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			Y	-0-					2
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	1	1	315	2	Y	-0-					2

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) //CONT.// 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 13 RRCID -> 172907 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8708 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			Y	-0-					-0-
06	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			Y	-0-					-0-
07	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			Y	-0-					-0-
08	4247	X	4126	-0-	-121	-0-	3952	2	174	9	Y	158	137	1			21
09	4110	X	3736	-0-	-374	-0-	3736	2			Y	-0-					21
10	4247	X	3823	-0-	-424	-0-	15	1	3808	2	Y	-0-					21

SLICK ESTATE -C- WELL #: 15 RRCID -> 175988 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 T RRCID -> 194604 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8172 - 8186

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (8650 VICKSBURG) 10712 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 C RRCID -> 183255 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 7888 - 7908

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOROSA, NW. (VICKSBURG 8350) 10715 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 6 RRCID -> 126992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10491 PERF. 8346 - 8560

05	2790	N	2659	-0-	-131	-0-	2659	2			Y	-0-					27
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					27
07	2790	N	2436	-0-	-354	-0-	2436	2			Y	-0-					27
08	2666	N	2374	-0-	-292	-0-	2356	2	18	9	Y	16	14	1			29
09	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			Y	-0-					29
*10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	10	1	2485	2	Y	-0-					29

BOROSA, S. (FRIO 4) 10716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK 531 WELL #: 4 RRCID -> 186015 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4819 - 4825

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP) 10716 762 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 110 RRCID -> 166767 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5406 - 5452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 178794 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 5207 - 5215

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOROSA, SOUTH (VICKSBURG 7600) 10716 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 170219 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7842 - 7882

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 C RRCID -> 009485 COMPL. DATE 06/21/1964 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 5956 - 6006

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 C RRCID -> 009486 COMPL. DATE 06/14/1959 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 6006 - 6038

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 C RRCID -> 009488 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5900 - 5948

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 211FH RRCID -> 034208 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 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
05	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	14	1	5744	2	Y	-0-					-0-
06	5580	X	5073	-0-	-507	-0-	14	1	5059	2	Y	-0-					-0-
07	5766	X	4761	-0-	-1005	-0-	11	1	4750	2	Y	-0-					-0-
08	5766	X	5412	-0-	-354	-0-	13	1	5399	2	Y	-0-					-0-
09	5580	X	5536	-0-	-44	-0-	16	1	5520	2	Y	-0-					-0-
*10	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	28	1	5876	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 404 RRCID -> 039347 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5027 - 5043

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 68 D RRCID -> 050636 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6741 - 6758

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 355 D RRCID -> 058784 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 5698

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 73CT RRCID -> 060816 COMPL. DATE 08/20/1954 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5998 - 6403

05	1209	N	982	-0-	-227	-0-	42 7	1 9	933	2	Y	6	8	0			1
06	1110	N	941	-0-	-169	-0-	47 10	1 9	884	2	Y	9	8	0			2
07	1240	N	858	-0-	-382	-0-	42 8	1 9	808	2	Y	7	7	0			2
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	45 9	1 9	1004	2	Y	8	8	0			2
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	57 15	1 9	1180	2	Y	14	10	0			6
*10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	53 6	1 9	1069	2	Y	5	10	1			1

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 354DF RRCID -> 062407 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4690 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 F RRCID -> 063461 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6460 - 6468

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 343 H RRCID -> 064071 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6012 - 6040

05	10447	X	10369	-0-	-78	-0-	452 4	1 9	9913	2	Y	4	7	0			1
06	8820	X	7402	-0-	-1418	-0-	371	1	7031	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	9114	X	8927	-0-	-187	-0-	439	1	8488	2	Y	-0-					-0-
08	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	593	1	13121	2	Y	-0-					-0-
09	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	463	1	9672	2	Y	-0-					-0-
*10	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	498	1	10047	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 213DF RRCID -> 064116 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5175 - 5640

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 303 D RRCID -> 064405 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4760 - 5594

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 C RRCID -> 067354 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6730 - 6750

05	2139	X	1926	-0-	-213	-0-	55	1	1871	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2027	-0-	-133	-0-	61	1	1966	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1887	-0-	-221	-0-	61	1	1826	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	66	1	1800	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1626	-0-	-414	-0-	54	1	1572	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1513	-0-	-378	-0-	49	1	1464	2	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 463DF RRCID -> 069291 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 D RRCID -> 070024 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6231 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 424DF RRCID -> 071074 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 4818 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	217	1	4772	2	Y	-0-					-0-
06	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	262	1	4978	2	Y	-0-					-0-
07	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	261	1	5037	2	Y	-0-					-0-
08	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	231	1	5120	2	Y	-0-					-0-
09	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	241	1	5040	2	Y	-0-					-0-
*10	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	262	1	5282	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 F RRCID -> 071737 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	44	1	1499	2	Y	-0-					-0-
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	50	1	1621	2	Y	-0-					-0-
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	70	1	2091	2	Y	-0-					-0-
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	76	1	2073	2	Y	-0-					-0-
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	65	1	1863	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	1979	-0-	-160	-0-	64	1	1915	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 D RRCID -> 074955 COMPL. DATE 12/25/1978 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6762 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 545DF RRCID -> 076388 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4994 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 548DF RRCID -> 076412 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5050 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	1406	-0-	-3151	-0-	61	1	1345	2	Y	-0-					-0-
06	1740	X	1443	-0-	-297	-0-	72	1	1371	2	Y	-0-					-0-
07	1798	X	1248	-0-	-550	-0-	61	1	1187	2	Y	-0-					-0-
08	1798	X	1603	-0-	-195	-0-	69	1	1534	2	Y	-0-					-0-
09	1740	X	1137	-0-	-603	-0-	52	1	1085	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1074	-0-	-166	-0-	51	1	1023	2	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 546 F RRCID -> 076851 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 5055 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 364HJ RRCID -> 077272 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 4784 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 35CT RRCID -> 086801 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6246 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2592	-0-	-43	-0-	74	1	2518	2	Y	-0-					-0-
06	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	82	1	2640	2	Y	-0-					-0-
07	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	97	1	2916	2	Y	-0-					-0-
08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	94	1	2570	2	Y	-0-					-0-
09	2730	N	2295	-0-	-435	-0-	77	1	2218	2	Y	-0-					-0-
10	2945	N	2022	-0-	-923	-0-	65	1	1957	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 557 RRCID -> 091152 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5838 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 48 RRCID -> 093926 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7176 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7000	2	6	9	Y	5	33	1			32
06	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			Y	-0-					32
07	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			Y	-0-	17	1			15
08	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			Y	-0-	11	1			4
09	4290	X	2716	-0-	-1574	-0-	2716	2			Y	-0-					4
10	4433	X	3893	-0-	-540	-0-	3892	2	1	9	Y	1	3	1			2

KING RANCH BORREGOS WELL #: 280 RRCID -> 101250 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5134 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2018 - P/A 07/24/18

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 586DF RRCID -> 102751 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5008 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			Y	-0-					-0-
06	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			Y	-0-					-0-
07	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			Y	-0-					-0-
08	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			Y	-0-					-0-
09	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			Y	-0-					-0-
*10	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 407DF RRCID -> 106401 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4709 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2052	-0-	-490	-0-	89	1	1963	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2053	-0-	-77	-0-	103	1	1950	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1664	-0-	-444	-0-	82	1	1582	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1706	-0-	-340	-0-	74	1	1632	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1378	-0-	-662	-0-	63	1	1315	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1345	-0-	-329	-0-	64	1	1281	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 24 RRCID -> 106852 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6258 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1877	-0-	-262	-0-	1876	2	1	9	Y	1	13	1			12
06	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1854	2			Y	-0-					12
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-	6	1			6
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-	4	1			2
09	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	1696	2			Y	-0-					2
10	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	1696	2			Y	-0-	1	1			1

KING RANCH BORREGOS WELL #: 621 RRCID -> 112628 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	206	1	6953	2	Y	57	66	0			12
							63	9									
06	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	177	1	5680	2	Y	61	57	0			16
							67	9									
07	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	207	1	6207	2	Y	57	56	0			17
							63	9									
08	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	215	1	5853	2	Y	53	55	0			15
							58	9									
09	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	245	1	7042	2	Y	52	45	0			22
							57	9									
*10	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	259	1	7701	2	Y	49	62	1			9
							54	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 618 RRCID -> 118174 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5382 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	54	1	1829	2	Y	-0-					-0-
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	50	1	1593	2	Y	-0-					-0-
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	58	1	1728	2	Y	-0-					-0-
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	62	1	1699	2	Y	-0-					-0-
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	55	1	1578	2	Y	-0-					-0-
*10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	55	1	1653	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547DF RRCID -> 118272 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5388 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 528 RRCID -> 120419 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 6506 - 6525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 135 RRCID -> 120992 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6884 - 6942

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2018 - P/A 08/02/18

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291DH RRCID -> 127849 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 590DF RRCID -> 127868 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6234 - 6448

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 344DF RRCID -> 129189 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 5536

05	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	233 1	5105 2	Y	-0-			-0-
06	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	256 1	4856 2	Y	-0-			-0-
07	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	277 1	5358 2	Y	-0-			-0-
08	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	236 1	5221 2	Y	-0-			-0-
09	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	245 1	5120 2	Y	-0-			-0-
10	5425 X	5415	-0-	-10	-0-	256 1	5159 2	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 310DF RRCID -> 130631 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318

05	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	195 1	4273 2	Y	-0-			-0-
06	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	227 1	4303 2	Y	-0-			-0-
07	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	238 1	4606 2	Y	-0-			-0-
08	4464 X	4185	-0-	-279	-0-	181 1	4004 2	Y	-0-			-0-
09	4530 X	3908	-0-	-622	-0-	179 1	3729 2	Y	-0-			-0-
10	4836 X	3647	-0-	-1189	-0-	172 1	3475 2	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 495 RRCID -> 131347 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6623 - 6636

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 541DF RRCID -> 131887 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4792 - 6222

05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	130	1	2849	2	Y	-0-					-0-
06	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	128	1	2432	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	2404	-0-	-200	-0-	118	1	2286	2	Y	-0-					-0-
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	139	1	3072	2	Y	-0-					-0-
09	2520	X	2473	-0-	-47	-0-	113	1	2360	2	Y	-0-					-0-
*10	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	138	1	2777	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 636F RRCID -> 137414 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788

05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	22	1	742	2	Y	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	31	1	1003	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	59	-0-	-623	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	237	-0-	-538	-0-	8	1	229	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	579	-0-	-171	-0-	19	1	560	2	Y	-0-					-0-
*10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	47	1	1392	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 598DF RRCID -> 138973 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416

05	12152	X	11011	-0-	-1141	-0-	467	1	10249	2	Y	268	309	0			56
							295	9									
06	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	473	1	8968	2	Y	314	289	0			81
							345	9									
07	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	517	1	10011	2	Y	310	300	0			91
							341	9									
08	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	456	1	10085	2	Y	305	307	0			89
							336	9									
09	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	488	1	10196	2	Y	77	133	0			33
							85	9									
*10	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	528	1	10649	2	Y	20	49	1			4
							22	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 43DF RRCID -> 140279 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6342 - 6653

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 8 RRCID -> 143034 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6660 - 6680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 36B RRCID -> 152433 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6625 - 6650

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 610 RRCID -> 248715 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 6098

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 802 RRCID -> 258152 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 6466 - 6472

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M850E RRCID -> 268603 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6850 - 6958

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 905 RRCID -> 275883 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5154 - 5364

05	4774 X	4319	-0-	-455	-0-	188	1	4120	2	Y	10	11	0			2	
						11	9										
06	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	189	1	3589	2	Y	12	11	0			3	
						13	9										
07	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	156	1	3020	2	Y	9	9	0			3	
						10	9										
08	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	189	1	4174	2	Y	11	11	0			3	
						12	9										
09	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	180	1	3756	2	Y	17	13	0			7	
						19	9										
*10	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	190	1	3830	2	Y	15	19	1			3	
						17	9										

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M904E RRCID -> 276269 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 926SW RRCID -> 277318 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 2870 - 4648

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 927 RRCID -> 279108 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORREGOS (VICKSBURG) 10730 016 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 801 RRCID -> 260451 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8331 - 8335

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE K-08) 10730 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M801E RRCID -> 257982 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9992 - 10116

05	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	156 820	1 9	6862	2	Y	745	627	0			155
06	7080 X	6555	-0-	-525	-0-	147 374	1 9	6034	2	Y	340	408	0			87
07	7316 X	5947	-0-	-1369	-0-	150 198	1 9	5599	2	Y	180	214	0			53
08	7843 X	6931	-0-	-912	-0-	196 221	1 9	6514	2	Y	201	195	0			59
09	7590 X	6463	-0-	-1127	-0-	190 327	1 9	5946	2	Y	297	228	0			128
10	7843 X	3874	-0-	-3969	-0-	205 232	1 9	3437	2	Y	211	300	1			39

KING RANCH BORREGOS WELL #: M804E RRCID -> 258848 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10124

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE K-11) 10730 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M100E RRCID -> 277477 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10742 - 10970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M102E RRCID -> 278021 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 12088 PERF.10846 - 11038

05	1426 #	1250	-0-	-176	-0-	1172	2	78	9	Y	71	78	0			15
06	1290 N	1273	-0-	-17	-0-	1166	2	107	9	Y	97	87	0			25
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1180	2	95	9	Y	86	86	0			25
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1174	2	91	9	Y	83	84	0			24
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1135	2	133	9	Y	121	93	0			52
10	1271 N	728	-0-	-543	-0-	655	2	73	9	Y	66	106	1			12

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE V-15, E) 10730 818 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M815E RRCID -> 268093 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8506 - 8516

05	DLQ G-10	6980	-0-	6980	6980	154 290	1 9	6536	2	Y	264	329	0			55
06	13774 R	6794	-0-	-6980	-0-	153 347	1 9	6294	2	Y	315	289	0			81
07	6913 #	6455	-0-	-458	-0-	160 290	1 9	6005	2	Y	264	267	0			78
08	6975 #	4124	-0-	-2851	-0-	114 179	1 9	3831	2	Y	163	193	0			48
09	6780 #	3808	-0-	-2972	-0-	110 244	1 9	3454	2	Y	222	174	0			96
10	7006 #	1955	-0-	-5051	-0-	105 98	1 9	1752	2	Y	89	169	1			16

BORREGOS, (ZONE V-19,N) 10730 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 594 RRCID -> 121407 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7470 - 7985

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (ZONE V-35) 10730 852 NON-ASSOCIATED 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M802E RRCID -> 258173 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833 RRCID -> 264340 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8982 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2886	X	2886	-0-	-0- B	-0-	192 31	1 9	2663	2	N	28	31	0			6
06	2310	X	1641	-0-	-669 B	-0-	71 25	1 9	1545	2	N	23	23	0			6
07	2790	X	650	-0-	-2140 B	-0-	29 8	1 9	613	2	N	7	11	0			2
08	2883	X	1372	-0-	-1511 B	-0-	69 19	1 9	1284	2	N	17	14	0			5
09	2790	X	829	-0-	-1961 B	-0-	42 15	1 9	772	2	N	14	13	0			6
10	2883	X	78	-0-	-2805 B	-0-	5 1	1 9	72	2	N	1	7	1			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 277800 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8880 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833T RRCID -> 275829 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9280 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (ZONE 7730') 10730 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 562 RRCID -> 095306 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7727 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYLE (H-) 11096 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
ROOS BENNETT B WELL #: 01 RRCID -> 257356 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3744 - 3747

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	996	-0-	-27	-0-	748	2	248	9	N	225	182	1			241
06	960	N	924	-0-	-36	-0-	708	2	216	9	N	196	181	1			256
07	1023	N	927	-0-	-96	-0-	703	2	224	9	N	204	362	1			98
08	992	N	918	-0-	-74	-0-	694	2	224	9	N	204	183	1			119
09	930	N	878	-0-	-52	-0-	651	2	227	9	N	206					325
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					325

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
*10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

BOYLE (3400) 11096 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
ROOS BENNETT WELL #: 1 C RRCID -> 234613 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3298 - 3306

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYLE (4700) 11096 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
BLACK STONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 223002 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

BOYLE, E. (3500) 11097 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
ROOS BENNETT WELL #: 1 T RRCID -> 234611 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3460 - 3478

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMAN (YEGUA) 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
ORTIZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276191 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6944 - 7106

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

BELIA BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 276350 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6968 - 6976

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 113613 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8388 - 8398

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 116369 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7207 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 125039 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7550 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ETAL WELL #: 3 RRCID -> 125955 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8096 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 126053 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7540 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 131345 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5785 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN EXPLORATION, INC. 829289
VANOVER WELL #: 1 RRCID -> 146384 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8106 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1923	2	34	9	N	31	174	1			41
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1856	2	31	9	N	28					69
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1924	2	31	9	N	28					97
08	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	1918	2	31	9	N	28					125
09	1890	N	1886	-0-	-4	-0-	1855	2	31	9	N	28					153
10	1953	N	1934	-0-	-19	-0-	1904	2	30	9	N	27					180

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GAFFORD WELL #: 2 RRCID -> 137846 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7018 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANNON (BREN, LO.) 11420 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
BLACKLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274848 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANNON (GUEDIN, LO.) 11420 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
AMER. NAT'L. BANK OF AUSTIN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 118489 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11071 PERF. 10206 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					62
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					62
07	806	N	630	-0-	-176	-0-	630	2			N	-0-					62
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					62
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					62
10	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	2			N	-0-					62

BRAULIA (MILLER) 11504 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 242218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 4924 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235511 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7498 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243590 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 6710 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

MARGO, R.E. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 246237 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9277 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
05	992	N	955	-0-	-37	-0-	62	1	893	2	Y	-0-					1
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	59	1	832	2	Y	-0-					1
07	806	N	536	-0-	-270	-0-	35	1	501	2	Y	-0-					1
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	100	1	1081	2	Y	-0-					1
09	900	N	646	-0-	-254	-0-	56	1	590	2	Y	-0-					1
*10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	59	1	620	2	Y	-0-					1

DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6632 - 6660

05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	46	1	659	2	Y	-0-					6
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	Y	-0-					6
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	39	1	565	2	Y	-0-					6
08	713	N	685	-0-	-28	-0-	58	1	627	2	Y	-0-					6
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	74	1	782	2	Y	-0-					6
*10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	72	1	757	2	Y	-0-					6

DE GARCIA, B. G. WELL #: 58 RRCID -> 216387 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7167 - 7174

05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	48	1	695	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	43	1	602	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
07	744	N	642	-0-	-102	-0-	41	1	595	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
*08	744	N	615	-0-	-129	-0-	51	1	551	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
09	660	N	576	-0-	-84	-0-	48	1	513	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
*10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	51	1	536	2	Y	10	10	1			4
							11	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 59 RRCID -> 218400 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5638 - 5668

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6286 - 6292

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B.G. WELL #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5286 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6866 - 7576

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 7877

05	T. A.		1184	-0-	1184	2295	77	1	1107	2	Y	-0-					5
06	T. A.		1133	-0-	1133	3428	75	1	1058	2	Y	-0-					5
07	4591	X	1163	-0-	-3428	-0-	75	1	1088	2	Y	-0-					5
08	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	98	1	1059	2	Y	-0-					5
09	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	95	1	1007	2	Y	-0-					5
10	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	99	1	1044	2	Y	-0-					5

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892

05	1426	X	1304	-0-	-122	-0-	83	1	1191	2	Y	27	27	1			38
							30	9									
06	1410	X	1110	-0-	-300	-0-	71	1	1004	2	Y	32	33	1			37
							35	9									
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	101	1	1462	2	Y	17	18	1			36
							19	9									
*08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	127	1	1370	2	Y	44	44	1			36
							48	9									
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	96	1	1017	2	Y	44	42	1			38
							48	9									
*10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	81	1	860	2	Y	35	34	1			39
							39	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
05	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	200	1	2884	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	2700	N	2512	-0-	-188	-0-	165	1	2339	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
07	2790	N	2732	-0-	-58	-0-	177	1	2551	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*08	2790	N	2521	-0-	-269	-0-	213	1	2297	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	2520	N	2412	-0-	-108	-0-	207	1	2193	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
*10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	217	1	2298	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6484 - 6580

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 12 RRCID -> 227911 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 6916 - 6928

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 7934

05	713	N	644	-0-	-69	-0-	41	1	589	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
06	660	N	622	-0-	-38	-0-	40	1	564	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	44	1	637	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
*08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	62	1	672	2	Y	21	22	1			2
							23	9									
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	61	1	641	2	Y	-0-					2
*10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	58	1	611	2	Y	-0-					2

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384

05	2170	N	2087	-0-	-83	-0-	135	1	1952	2	Y	-0-					24
06	3000	N	3392	-0-	392	392	224	1	3168	2	Y	-0-					24
07	3100	N	4746	-0-	1646	2038	308	1	4438	2	Y	-0-					24
08	3100	N	4560	-0-	1460	3498	387	1	4173	2	Y	-0-					24
09	7882	X	4384	-0-	-3498	-0-	378	1	4006	2	Y	-0-					24
*10	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	223	1	2353	2	Y	-0-					24

ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400

05	14942	X	6190	-0-	-8752	-0-	401	1	5786	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
06	14460	X	5928	-0-	-8532	-0-	391	1	5533	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
07	14942	X	7600	-0-	-7342	-0-	493	1	7105	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
*08	8277	X	6864	-0-	-1413	-0-	582	1	6276	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
09	6000	X	5728	-0-	-272	-0-	493	1	5228	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
*10	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	454	1	4797	2	Y	4	4	1			5
							4	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816

05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	37	1	529	2	Y	-0-					3
06	810	N	377	-0-	-433	-0-	25	1	352	2	Y	-0-					3
07	589	N	35	-0-	-554	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					3
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					3
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 75 RRCID -> 236531 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6322 - 7522

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 16 RRCID -> 236747 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 5182 - 5190

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 73 RRCID -> 236879 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 7268 - 7282

05	248	N	238	-0-	-10	-0-	15	1	223	2	Y	-0-					3
06	210	N	42	-0-	-168	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					3
07	248	N	12	-0-	-236	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					3
08	248	N	38	-0-	-210	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					3
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	Y	-0-					3
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	Y	-0-					3

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7242 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	18	18	1			2
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	74	1	1043	2	Y	21	22	1			1
							23	9									
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	80	1	1158	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
*08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	98	1	1053	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	88	1	936	2	Y	29	28	1			2
							32	9									
*10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	77	1	818	2	Y	24	23	1			3
							26	9									

HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7446 - 7586

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7566

05	4774	X	4113	-0-	-661	-0-	265	1	3818	2	Y	27	27	1			3
							30	9									
06	4200	X	4023	-0-	-177	-0-	263	1	3725	2	Y	32	33	1			2
							35	9									
07	4340	X	2059	-0-	-2281	-0-	132	1	1907	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
08	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					2
09	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6174 - 6334

05	2387	N	2201	-0-	-186	-0-	143	1	2058	2	Y	-0-					3
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	150	1	2118	2	Y	-0-					3
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	152	1	2194	2	Y	-0-					3
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	196	1	2112	2	Y	-0-					3
09	2280	N	2163	-0-	-117	-0-	181	1	1917	2	Y	59	56	1			6
							65	9									
*10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	183	1	1940	2	Y	46	45	1			7
							51	9									

REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6020 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 19 RRCID -> 240293 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7834 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 240369 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 5873 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ WELL #: 4 RRCID -> 241034 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6692 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	2	Y	-0-					2
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	2	Y	-0-					2
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	330	2	Y	-0-					2
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	25	1	270	2	Y	-0-					2
09	300	N	234	-0-	-66	-0-	20	1	214	2	Y	-0-					2
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	2	Y	-0-					2

REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 6785 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 15 RRCID -> 241953 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6038 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6246 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HERMANN, E. WELL #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7256 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 18 RRCID -> 242241 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 5586 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 42 RRCID -> 242254 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6308 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 20 RRCID -> 243238 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 6934 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	29	1	424	2	Y	-0-					2
06	450	N	264	-0-	-186	-0-	17	1	247	2	Y	-0-					2
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2	Y	-0-					2
08	465	N	167	-0-	-298	-0-	14	1	153	2	Y	-0-					2
09	270	N	144	-0-	-126	-0-	12	1	132	2	Y	-0-					2
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	237	2	Y	-0-					2

DE GARCIA, B. G. WELL #: 74 RRCID -> 243240 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6894 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2845	-0-	-7	-0-	183	1	2642	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
06	2820	X	2607	-0-	-213	-0-	170	1	2414	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
07	2914	X	2801	-0-	-113	-0-	181	1	2607	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
08	2914	X	2742	-0-	-172	-0-	230	1	2481	2	Y	28	29	1			2
							31	9									
09	2760	X	2696	-0-	-64	-0-	230	1	2433	2	Y	30	28	1			4
							33	9									
*10	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	233	1	2464	2	Y	24	23	1			5
							26	9									

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 72 RRCID -> 243243 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7267 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7300 - 7364

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: 32A RRCID -> 243250 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 35 RRCID -> 243727 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6584 - 6598

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 26 RRCID -> 244041 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 6808 - 7518

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	216	1	2287	2	Y	-0-					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27 RRCID -> 245160 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7468 - 7502

05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	134	1	1932	2	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	172	1	2438	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3511	-0-	411	411	228	1	3283	2	Y	-0-					-0-
08	2552	N	2141	-0-	-411	-0-	182	1	1959	2	Y	-0-					-0-
09	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	238	1	2521	2	Y	-0-					-0-
*10	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	244	1	2576	2	Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 4236 - 4257

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 28 RRCID -> 248456 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7700

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRAVO (WILCOX "A") 11539 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140036 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9644 - 9660

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 256652 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9656 - 9660

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAVO (WILCOX 9750) 11539 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 204579 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9696 - 9725

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAYTON (PERRY) 11546 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUN EXPLORATION, INC. 829289
RIVERS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 121126 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6558 - 6588

05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-			-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-			-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-			-0-
08	496 N	317	-0-	-179	-0-	317	2	N	-0-			-0-
09	450 N	377	-0-	-73	-0-	377	2	N	-0-			-0-
*10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-			-0-

BRAYTON (6600) 11546 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MILLNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109318 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6648 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

HARLAN, KENNETH WELL #: 2 RRCID -> 117965 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6687 - 6714

05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9150) 11550 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178026 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11361 PERF. 9150 - 9200

05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	227	1	1475	2	N	248	185	1				115
							273	9										
06	2010	N	1830	-0-	-180	-0-	240	1	1345	2	N	223	183	1				155
							245	9										
07	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	248	1	1437	2	N	207	180	1				182
							228	9										
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	248	1	1353	2	N	388	360	1				210
							427	9										
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	240	1	1700	2	N	21	174	1				57
							23	9										
*10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	244	1	1860	2	N	204	183	1				78
							224	9										

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9250) 11550 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225567 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 9294

05	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	227	1	850	2	N	148	183	1				147
							163	9										
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	240	1	975	2	N	167	173	1				141
							184	9										
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	248	1	1009	2	N	153	179	1				115
							168	9										
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	248	1	951	2	N	170	180	1				105
							187	9										
09	1410	N	988	-0-	-422	-0-	240	1	565	2	N	166	181	1				90
							183	9										
10	1426	N	784	-0-	-642	-0-	244	1	371	2	N	154	176	1				68
							169	9										

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9900) 11550 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA JOLLA WELL #: 3 F RRCID -> 282151 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9748 - 9758

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
VON BLUCHER WELL #: 2 F RRCID -> 129372 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10440 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLUCHER, VON WELL #: 4 F RRCID -> 136173 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10692 - 10721

05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA JOLLA WELL #: 2 RRCID -> 143201 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VON BLUCHER WELL #: 3 RRCID -> 247818 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 10806

05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	459	1	442	2	Y	-0-					-0-
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	642	1	618	2	Y	-0-					-0-
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	738	1	757	2	Y	-0-					-0-
*09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	757	1	450	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894

05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	25	28	1			73
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	595	1	572	2	N	15					88
							17	9									
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	369	1	355	2	N	29	28	1			89
							32	9									
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	410	1	420	2	N	26	27	1			88
							29	9									
09	930	N	794	-0-	-136	-0-	486	1	289	2	N	17	28	1			77
							19	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 282135 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10452 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	X	549	-0-	-598	-0-	419	1	130	2	Y	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	142	1	137	2	Y	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	238	1	229	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	247	-0-	-311	-0-	122	1	125	2	Y	-0-					-0-
*09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	370	1	220	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540) 11550 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 120806 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10539 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-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
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10570) 11550 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 127922 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10576 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VON BLUCHER WELL #: 4 D RRCID -> 136027 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10922 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) //CONT.// 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA JOLLA WELL #: 4 F RRCID -> 145366 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10944 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRIETO WELL #: 1 RRCID -> 149002 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11404 - 11504

05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	1875	1	581	2	Y	-0-					-0-
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	691	1	665	2	Y	-0-					-0-
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	733	1	706	2	Y	-0-					-0-
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	788	1	808	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	410	-0-	-160	-0-	257	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,100 A) 11550 871 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE WELL #: 7 RRCID -> 130959 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11078 - 11132

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500) 11550 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLUCHER, VON WELL #: 6 RRCID -> 146276 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10593 - 10947

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLUCHER, VON WELL #: 7 RRCID -> 147259 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11838 - 11950

05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	144	161	1			471
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	406 92	1 9	391	2	Y	84					555
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	313 183	1 9	301	2	Y	166	159	1			562
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	236 161	1 9	242	2	Y	146	156	1			552
*09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	350 108	1 9	208	2	Y	98	159	1			491
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					491

BRELUM (CHERNOSKY, W.) 11773 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DIAMONDBACK OPERATING, LP 217024
DCRC NCT-29 WELL #: 7 RRCID -> 061325 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 1) 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 129751 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 6766 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 161287 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6708 - 7084

05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	260	1	3304	2	N	4	10	1			5
							4	9									
06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	248	1	3151	2	N	7	11	1			1
							8	9									
07	3441	X	3299	-0-	-142	-0-	244	1	3051	2	N	4					5
							4	9									
08	3565	X	3321	-0-	-244	-0-	253	1	3065	2	N	3					8
							3	9									
09	3450	X	3135	-0-	-315	-0-	236	1	2893	2	N	5	5	1			8
							6	9									
10	3565	X	3051	-0-	-514	-0-	231	1	2813	2	N	6	11	1			3
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 6032

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 250 RRCID -> 223920 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6168 - 6178

05	341	N	216	-0-	-125	-0-	16	1	200	2	N	-0-					-0-
06	300	N	209	-0-	-91	-0-	15	1	194	2	N	-0-					-0-
07	279	N	212	-0-	-67	-0-	16	1	196	2	N	-0-					-0-
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	13	1	158	2	N	-0-					-0-
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	13	1	164	2	N	-0-					-0-
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	12	1	151	2	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	59	1	750	2	N	5	6	1			5
							6	9									
06	270	N	194	-0-	-76	-0-	14	1	176	2	N	4	8	1			1
							4	9									
07	279	N	197	-0-	-82	-0-	15	1	182	2	N	-0-					1
08	279	N	111	-0-	-168	-0-	8	1	103	2	N	-0-					1
09	180	N	85	-0-	-95	-0-	6	1	78	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	186	N	134	-0-	-52	-0-	10	1	124	2	N	-0-	1	1			-0-

BRETTCHANCE (LOBO 6) 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111545 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7252 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 119780 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	128	1	1624	2	N	5	6	1			5
							6	9									
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	120	1	1531	2	N	7	11	1			1
							8	9									
07	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	123	1	1533	2	N	4					5
							4	9									
08	1767	N	819	-0-	-948	-0-	62	1	754	2	N	3					8
							3	9									
09	1650	N	1094	-0-	-556	-0-	82	1	1006	2	N	5	5	1			8
							6	9									
10	1674	N	1154	-0-	-520	-0-	87	1	1060	2	N	6	11	1			3
							7	9									

BARNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129437 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7133 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2500	N	901	-0-	-1599	745	1	1	900	2	Y	-0-					-0-
06	1751	N	1006	-0-	-745	-0-	1	1	1005	2	Y	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	1	1	427	2	Y	-0-					-0-
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	1	1	982	2	Y	-0-					-0-
09	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	1	1	2926	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		442	-0-	442	442	1	1	441	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 139686 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7912 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRETTCHANCE (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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRETTCHANCE, W. (MIDDLE WILCOX) 11815 262 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 235416 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6872 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (LOBO) 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 116446 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8663 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	4495	X	2137	-0-	-2358	-0-	85	1	2042	2	Y	9	12	1			49
							10	9									
06	2610	X	1329	-0-	-1281	-0-	98	1	1231	2	Y	-0-					49
07	2511	X	1884	-0-	-627	-0-	85	1	1799	2	Y	-0-					49
08	2139	X	757	-0-	-1382	-0-	17	1	740	2	Y	-0-					49
09	2070	X	1644	-0-	-426	-0-	78	1	1566	2	Y	-0-					49
10	DLQ	G-10	1553	-0-	1553	1553	112	1	1440	2	Y	1					50
							1	9									

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE (LOBO) //CONT.// 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
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
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	110	1	651	2	N	5	6	1	5	8	133
							6	9									
06	840	N	753	-0-	-87	-0-	94	1	645	2	N	13	13	1			133
							14	9									
07	961	N	545	-0-	-416	-0-	89	1	456	2	N	-0-					133
08	775	N	379	-0-	-396	-0-	55	1	324	2	N	-0-					133
09	750	N	319	-0-	-431	-0-	49	1	270	2	N	-0-	21	1			112
10	558	N	456	-0-	-102	-0-	112	1	344	2	N	-0-					112

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
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	112	1	3123	2	N	8	31	1			27
							9	9									
06	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	98	1	2696	2	N	126	108	1			45
							139	9									
07	2945	X	2617	-0-	-328	-0-	108	1	2509	2	N	-0-					45
08	2945	X	2509	-0-	-436	-0-	112	1	2397	2	N	-0-					45
09	2850	X	2466	-0-	-384	-0-	108	1	2358	2	N	-0-					45
10	2945	X	2695	-0-	-250	-0-	112	1	2541	2	N	38					83
							42	9									

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE (LOBO 8100) 12006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HUGHES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 140166 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8390 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	422	1	1040	2	Y	4					24
							4	9									
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	365	1	937	2	Y	1					25
							1	9									
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	361	1	1037	2	Y	1					26
							1	9									
08	1457	N	1050	-0-	-407	-0-	302	1	744	2	Y	4					30
							4	9									
09	1290	N	250	-0-	-1040	-0-	72	1	178	2	Y	-0-					30
*10	DLQ G-10		1413	-0-	1413	1413	327	1	1084	2	Y	2					32
							2	9									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE (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
05	DLQ G-10		1482	-0-	1482	3201	426	1	1052	2	Y	4					35
							4	9									
06	1300	N	1628	-0-	328	3529	456	1	1171	2	Y	1					36
							1	9									
07	3100	N	1885	-0-	-1215	2314	487	1	1397	2	Y	1					37
							1	9									
08	3100	N	1442	-0-	-1658	656	414	1	1022	2	Y	5					42
							6	9									
09	1620	N	461	-0-	-1159	-0-	133	1	328	2	Y	-0-					42
*10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	521	1	1725	2	Y	4					46
							4	9									

BRUNI (OHERN) 12629 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI, A. M. ESTATE -B- WELL #: 2 RRCID -> 186148 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2588 - 2592

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-

KHB WELL #: 1 RRCID -> 190137 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 2502 - 2916

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

BRUNI (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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

BRUNI (2300) //CONT.// 12629 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
MARTIN, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 153843 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2354 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	0	N	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI, NORTH (1100) 12631 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
RADIUS OPERATING, LLC 687835
CUELLAR, J. V. -C- WELL #: 2 RRCID -> 045158 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 2590 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C' WELL #: 8 RRCID -> 173548 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 8727 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	2214	-0-	-483	-0-	504	1	1710	2	N	-0-					1
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	499	1	1587	2	N	-0-					1
07	2480	N	2258	-0-	-222	-0-	557	1	1701	2	N	-0-					1
08	2201	N	2066	-0-	-135	-0-	521	1	1545	2	N	-0-					1
09	2100	N	1504	-0-	-596	-0-	358	1	1146	2	N	-0-					1
10	2263	N	768	-0-	-1495	-0-	186	1	582	2	N	-0-					1

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
05	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	1082	1	3669	2	N	4					12
							4	9									
06	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	1037	1	3296	2	N	-0-					12
07	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	1155	1	3528	2	N	1					13
							1	9									
08	4185	X	4060	-0-	-125	-0-	1024	1	3036	2	N	-0-					13
09	4050	X	3877	-0-	-173	-0-	922	1	2955	2	N	-0-					13
10	4185	X	4026	-0-	-159	-0-	976	1	3050	2	N	-0-					13

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 6ST RRCID -> 183389 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9215 - 9230

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 261379 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9100 - 9460

05	2387	X	1145	-0-	-1242	-0-	260	1	883	2	N	2					5
							2	9									
06	2160	X	1317	-0-	-843	-0-	315	1	1002	2	N	-0-					5
07	1302	X	1118	-0-	-184	-0-	276	1	842	2	N	-0-					5
08	1302	X	627	-0-	-675	-0-	158	1	469	2	N	-0-					5
09	1320	X	1073	-0-	-247	-0-	255	1	818	2	N	-0-					5
10	1364	X	1015	-0-	-349	-0-	246	1	769	2	N	-0-					5

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 9 RRCID -> 176812 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9146 - 9210

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 7 RRCID -> 196041 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 2530 - 6223

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI, SE. (2940) 12635 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
MARTIN, ALBERT TRUSTEE WELL #: 12 RRCID -> 092000 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2943 - 2949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		180	-0-	180	180	180	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
08	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	79	1	1014	2	N	-0-					-0-
							271	3									
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	135	1	1592	2	N	-0-					-0-
							427	3									
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	164	1	1602	2	N	-0-					-0-
							451	3									
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	162	1	1433	2	N	-0-					-0-
							413	3									
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	157	1	1367	2	N	-0-					-0-
							399	3									
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 4 T RRCID -> 118511 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9968 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
05	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	97	1	1242	2	N	-0-					26
							332	3									
06	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	100	1	1188	2	N	1					27
							318	3	1	9							
07	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	122	1	1190	2	N	-0-					27
							335	3									
08	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	133	1	1167	2	N	2					29
							336	3	2	9							
09	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	128	1	1120	2	N	-0-					29
							327	3									
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					29

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 215464 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 26 RRCID -> 216021 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7373 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					1
							16	3									
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	22	2	N	-0-	1	1			-0-
							6	3									
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
							5	3									
08	93	N	30	-0-	-63	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
							7	3									
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
							1	3									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 114 RRCID -> 265903 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	5117	-0-	-215	-0-	292	1	3727	2	N	94					127
							995	3	103	9							
06	5070	X	4761	-0-	-309	-0-	299	1	3519	2	N	-0-					127
							943	3									
07	5239	X	4996	-0-	-243	-0-	370	1	3609	2	N	-0-					127
							1017	3									
08	5115	X	4885	-0-	-230	-0-	396	1	3485	2	N	-0-					127
							1004	3									
09	4950	X	4681	-0-	-269	-0-	383	1	3326	2	N	-0-					127
							972	3									
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					127

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	-0-					-0-
							19	3									
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-					-0-
							23	3									
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-
							19	3									
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-
							23	3									
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	102	2	N	-0-					-0-
							30	3									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BUENA SUERTE, N. (4800) 13019 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
STILLMAN WELL #: 1 RRCID -> 278520 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4900 - 4908

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CD NABORS (RINCON) 14221 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 2 RRCID -> 184840 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 2830 - 3014

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CD NABORS (VICKSBURG) 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 1 RRCID -> 187038 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9337 - 9854

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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

CLEOPATRA WELL #: 3 RRCID -> 204950 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9211 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEOPATRA WELL #: 4 RRCID -> 210447 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9190 - 9918

05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	186	1	1131	2	N	5					200
							6	9									
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	196	1	986	2	N	4					204
							4	9									
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	144	1	860	2	N	6	1	1			209
							7	9									
08	1333	N	941	-0-	-392	-0-	154	1	784	2	N	3					212
							3	9									
09	1200	N	912	-0-	-288	-0-	58	1	848	2	N	5					217
							6	9									
10	1023	N	935	-0-	-88	-0-	118	1	813	2	N	4					221
							4	9									

CLEOPATRA WELL #: 7 RRCID -> 223363 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CLEOPATRA WELL #: 6 RRCID -> 228098 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 9314 - 10166

05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	694	1	4221	2	Y	-0-					139
06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	701	1	3521	2	Y	-0-					139
07	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	686	1	4103	2	Y	9	4	1			144
							10	9									
08	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	828	1	4215	2	Y	-0-	1	1			143
09	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	274	1	4033	2	Y	-0-					143
*10	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	589	1	4046	2	Y	-0-					143

CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 228261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 228691 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 12317 PERF.10420 - 10450

05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					90
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					90
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					90
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					90
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					90
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
CLEOPATRA WELL #: 5 RRCID -> 235203 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	1117	1	6796	2	N	20	146	1			41
							22	9									
06	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	1259	1	6326	2	N	23					64
							25	9									
07	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	1198	1	7169	2	N	54	8	1			110
							59	9									
08	7378	X	6864	-0-	-514	-0-	1123	1	5717	2	N	22					132
							24	9									
09	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	497	1	7311	2	N	23					155
							25	9									
*10	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	1107	1	7608	2	N	22					177
							24	9									

VALLE GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 236571 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10709 - 10735

05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					35
06	300	N	2	-0-	-298	-0-	1	1	1	2	N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

CLEOPATRA WELL #: 9 RRCID -> 242848 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11176 - 11290

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 245368 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11721 PERF.10928 - 11006

05	1550	N	906	-0-	-644	-0-	402	1	490	2	N	13					140
							14	9									
06	840	N	757	-0-	-83	-0-	343	1	410	2	N	4					144
							4	9									
07	868	N	858	-0-	-10	-0-	356	1	502	2	N	-0-					144
08	899	N	528	-0-	-371	-0-	281	1	240	2	N	6					150
							7	9									
09	750	N	50	-0-	-700	-0-	32	1	18	2	N	-0-					150
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					150

CLEOPATRA WELL #: 11 RRCID -> 263111 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9194 - 9770

05	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	65	1	4116	2	N	71					119
							78	9									
06	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	62	1	3915	2	N	50	149	1			20
							55	9									
07	4154	X	3696	-0-	-458	-0-	60	1	3575	2	N	55	3	1			72
							61	9									
08	4247	X	4204	-0-	-43	-0-	67	1	4114	2	N	21					93
							23	9									
09	4110	X	3341	-0-	-769	-0-	54	1	3276	2	N	10					103
							11	9									
10	4247	X	3551	-0-	-696	-0-	58	1	3470	2	N	21					124
							23	9									

CABEZON (WILCOX 5900) 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI, A. M. EST., -B- WELL #: 2 RRCID -> 009640 COMPL. DATE 03/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	51	-0-	-135	-0-	11	1	40	3	Y	-0-	15	1			1
06	180	N	18	-0-	-162	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					1
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRUNI, A. M. EST., -C- WELL #: 1 RRCID -> 009641 COMPL. DATE 05/06/1961 TOTAL DEPTH 6510 PERF. N/A

05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	146	1	521	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRUNI, A. M. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 009644 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 6032

05	620	N	542	-0-	-78	-0-	118	1	422	3	Y	2	58	1			6
							2	9									
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	101	1	715	3	Y	2					8
							2	9									
*07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	89	1	622	3	Y	3					11
							3	9									
*08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	100	1	667	3	Y	1					12
							1	9									
*09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	122	1	602	3	Y	3					15
							3	9									
*10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	127	1	642	3	Y	4					19
							4	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 175609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056

05	310	N	265	-0-	-45	-0-	33	1	232	2	Y	-0-					13
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	34	1	245	2	Y	-0-					13
07	310	N	274	-0-	-36	-0-	74	1	200	2	Y	-0-					13
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	41	1	286	2	Y	-0-					13
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	45	1	210	2	Y	-0-					13
*10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	49	1	132	2	Y	-0-					13

SLATOR RANCH WELL #: E 3S RRCID -> 242713 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5

CABEZON, E. (WILCOX 6700) 14453 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI, A. M. ESTATE WELL #: 3B RRCID -> 266121 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	625	1	2227	3	Y	2	90	1			8
							2	9									
06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	341	1	2472	3	Y	10					18
							11	9									
*07	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	373	1	2674	3	Y	12					30
							13	9									
*08	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	362	1	2400	3	Y	6					36
							7	9									
*09	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	478	1	2369	3	Y	13					49
							14	9									
10	2976	X	2761	-0-	-215	-0-	441	1	2302	3	Y	16					65
							18	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BMT B TR5 WELL #: 11 RRCID -> 241639 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5885 - 6120

05	837	X	315	-0-	-522	-0-	315	3			Y	-0-	5	1			-0-
06	810	X	309	-0-	-501	-0-	13	1	296	3	Y	-0-					-0-
07	837	X	423	-0-	-414	-0-	19	1	404	3	Y	-0-					-0-
08	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	108	1	2274	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3039	-0-	39	39	140	1	2899	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

CABO (FRIO F) 14471 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
EIA WELL #: 2C RRCID -> 220933 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6554 - 6568

05	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-				13
06	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-				13
07	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-				13
08	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2			N	-0-				13
09	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-					N	-0-				13
10	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-					N	-0-				13

CERDA WELL #: 1 C RRCID -> 223780 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6464

05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-				-0-
10	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

05	3131	X	2672	-0-	-459	B	-0-	2672	2			N	-0-				105
06	3030	X	2568	-0-	-462	B	-0-	2518	2	50	9	N	45				150
07	3131	X	2192	-0-	-939	B	-0-	2145	2	47	9	N	43	185	1		8
08	2945	X	2528	-0-	-417	B	-0-	2528	2			N	-0-				8
09	2580	X	2144	-0-	-436	B	-0-	2125	2	19	9	N	17				25
10	2666	X	1982	-0-	-684	B	-0-	1974	2	8	9	N	7				32

REYNA WELL #: 1 RRCID -> 269945 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6302 - 6316

05	11036	X	10796	-0-	-240	B	-0-	10697	2	99	9	N	90	186	1		43
06	10680	X	9438	-0-	-1242	B	-0-	9386	2	52	9	N	47				90
07	11036	X	8562	-0-	-2474	B	-0-	8520	2	42	9	N	38	50	1		78
08	11036	X	9492	-0-	-1544	B	-0-	9436	2	56	9	N	51				129
09	10680	X	8478	-0-	-2202	B	-0-	8431	2	47	9	N	43				172
10	10788	X	9414	-0-	-1374	B	-0-	9350	2	64	9	N	58	193	1		37

CABO (FRIO G) 14471 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
CERDA WELL #: 1 T RRCID -> 210426 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6724 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3990	X	3990	-0-	-0- B	-0-	3987	2	3	9	N	3					181
06	3591	X	3591	-0-	-0- B	-0-	3591	2			N	-0-					181
07	4799	X	4799	-0-	-0- B	-0-	4793	2	6	9	N	5					186
08	4961	X	4961	-0-	-0- B	-0-	4961	2			N	-0-					186
09	4771	X	4771	-0-	-0- B	-0-	4770	2	1	9	N	1	1	8			186
*10	4554	X	4554	-0-	-0- B	-0-	4552	2	2	9	N	2					188

EIA WELL #: 1 RRCID -> 212647 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6719 - 6735

05	7254	X	6857	-0-	-397 B	-0-	6833	2	24	9	N	22					111
06	7020	X	6347	-0-	-673 B	-0-	6347	2			N	-0-					111
07	7254	X	6458	-0-	-796 B	-0-	6370	2	88	9	N	80	191	1			-0-
08	7254	X	6275	-0-	-979 B	-0-	6244	2	31	9	N	28					28
09	7020	X	5513	-0-	-1507 B	-0-	5478	2	35	9	N	32					60
10	6851	X	5861	-0-	-990 B	-0-	5828	2	33	9	N	30					90

CATLETT WELL #: 1 RRCID -> 220733 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6643 - 6725

05	9703	X	8149	-0-	-1554 B	-0-	8135	2	14	9	N	13					164
06	9390	X	8309	-0-	-1081 B	-0-	8309	2			N	-0-					164
07	9455	X	7864	-0-	-1591 B	-0-	7864	2			N	-0-	124	1			40
08	8717	X	8717	-0-	-0- B	-0-	8713	2	4	9	N	4					44
09	8310	X	7942	-0-	-368 B	-0-	7920	2	22	9	N	20					64
10	8587	X	7765	-0-	-822 B	-0-	7747	2	18	9	N	16					80

EIA WELL #: 2T RRCID -> 220936 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6832 - 6846

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
07	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					69
08	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					69
09	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					69
*10	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					69

USFW WELL #: 1 RRCID -> 221597 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6667 - 6703

05	8360	X	8360	-0-	-0- B	-0-	8354	2	6	9	N	5					26
06	7913	X	7913	-0-	-0- B	-0-	7913	2			N	-0-					26
07	9039	X	9039	-0-	-0- B	-0-	9039	2			N	-0-					26
08	7758	X	7758	-0-	-0- B	-0-	7758	2			N	-0-					26
09	6840	X	5939	-0-	-901 B	-0-	5939	2			N	-0-					26
*10	8446	X	8446	-0-	-0- B	-0-	8446	2			N	-0-					26

CADENA (HOCKLEY 3) 14537 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APEX ENERGY, INC. 027424
CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 213307 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4573 - 4576

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CADENA (YEGUA 5700) 14537 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, GENARO WELL #: 1 RRCID -> 194977 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5716 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	306	2	6	9	N	5					45
06	330	N	230	-0-	-100	-0-	230	2			N	-0-					45
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	319	2	1	9	N	1					46
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	324	2	2	9	N	2					48
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	N	1	15	1			34
10	310	N	223	-0-	-87	-0-	221	2	2	9	N	2					36

CADENA (3600) 14537 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
ALMA GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 281883 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 3608 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

GUERRA BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 246240 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 16400 PERF. 16091 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	119	1	651	3	N	-0-					63
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	150	1	831	3	N	-0-					63
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	128	1	823	3	N	-0-					63
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	115	1	803	3	N	-0-					63
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	103	1	564	3	N	-0-					63
10	651	N	219	-0-	-432	-0-	28	1	191	3	N	-0-					63

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J.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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146858 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14253 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150211 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14456 - 15657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	DLQ G-10		1811	-0-	1811	3840	1772	2	39	9	Y	35	30	1			20
06	DLQ G-10		1327	-0-	1327	5167	1297	2	30	9	Y	27	45	1			2
07	3000	N	1628	-0-	-1372	3795	1591	2	37	9	Y	34	30	1			6
08	3100	N	1375	-0-	-1725	2070	1342	2	33	9	Y	30	30	1			6
09	3000	N	1372	-0-	-1628	442	1342	2	30	9	Y	27	30	1			3
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					3

J. C. MANN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191413 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 15860 PERF.14131 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196646 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14280 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JERICO LTD. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212867 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		4083	-0-	4083	8642	3996	2	87	9	Y	79	69	1			88
06	DLQ G-10		3299	-0-	3299	11941	3235	2	64	9	Y	58	97	1			49
07	15820	X	3879	-0-	-11941	-0-	3798	2	81	9	Y	74	64	1			59
08	4433	X	3264	-0-	-1169	-0-	3192	2	72	9	Y	65	65	1			59
09	4290	X	3254	-0-	-1036	-0-	3192	2	62	9	Y	56	64	1			51
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					51

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217454 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		18373	-0-	18373	35307	18023	2	350	9	Y	318	278	1			358
06	DLQ G-10		14312	-0-	14312	49619	14039	2	273	9	Y	248	416	1			190
07	66974	X	17355	-0-	-49619	-0-	17006	2	349	9	Y	317	275	1			232
08	18383	X	18151	-0-	-232	-0-	17846	2	305	9	Y	277	278	1			231
09	18116	X	18116	-0-	-0-	-0-	17846	2	270	9	Y	245	276	1			200
10	18383	X	NO RPT	-0-	-18383	-0-					Y	NO RPT					200

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
MANN, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235265 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14260 - 15614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	71	X	-0-	-0-	-71	-0-					N	-0-					-0-
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
GARZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153649 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14712 - 14856

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 7091 RRCID -> 160004 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8816 - 8847

05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	2	N	-0-					187
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	N	-0-					187
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	25	1	194	2	N	-0-					187
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	10	1	74	2	N	-0-					187
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					187
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					187

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 166322 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9238 - 9388

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH WELL #: 6492 RRCID -> 171580 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9142 - 9398

05	186	N	141	-0-	-45	-0-	16	1	111	2	N	13					170
							14	9									
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	13	1	85	2	N	2					172
							2	9									
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	139	2	N	15					187
							17	9									
08	155	N	61	-0-	-94	-0-	7	1	54	2	N	-0-					187
*09	90	N	19	-0-	-71	-0-	2	1	11	2	N	5					192
							6	9									
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	172	1			20

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) //CONT.// 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 7096 RRCID -> 175360 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		837	-0-	837	837	103	1	724	2	Y	9					172
							10	9									
06	DLQ G-10		832	-0-	832	1669	107	1	718	2	Y	6					178
							7	9									
07	DLQ G-10		844	-0-	844	2513	96	1	746	2	Y	2					180
							2	9									
08	3000	N	886	-0-	-2114	399	103	1	775	2	Y	7					187
							8	9									
09	1245	N	846	-0-	-399	-0-	134	1	712	2	Y	-0-					187
10	837	N	279	-0-	-558	-0-	74	1	205	2	Y	-0-					187

CAGE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 195882 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10122

05	558	N	538	-0-	-20	-0-	57	1	402	2	N	72					265
							79	9									
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	69	1	464	2	N	22					287
							24	9									
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	61	1	472	2	N	30					317
							33	9									
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	59	1	443	2	N	38					355
							42	9									
09	570	N	468	-0-	-102	-0-	72	1	383	2	N	12	190	1			177
							13	9									
10	558	N	201	-0-	-357	-0-	53	1	148	2	N	-0-					177

ROYKO OIL COMPANY 732198
PAINTER, F. WELL #: 1 RRCID -> 202925 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10222 - 10249

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - PLUGGED 11/21/16

CAGE RANCH (MYRICK 5) 14611 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201881 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8522 - 8544

05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					176
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	2	N	-0-					176
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					176
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					176
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	2	N	-0-					176

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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (6900) 14611 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH I WELL #: 6491 RRCID -> 165993 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7300 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

CAGE RANCH (7400) 14611 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH 725 WELL #: 1 RRCID -> 174910 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7909 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-			67
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			67
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-			67
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			67
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			67
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			67

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAGE RANCH (VXBG. 7990) 14611 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BXP OPERATING, LLC 042191
CAGE RANCH 656 WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			130
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			130
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			130
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			130
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			130
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	12					N	NO RPT			130

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2015

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.) 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
05	1984	N	1651	-0-	-333	-0-	204	1	1427	2	N	18					118
							20	9									
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	223	1	1499	2	N	-0-					118
07	1767	N	1217	-0-	-550	-0-	139	1	1078	2	N	-0-					118
08	1643	N	1059	-0-	-584	-0-	125	1	934	2	N	-0-					118
09	1710	N	1567	-0-	-143	-0-	248	1	1319	2	N	-0-					118
*10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	408	1	1136	2	N	-0-					118

CAGE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 244845 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG) 14611 837 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH STATE GAS UNIT I WELL #: 7103 RRCID -> 191885 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8023 - 8300

05	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	58	1	404	2	N	4				120
								4	9								
06	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	49	1	326	2	N	-0-				120
07	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	45	1	345	2	N	-0-				120
08	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	64	1	476	2	N	7				127
								8	9								
09	390	N	292	-0-	-98	B	-0-	46	1	246	2	N	-0-				127
*10	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	112	1	311	2	N	-0-				127

CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (8080 VICKSBURG) 14611 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARLAND LASATER WELL #: 11 RRCID -> 217391 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8092 - 8170

05	6820		30	-0-	-6790		-0-	12	1	18	2	N	-0-				42
06	6600		-0-	-0-	-6600		-0-					N	-0-				42
07	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				42
08	31	#	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-				42
09	30	#	-0-	-0-	-30		-0-					N	-0-				42
10	31	#	2	-0-	-29		-0-	2	2			N	-0-				42

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
05	217	N	107	-0-	-110	-0-	13	1	94	2	N	-0-					157
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	13	1	89	2	N	8					165
							9	9									
07	124	N	76	-0-	-48	-0-	9	1	67	2	N	-0-					165
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	N	-0-					165
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					165
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					165

CAGE RANCH 648 WELL #: 1 RRCID -> 180874 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 191399 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8545 - 8636

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 194046 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8234 - 8340

05	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					158
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	5	1	35	2	N	-0-					158
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	6	1	49	2	N	-0-					158
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	N	-0-					158
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					158
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					158

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG) 14611 884 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 7101 RRCID -> 191837 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8056 - 8090

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 194508 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 8592 - 8607

05	310	N	211	-0-	-99	-0-	25	1	174	2	N	11					73
							12	9									
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	30	1	198	2	N	7					80
							8	9									
07	248	N	168	-0-	-80	-0-	18	1	141	2	N	8					88
							9	9									
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	22	1	167	2	N	5					93
							6	9									
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	38	1	200	2	N	5					98
							6	9									
10	155	N	26	-0-	-129	-0-	7	1	19	2	N	-0-					98

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
05	13733	X	11630	-0-	-2103	-0-	1451	1	10144	2	N	32					177
							35	9									
06	13290	X	12239	-0-	-1051	-0-	1581	1	10625	2	N	30					207
							33	9									
07	13733	X	13075	-0-	-658	-0-	1493	1	11546	2	N	33					240
							36	9									
08	13578	X	13119	-0-	-459	-0-	1540	1	11538	2	N	37					277
							41	9									
09	13020	X	11519	-0-	-1501	-0-	1815	1	9671	2	N	30					307
							33	9									
10	13082	X	6388	-0-	-6694	-0-	1684	1	4690	2	N	13					320
							14	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH STATE-TRACT WELL #: 2601 RRCID -> 196015 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 8534 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	15	-0-	-171	-0-	2	1	13	2	N	-0-					105
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	5	1	30	2	N	-0-					105
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-					105
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					105
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					105
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					105

CAGE RANCH WELL #: 291 RRCID -> 245154 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8575 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	11	1	79	2	N	-0-					137
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	18	1	124	2	N	-0-					137
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	2	N	-0-					137
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	6	1	41	2	N	-0-					137
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					137
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					137

CAGE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 246620 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8752 - 8849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	N	-0-					93
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	18	1	122	2	N	-0-					93
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	N	-0-					93
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	2	N	-0-					93
09	150	N	33	-0-	-117	-0-	5	1	28	2	N	-0-					93
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					93

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG) 14611 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 7097-T RRCID -> 180264 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10434 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					60
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					60
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					60
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CAGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 191710 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9872 - 9942

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 165942 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8260 - 8266

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CALALLEN (5400) 14683 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
MATTIE SUE CARDWELL WELL #: 1 RRCID -> 281457 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5381 - 5389

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

CALALLEN (6900) 14683 464 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WALLIS ENERGY, INC. 893997
BEVLY WELL #: 1 RRCID -> 283137 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6869 - 6873

05	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

CALALLEN, WEST (4900) 14690 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
R.C.I. ENERGY 685838
BALLARD, C. F. WELL #: 2 C RRCID -> 111403 COMPL. DATE 05/22/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4936 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.) 14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 135453 COMPL. DATE 05/26/1990 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6238 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 136 RRCID -> 153170 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6036 - 6113

05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	119	1	1947	2	N	5	6	1			5
							6	9									
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	149	1	2237	2	N	7	11	1			1
							8	9									
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	141	1	1815	2	N	4					5
							4	9									
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	133	1	1792	2	N	3					8
							3	9									
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	155	1	1713	2	N	5	5	1			8
							6	9									
*10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	145	1	1731	2	N	6	11	1			3
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238

05	3472	X	3380	-0-	-92	-0-	195	1	3179	2	N	5	6	1			5
							6	9									
06	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	236	1	3533	2	N	7	11	1			1
							8	9									
07	3627	X	3455	-0-	-172	-0-	248	1	3203	2	N	4					5
							4	9									
08	3627	X	3117	-0-	-510	-0-	216	1	2898	2	N	3					8
							3	9									
09	3780	X	2871	-0-	-909	-0-	238	1	2627	2	N	5	5	1			8
							6	9									
10	3906	X	3270	-0-	-636	-0-	253	1	3010	2	N	6	11	1			3
							7	9									

CAMARON GRANDE (11,800) 14989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA, M.G. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 127637 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 11788 - 11804

05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3491	-0-	-649	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3137	-0-	-1141	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3913	-0-	-365	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2851	-0-	-1024	-0-	2851	2			N	-0-					-0-

CAMARON GRANDE (11,800) //CONT.// 14989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 131596 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11812 - 11966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON (E, UPPER) 15030 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 125275 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4134 - 4137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON (FRIO 3900) 15030 533 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
LYONS, HELENE WELL #: 1 RRCID -> 009696 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3934 - 3944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON, NW (FRIO G-2) 15034 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA, JUAN M. WELL #: 3 RRCID -> 135457 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4304 - 4322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP FOLLOWER (YEGUA) 15087 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 82 NCT 25 WELL #: 1 RRCID -> 155617 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 2870 - 2910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
GREEHEYCO, INC. 330145
TOBIN ARMSTRONG 7X WELL #: 1 RRCID -> 254825 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 13401 PERF.10620 - 10626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
ARMSTRONG, CHARLES M. WELL #: 87 RRCID -> 172814 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5344 - 5422

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 2 T RRCID -> 202846 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9457 - 9686

05	DLQ G-10	187	-0-	187	187	36	1	56	3	Y	40	38	1			13
						51	4	44	9							
06	DLQ G-10	229	-0-	229	416	44	1	115	3	Y	47	37	1			23
						18	4	52	9							
07	540 N	124	-0-	-416	-0-	22	1	63	3	Y	35	32	1			26
						39	9									
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	25	1	46	3	Y	12	22	1			16
						8	4	13	9							
09	240 N	97	-0-	-143	-0-	23	1	52	3	Y	15	19	1			12
						5	4	17	9							
10	124 N	73	-0-	-51	-0-	18	1	41	3	Y	13	9	1			16
						14	9									

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 3 RRCID -> 203505 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9531 - 9641

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 6 RRCID -> 207048 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6649 - 9438

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 7 RRCID -> 208655 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 6436 - 9144

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 5 RRCID -> 208656 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9062 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		365	-0-	365	365	95	1	139	3	Y	-0-					-0-
							131	4									
06	DLQ G-10		327	-0-	327	692	82	1	213	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
07	817	N	125	-0-	-692	-0-	32	1	93	3	Y	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	70	1	126	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	91	1	212	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	137	1	312	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 4 RRCID -> 208657 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6637 - 9228

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 9 RRCID -> 208718 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8607 - 9202

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 10 RRCID -> 211347 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 7738 - 9172

05	DLQ G-10		1543	-0-	1543	1543	377	1	566	3	Y	68	73	1			20
							525	4	75	9							
06	DLQ G-10		1413	-0-	1413	2956	336	1	885	3	Y	53	47	1			26
							134	4	58	9							
07	2000	N	1357	-0-	-643	2313	334	1	943	3	Y	73	57	1			42
							80	9									
08	3100	N	937	-0-	-2163	150	288	1	525	3	Y	30	43	1			29
							91	4	33	9							
09	1997	N	1847	-0-	-150	-0-	496	1	1155	3	Y	71	65	1			35
							118	4	78	9							
10	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	383	1	865	3	Y	81	45	1			71
							3	4	89	9							

TOBIN ARMSTRONG WELL #: 12 RRCID -> 223881 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9878 - 9880

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		231	-0-	231	231	59	1	89	3	Y	1	1	1			-0-
							82	4	1	9							
06	DLQ G-10		495	-0-	495	726	122	1	324	3	Y	-0-					-0-
							49	4									
07	890	N	164	-0-	-726	-0-	42	1	122	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	258	1	600	3	Y	-0-					-0-
							62	4									
*10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	176	1	398	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1908	-0-	1908	1908	485	1	730	3	Y	15	15	1			4
							676	4	17	9							
06	DLQ G-10		1857	-0-	1857	3765	456	1	1202	3	Y	15	12	1			7
							182	4	17	9							
07	2000	N	3074	-0-	1074	4839	803	1	2271	3	Y	-0-	7	1			-0-
08	3100	N	1786	-0-	-1314	3525	565	1	1032	3	Y	9	6	1			3
							179	4	10	9							
09	3000	N	1964	-0-	-1036	2489	548	1	1275	3	Y	9	9	1			3
							131	4	10	9							
*10	3100	N	1601	-0-	-1499	990	486	1	1101	3	Y	9	5	1			7
							4	4	10	9							

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
BNP WELL #: 1 RRCID -> 257075 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10466 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 269599 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8902 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANDELARIA, EAST (DEEP FRIO) 15265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
ARMSTRONG WELL #: RRCID -> 181794 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14990 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2009

CANDY B. (ANDERSON SAND 9500) 15274 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY WELL #: 5 RRCID -> 195196 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9446 - 9656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 825 RRCID -> 265102 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2886 - 2906

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 802C RRCID -> 265839 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 2884 - 2898

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CANELO (I-08, S) 15289 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CROCKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261223 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9635 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11992	X	11992	-0-	-0- B	-0-	689	1	11240	3	N	57					81
							63	9									
06	7500	X	6354	-0-	-1146 B	-0-	506	1	5813	3	N	32					113
							35	9									
07	10614	X	10614	-0-	-0- B	-0-	663	1	9912	3	N	35					148
							39	9									
08	11869	X	11869	-0-	-0- B	-0-	744	1	11071	3	N	49					197
							54	9									
09	8351	X	8351	-0-	-0- B	-0-	523	1	7819	3	N	8	178	1			27
							9	9									
*10	9412	X	9412	-0-	-0- B	-0-	619	1	8720	3	N	66					93
							73	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197285 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9488 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16921	X	16921	-0-	-0- B	-0-	1320	1	15516	2	N	77	193	1			30
							85	9									
06	14334	X	14334	-0-	-0- B	-0-	1132	1	13202	2	N	-0-					30
07	16176	X	16176	-0-	-0- B	-0-	1313	1	14755	2	N	98					128
							108	9									
08	15412	X	15412	-0-	-0- B	-0-	1258	1	14031	2	N	112	195	1			45
							123	9									
09	16144	X	16144	-0-	-0- B	-0-	1229	1	14874	2	N	37					82
							41	9									
*10	15721	X	15721	-0-	-0- B	-0-	1172	1	14479	2	N	64					146
							70	9									

CANELO CAMOODI (LOWER VICKSBURG) 15300 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 51 RRCID -> 201882 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15608 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (5100) 15401 051 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
REMORA OPERATING, LLC 701613
RAMEY, ALEX WELL #: 4 RRCID -> 147013 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5212 - 5218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEX RAMEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217450 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5644 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146

CANO-MEXICO (6450) 15401 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
REMORA OPERATING, LLC 701613
RAMEY, ALEX UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171636 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6470 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		4316	-0-	4316	8829	4316	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4916	-0-	4916	13745	4916	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3040	-0-	3040	16785	3040	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2833	-0-	2833	19618	2833	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2833	-0-	2833	22451	2833	2			Y	-0-					-0-
10		0	2881	-0-	2881	25332	2881	2			Y	-0-					-0-

CANO-MEXICO (6700) 15401 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
REMORA OPERATING, LLC 701613
RAMEY, ALEX WELL #: 2 U RRCID -> 009732 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (6800) 15401 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
REMORA OPERATING, LLC 701613
RAMEY, ALEX WELL #: 2L RRCID -> 175697 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 6820 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		7160	-0-	7160	15340	7160	2			Y	-0-					130
06	DLQ G-10		7486	-0-	7486	22826	7486	2			Y	-0-					130
07	DLQ G-10		7093	-0-	7093	29919	7093	2			Y	-0-					130
08	DLQ G-10		6610	-0-	6610	36529	6610	2			Y	-0-					130
09	DLQ G-10		6610	-0-	6610	43139	6610	2			Y	-0-					130
10		0	6723	-0-	6723	49862	6723	2			Y	-0-					130

CANO-MEXICO (7590) 15401 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
ALEX RAMEY WELL #: 8 RRCID -> 274970 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7500 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (8550) 15401 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
CONRAD, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 088445 COMPL. DATE 05/10/1980 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8555 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
ESCOBAR UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 158910 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ESCOBAR WELL #: 3 RRCID -> 181294 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			129

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MUNOZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141972 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 6028

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

MUNOZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149102 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MUNOZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149909 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6016 - 6044

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESCOBAR WELL #: 2 RRCID -> 182806 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6441 - 6531

05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY 6700) 15497 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 243722 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6573 - 6652

05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

CAPTAIN LUCEY (U-3) 15519 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 163986 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5060 - 5074

05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (V) 15519 288 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 148497 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5188 - 5192

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3400) 15519 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE -C- WELL #: 2 RRCID -> 009741 COMPL. DATE 05/07/1952 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

05	403	N	250	-0-	-153	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	390	N	250	-0-	-140	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	403	N	36	-0-	-367	-0-	36	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3550) 15519 486 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
POPE, W. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 009742 COMPL. DATE 09/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3800) 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147743 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 3771 - 3775

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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

05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					45
06	DLQ G-10		296	-0-	296	296	296	2			Y	-0-					45
07	DLQ G-10		569	-0-	569	865	569	2			Y	-0-					45
08	900	N	494	-0-	-406	459	494	2			Y	-0-					45
09	726	N	267	-0-	-459	-0-	267	2			Y	-0-					45
10	558	N	60	-0-	-498	-0-	60	2			Y	-0-					45

BLUNDELL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 148495 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3774 - 3779

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 149287 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 3760 - 3766

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3860) 15519 514 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 7 RRCID -> 148392 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 3866 - 3872

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3860) //CONT.// 15519 514 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. //CONT.// 684588
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (4000) 15519 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 009744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4000 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 009747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3978 - 3989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (4100) 15519 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 009751 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3453 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (4100 H-1) 15519 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 148326 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4058 - 4149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CAPTAIN LUCEY (4300) 15519 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 147421 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4283 - 4288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CAPTAIN LUCEY (4700) 15519 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 4 RRCID -> 119272 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4553 - 4559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (4925) 15519 774 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
BLUNDELL, F. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 062311 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 5271 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH 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
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					53
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					53
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					53
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					53
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					53
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					53

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND) 15519 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 165916 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4986 - 4996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (5430) 15519 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
HARPER HEFTE, INC. 357865
W.D. FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 280780 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5555 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/28/2018

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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARO CREEK (YEGUA 15) 15774 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

CARO CREEK (YEGUA 21) 15774 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 235487 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7114 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	1671	-0-	-933	-0-	1671	2			N	-0-					90
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					90
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					90
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					90
09	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					90
*10	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	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
05	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	2			N	-0-					-0-
06	900	N	363	-0-	-537	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
*10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	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

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO NATIONAL BANK WELL #: 1A RRCID -> 094497 COMPL. DATE 06/22/1981 TOTAL DEPTH 2276 PERF. 2095 - 2099

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINA-TX (3000) 15829 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL WELL #: 4336 RRCID -> 204234 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2650 - 2653

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAROLINA-TEX, N.(WILCOX) 15831 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL - STATE WELL #: 1 RRCID -> 068868 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					112
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					112
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					112
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					112
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					112
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

CARRL RANCH (2ND YEGUA SAND) 15929 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
CARL, W. E. WELL #: RRCID -> 179540 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7608 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2005

CASA VERDE (CLARK) 16140 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD AMOCO "Q" WELL #: 1 RRCID -> 119829 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6593 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 25 RRCID -> 124688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6472 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	445	1	9892	2					Y	34	71	1							79
							37	9																		
06	9540	X	9301	-0-	-239	-0-	431	1	8840	2					Y	27	65	1							41
							30	9																		
07	9765	X	7618	-0-	-2147	-0-	335	1	7255	2					Y	25									66
							28	9																		
08	10385	X	5586	-0-	-4799	-0-	233	1	5330	2					Y	21	55	1							32
							23	9																		
09	10050	X	3905	-0-	-6145	-0-	159	1	3711	2					Y	32	42	1							22
							35	9																		
*10	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	160	1	3604	2					Y	14									36
							15	9																		

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 4 RRCID -> 103036 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	275	1	6110	2	Y	29	36	1			39
							32	9									
06	7440	X	6130	-0-	-1310	-0-	284	1	5820	2	Y	24	39	1			24
							26	9									
07	7688	X	4227	-0-	-3461	-0-	186	1	4020	2	Y	19					43
							21	9									
08	6944	X	4240	-0-	-2704	-0-	177	1	4040	2	Y	21	40	1			24
							23	9									
09	6210	X	3816	-0-	-2394	-0-	155	1	3615	2	Y	42	43	1			23
							46	9									
*10	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	164	1	3697	2	Y	18					41
							20	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 5 RRCID -> 103352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6578 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	203	1	4507	2	Y	15	18	1			20
							17	9									
06	4950	X	4916	-0-	-34	-0-	228	1	4673	2	Y	14	21	1			13
							15	9									
07	5115	X	3614	-0-	-1501	-0-	159	1	3443	2	Y	11					24
							12	9									
08	5115	X	3637	-0-	-1478	-0-	152	1	3471	2	Y	13	23	1			14
							14	9									
09	4920	X	3134	-0-	-1786	-0-	128	1	2978	2	Y	25	25	1			14
							28	9									
*10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	145	1	3272	2	Y	12					26
							13	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 7 RRCID -> 104939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6564 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	150	1	3331	2	Y	-0-	4	1			5
06	3120	X	3054	-0-	-66	-0-	142	1	2912	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	3224	X	2213	-0-	-1011	-0-	98	1	2115	2	Y	-0-					-0-
08	3224	X	2518	-0-	-706	-0-	106	1	2412	2	Y	-0-					-0-
09	3120	X	2098	-0-	-1022	-0-	86	1	2012	2	Y	-0-					-0-
*10	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	92	1	2079	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 9 RRCID -> 104940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6476 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	205	1	4552	2	Y	11	10	1			10
							12	9									
06	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	192	1	3943	2	Y	9	12	1			7
							10	9									
07	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	128	1	2779	2	Y	7					14
							8	9									
08	3937	X	3444	-0-	-493	-0-	144	1	3290	2	Y	9	14	1			9
							10	9									
09	3810	X	3360	-0-	-450	-0-	138	1	3200	2	Y	20	19	1			10
							22	9									
*10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	136	1	3075	2	Y	9					19
							10	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	137	1	3050	2	Y	9	8	1			9
							10	9									
06	3120	X	2826	-0-	-294	-0-	131	1	2687	2	Y	7	10	1			6
							8	9									
07	3224	X	2082	-0-	-1142	-0-	92	1	1983	2	Y	6					12
							7	9									
08	3193	X	2240	-0-	-953	-0-	94	1	2138	2	Y	7	13	1			6
							8	9									
09	3090	X	1726	-0-	-1364	-0-	71	1	1641	2	Y	13	12	1			7
							14	9									
*10	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	75	1	1684	2	Y	6					13
							7	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
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	67	1	1478	2	Y	8	11	1			13
							9	9									
06	1770	N	1305	-0-	-465	-0-	60	1	1238	2	Y	6	12	1			7
							7	9									
07	1674	N	1217	-0-	-457	-0-	53	1	1157	2	Y	6					13
							7	9									
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	72	1	1638	2	Y	10	14	1			9
							11	9									
09	1320	N	844	-0-	-476	-0-	34	1	798	2	Y	11	13	1			7
							12	9									
*10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	40	1	903	2	Y	5					12
							6	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
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	90	1	2004	2	Y	10	9	1			9
							11	9									
06	1830	N	1720	-0-	-110	-0-	80	1	1632	2	Y	7	10	1			6
							8	9									
07	1860	N	1164	-0-	-696	-0-	51	1	1106	2	Y	6					12
							7	9									
08	1953	N	1390	-0-	-563	-0-	58	1	1323	2	Y	8	13	1			7
							9	9									
09	1710	N	1663	-0-	-47	-0-	68	1	1573	2	Y	20	18	1			9
							22	9									
*10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	69	1	1558	2	Y	9					18
							10	9									

KHE RANGE WELL #: 1 RRCID -> 206632 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6062 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE FEE WELL #: 2 RRCID -> 207402 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2848	N	2498	-0-	-350	-0-	108	1	2390	2	Y	-0-					5
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	102	1	2095	2	Y	-0-					5
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	93	1	2010	2	Y	-0-					5
08	2232	N	1923	-0-	-309	-0-	81	1	1842	2	Y	-0-					5
09	2160	N	1454	-0-	-706	-0-	60	1	1394	2	Y	-0-					5
*10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	59	1	1323	2	Y	-0-					5

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

KHE "A" WELL #: 1 RRCID -> 208328 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 3 RRCID -> 208779 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7675 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A M" WELL #: 1 RRCID -> 209904 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6206 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 4 RRCID -> 209907 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	61	1	1351	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1227	-0-	-123	-0-	57	1	1170	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	778	-0-	-586	-0-	34	1	744	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	880	-0-	-515	-0-	37	1	843	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	564	-0-	-666	-0-	23	1	541	2	Y	-0-					-0-
*10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	21	1	483	2	Y	-0-					-0-

KHE "E" FEE WELL #: 4 RRCID -> 209909 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KHE FEE WELL #: 7 RRCID -> 211424 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2326	-0-	-774	110	100	1	2226	2	Y	-0-					10
06	2310	N	2024	-0-	-286	-0-	94	1	1930	2	Y	-0-					10
07	2573	N	1453	-0-	-1120	-0-	64	1	1389	2	Y	-0-					10
08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	105	1	2410	2	Y	-0-					10
09	2010	N	1939	-0-	-71	-0-	80	1	1859	2	Y	-0-					10
*10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	94	1	2112	2	Y	-0-					10

CASA VERDE (5600 SD) 16140 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PESCADITO STATE 2024 WELL #: 2 RRCID -> 281880 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82

CASAS (6756) 16162 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
OLIVAREZ DRESSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 115087 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6766 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDRO HILL (WILCOX) 16627 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC SEC 189 WELL #: 1 RRCID -> 141872 COMPL. DATE 03/29/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9535 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDRO HILL (1400) 16627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
DUVAL COUNTY RANCH CO., -G- WELL #: 3 RRCID -> 035381 COMPL. DATE 11/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDRO HILL, WEST (1400) 16633 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 2 RRCID -> 181029 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 1459 - 1466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CELICIA (WILCOX CARRIZO) 16665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO) 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 141433 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10160 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 28 RRCID -> 141742 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8988 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 35 RRCID -> 141945 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10208 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	43 1 13 9		248	2	Y	12					21
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	84 1 11 9		473	2	Y	10	26	1			5
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	39 1 15 9		200	2	Y	14					19
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	41 1 18 9		198	2	Y	16	1	6			34
09	570	N	142	-0-	-428	-0-	30 1 1 9		111	2	Y	1					35
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					35

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 142472 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10124 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 40 RRCID -> 142742 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8346 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	719	X	719	-0-	-0-	-0-	107	1	612	2	Y	-0-					2
06	691	X	691	-0-	-0-	-0-	103	1	577	2	Y	10	12	1			-0-
							11	9									
07	744	X	707	-0-	-37	-0-	113	1	579	2	Y	14					14
							15	9									
08	744	X	617	-0-	-127	-0-	106	1	511	2	Y	-0-					14
09	720	X	566	-0-	-154	-0-	120	1	445	2	Y	1					15
							1	9									
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					15

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 39 RRCID -> 144345 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 41 RRCID -> 161869 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8930 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	174	1	990	2	N	-0-					-0-
06	930	N	749	-0-	-181	-0-	113	1	636	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	458	-0-	-937	-0-	75	1	383	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	224	-0-	-954	-0-	38	1	186	2	N	-0-					-0-
09	750	N	71	-0-	-679	-0-	15	1	56	2	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178897 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10329 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 43 RRCID -> 178978 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9071 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	20	-0-	-104	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	17	1	98	2	N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	28	1	143	2	N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	91	1	442	2	N	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	106	1	395	2	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	149	1	847	2	N	-0-					7
06	870	N	793	-0-	-77	-0-	120	1	672	2	N	1	8	1			-0-
							1	9									
07	961	N	731	-0-	-230	-0-	119	1	610	2	N	2					2
							2	9									
08	992	N	828	-0-	-164	-0-	142	1	686	2	N	-0-					2
09	780	N	579	-0-	-201	-0-	123	1	456	2	N	-0-					2
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					2

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 49 RRCID -> 228451 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9425 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	199	1	1133	2	N	-0-					7
06	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	177	1	992	2	N	1	8	1			-0-
							1	9									
07	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	197	1	1007	2	N	1					1
							1	9									
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	228	1	1105	2	N	-0-					1
09	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	238	1	883	2	N	-0-					1
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					1

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 149186 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8710 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	17	1	90	2	N	-0-					29
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	217	1	1242	2	N	-0-					29
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	48	1	249	2	N	-0-					29
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	10	1	50	2	N	-0-					29
09	1230	N	182	-0-	-1048	-0-	32	1	150	2	N	-0-					29
10	248	N	65	-0-	-183	-0-	9	1	45	2	N	10					39
							11	9									

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 149614 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9069 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2390	-0-	-245	-0-	375	1	2015	2	N	-0-					29
06	2460	X	1926	-0-	-534	-0-	286	1	1640	2	N	-0-					29
07	2480	X	1902	-0-	-578	-0-	306	1	1596	2	N	-0-					29
08	2480	X	1800	-0-	-680	-0-	297	1	1503	2	N	-0-					29
09	2400	X	1795	-0-	-605	-0-	316	1	1479	2	N	-0-					29
*10	2387	X	1774	-0-	-613	-0-	310	1	1464	2	N	-0-					29

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 149682 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8847 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 10 RRCID -> 150159 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9075 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	90	1	484	2	N	-0-					65
06	510	N	431	-0-	-79	-0-	63	1	361	2	N	6					71
							7	9									
07	496	N	320	-0-	-176	-0-	51	1	265	2	N	4					75
							4	9									
08	589	N	370	-0-	-219	-0-	61	1	307	2	N	2					77
							2	9									
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	80	1	375	2	N	1					78
							1	9									
*10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	74	1	350	2	N	-0-					78

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 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
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	23	1	126	2	N	-0-					-0-
06	240	N	164	-0-	-76	-0-	24	1	140	2	N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	28	1	145	2	N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	42	1	210	2	N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	41	1	190	2	N	-0-					-0-
*10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	51	1	241	2	N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 152460 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292

05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	326	1	1752	2	N	14	92	1			22
							15	9									
06	1740	N	1647	-0-	-93	-0-	245	1	1402	2	N	-0-					22
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	361	1	1883	2	N	-0-					22
08	2108	N	1987	-0-	-121	-0-	328	1	1659	2	N	-0-					22
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	335	1	1567	2	N	10					32
							11	9									
10	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	331	1	1561	2	N	2					34
							2	9									

MCKENDRICK WELL #: 13 RRCID -> 152604 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7580 - 7604

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 157721 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8782 - 9164

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 159307 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8080 - 8100

05	868	N	775	-0-	-93	-0-	121	1	652	2	N	2	86	1			33
							2	9									
06	780	N	565	-0-	-215	-0-	83	1	476	2	N	5					38
							6	9									
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	179	1	934	2	N	-0-					38
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	140	1	710	2	N	-0-					38
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	175	1	818	2	N	1					39
							1	9									
*10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	174	1	823	2	N	-0-					39

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARTIN, S. J. A WELL #: 1 RRCID -> 165820 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9266 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	864	-0-	-35	-0-	186	1	678	2	N	-0-					14
06	840	N	749	-0-	-91	-0-	165	1	584	2	N	-0-					14
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	181	1	820	2	N	-0-					14
*08	868	N	843	-0-	-25	-0-	150	1	631	2	N	56					70
							62	9									
*09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	184	1	603	2	N	-0-					70
10	992	N	635	-0-	-357	-0-	58	1	577	2	N	-0-					70

MARTIN, S J WELL #: 1 RRCID -> 166087 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8980 - 8990

*05	2914	N	2532	-0-	-382	-0-	871	1	1660	2	N	1	159	1			39
							1	9									
*06	2550	N	2122	-0-	-428	-0-	731	1	1391	2	N	-0-					39
*07	2635	N	2565	-0-	-70	-0-	868	1	1697	2	N	-0-					39
*08	2542	N	1866	-0-	-676	-0-	751	1	1115	2	N	-0-					39
*09	2130	N	941	-0-	-1189	-0-	470	1	471	2	N	-0-					39
10	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					39

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 168551 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8232 - 8990

05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	33	1	175	2	N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	30	1	170	2	N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	35	1	185	2	N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	30	1	149	2	N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	33	1	155	2	N	-0-					-0-
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	42	1	200	2	N	-0-					-0-

MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614

05	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	241	1	879	2	N	48	157	1			66
							53	9									
06	1170	N	971	-0-	-199	-0-	213	1	755	2	N	3					69
							3	9									
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	227	1	1028	2	N	-0-					69
08	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	220	1	926	2	N	-0-					69
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	231	1	760	2	N	-0-					69
10	1240	N	517	-0-	-723	-0-	45	1	447	2	N	23					92
							25	9									

MCKENDRICK WELL #: 18 RRCID -> 193122 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9268

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCKENDRICK WELL #: 19 RRCID -> 193635 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8561 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1075	-0-	1075	2092	169	1	906	2	Y	-0-					3
06	1300	N	941	-0-	-359	1733	139	1	798	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
07	2726	N	993	-0-	-1733	-0-	160	1	833	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	917	-0-	-75	-0-	151	1	766	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	871	-0-	-59	-0-	153	1	716	2	Y	2					2
							2	9									
*10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	156	1	737	2	Y	1					3
							1	9									

MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 194081 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7538 - 7563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		141	-0-	141	1024	22	1	119	2	N	-0-					-0-
06	1159	X	135	-0-	-1024	-0-	20	1	115	2	N	-0-					-0-
07	217	N	74	-0-	-143	-0-	12	1	62	2	N	-0-					-0-
08	155	N	33	-0-	-122	-0-	5	1	28	2	N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	21	1	100	2	N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 20 RRCID -> 203853 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8582 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 22 RRCID -> 210581 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8494 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	27	1	147	2	N	-0-					40
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	23	1	132	2	N	-0-					40
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	32	1	167	2	N	-0-					40
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	27	1	135	2	N	-0-					40
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	27	1	126	2	N	-0-					40
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	27	1	128	2	N	-0-					40

MCKENDRICK WELL #: 21 RRCID -> 210585 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8626 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	807	-0-	-61	-0-	126	1	679	2	N	2					132
							2	9									
06	780	N	745	-0-	-35	-0-	111	1	633	2	N	1	91	1			42
							1	9									
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	139	1	726	2	N	-0-					42
08	806	N	793	-0-	-13	-0-	131	1	662	2	N	-0-					42
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	137	1	643	2	N	-0-					42
*10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	140	1	659	2	N	-0-					42

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222218 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8144 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	138	1			19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCKENDRICK "A" WELL #: 24 RRCID -> 225682 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8302 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	686	-0-	-213	-0-	108	1	578	2	N	-0-					85
06	660	N	417	-0-	-243	-0-	62	1	355	2	N	-0-	68	1			17
07	682	N	201	-0-	-481	-0-	32	1	169	2	N	-0-					17
08	682	N	324	-0-	-358	-0-	53	1	269	2	N	2					19
							2	9									
09	420	N	118	-0-	-302	-0-	21	1	97	2	N	-0-					19
*10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	60	1	285	2	N	-0-					19

MCKENDRICK "B" WELL #: 25 RRCID -> 226184 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8936 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	417	1	2244	2	N	7					127
							8	9									
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	346	1	1983	2	N	5					132
							6	9									
07	2480	N	2444	-0-	-36	-0-	392	1	2049	2	N	3					135
							3	9									
08	2666	N	2334	-0-	-332	-0-	384	1	1944	2	N	5	114	1			26
							6	9									
09	2340	N	2156	-0-	-184	-0-	379	1	1773	2	N	4					30
							4	9									
*10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	404	1	1906	2	N	12					42
							13	9									

MCKENDRICK "C" WELL #: 26 RRCID -> 226607 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7250 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	208	1	1121	2	N	-0-					83
*05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	206	1	1106	2	N	-0-					83
*06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	182	1	1041	2	N	-0-					83
*07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	208	1	1086	2	N	-0-					83
*08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	215	1	1087	2	N	-0-	65	1			18
*09	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	206	1	962	2	N	5					23
							6	9									
*10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	212	1	1000	2	N	-0-					23

MCKENDRICK, W. H. "A" WELL #: 23 RRCID -> 227843 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8084 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	307	1	1648	2	N	-0-	179	1			64
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	275	1	1577	2	N	-0-					64
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	311	1	1622	2	N	8					72
							9	9									
08	1953	N	1700	-0-	-253	-0-	280	1	1417	2	N	3					75
							3	9									
09	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	309	1	1446	2	N	3	35	1			43
							3	9									
10	1674	N	1572	-0-	-102	-0-	275	1	1295	2	N	2					45
							2	9									

MCKENDRICK WELL #: 8 RRCID -> 230733 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8581 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK WELL #: 27 RRCID -> 240359 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 8758 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	33	1	171	2	Y	-0-					122
*04	DLQ G-10		231	-0-	231	231	36	1	195	2	Y	-0-					122
*05	DLQ G-10		198	-0-	198	429	31	1	167	2	Y	-0-					122
*06	538	N	109	-0-	-429	-0-	16	1	93	2	Y	-0-					122
*07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	27	1	140	2	Y	-0-					122
*08	155	N	80	-0-	-75	-0-	13	1	67	2	Y	-0-					122
*09	120	N	85	-0-	-35	-0-	13	1	62	2	Y	9	111	1			20
							10	9									
*10	155	N	143	-0-	-12	-0-	25	1	118	2	Y	-0-					20

MCKENDRICK WELL #: 30 RRCID -> 242058 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8274 - 8320

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 242060 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9346 - 9398

05	310	N	267	-0-	-43	-0-	41	1	223	2	N	3					53
							3	9									
06	270	N	133	-0-	-137	-0-	20	1	113	2	N	-0-					53
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	47	1	243	2	N	-0-					53
08	279	N	229	-0-	-50	-0-	38	1	191	2	N	-0-					53
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	33	1	154	2	N	-0-					53
*10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	51	1	241	2	N	-0-					53

MCKENDRICK WELL #: 28 RRCID -> 242084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8220 - 8268

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	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

05	961	N	884	-0-	-77	-0-	160	1	724	2	N	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	161	1	683	2	N	-0-					-0-
07	930	N	765	-0-	-165	-0-	149	1	616	2	N	-0-					-0-
08	899	N	786	-0-	-113	-0-	149	1	637	2	N	-0-					-0-
09	840	N	749	-0-	-91	-0-	144	1	605	2	N	-0-					-0-
*10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	186	1	895	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 088729 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8934 - 9023

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 089914 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8190 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	86	1	974	2	N	6	6	1			6
							7	9									
06	1020	N	926	-0-	-94	-0-	81	1	841	2	N	4	6	1			4
							4	9									
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	87	1	954	2	N	5					9
							6	9									
08	1054	N	975	-0-	-79	-0-	88	1	883	2	N	4	6	1			7
							4	9									
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	95	1	879	2	N	5	6	1			6
							6	9									
10	1054	N	623	-0-	-431	-0-	57	1	563	2	N	3					9
							3	9									

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
05	254	N	114	-0-	-140	-0-	13	1	101	2	Y	-0-					104
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	11	1	83	2	Y	-0-					104
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	15	1	136	2	Y	-0-					104
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	11	1	96	2	Y	-0-					104
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					104
10	DLQ G-10		74	-0-	74	74	8	1	66	2	Y	-0-					104

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 140492 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8161 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	569	N	281	-0-	-288	-0-	32	1	243	2	Y	5					39
							6	9									
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	25	1	193	2	Y	6					45
							7	9									
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	25	1	229	2	Y	5					50
							6	9									
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	25	1	218	2	Y	2					52
							2	9									
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	23	1	221	2	Y	-0-					52
10	DLQ G-10		266	-0-	266	266	28	1	229	2	Y	8					60
							9	9									

MARTIN, SOPHIE J."A" GU WELL #: 3 RRCID -> 144232 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 9764 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 3 RRCID -> 146700 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9086 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 11 RRCID -> 149171 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8962 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3097	-0-	-158	-0-	250 7	1 9	2840	2	N	6	6	1			83
06	3150	X	2683	-0-	-467	-0-	234 4	1 9	2445	2	N	4	6	1			81
07	3255	X	3089	-0-	-166	-0-	259 4	1 9	2826	2	N	4					85
08	3100	X	2802	-0-	-298	-0-	254 6	1 9	2542	2	N	5	6	1			84
09	3000	X	2981	-0-	-19	-0-	290 4	1 9	2687	2	N	4	6	1			82
10	3100	X	2044	-0-	-1056	-0-	186 4	1 9	1854	2	N	4					86

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MARTIN, J.C. III WELL #: 14 RRCID -> 150753 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8884 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 164168 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9238 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1900	N	1194	-0-	-706	607	139	1	1048	2	Y	6					69
							7	9									
06	1531	N	924	-0-	-607	-0-	106	1	816	2	Y	2					71
							2	9									
07	1302	N	1128	-0-	-174	-0-	111	1	1014	2	Y	3					74
							3	9									
08	1209	N	1029	-0-	-180	-0-	106	1	913	2	Y	9					83
							10	9									
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	96	1	922	2	Y	3					86
							3	9									
10	DLQ	G-10	905	-0-	905	905	98	1	807	2	Y	-0-					86

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 9 RRCID -> 182711 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8830 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 8 RRCID -> 183249 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9170 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1900	N	1398	-0-	-502	1022	162	1	1221	2	Y	14					129
							15	9									
06	2601	N	1579	-0-	-1022	-0-	180	1	1391	2	Y	7					136
							8	9									
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	229	1	2088	2	Y	14	76	1			74
							15	9									
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	194	1	1671	2	Y	7					81
							8	9									
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	206	1	1982	2	Y	3					84
							3	9									
10	DLQ	G-10	1914	-0-	1914	1914	207	1	1707	2	Y	-0-					84

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	11	1	49	2	N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	11	1	47	2	N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	11	1	47	2	N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	2	N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	11	1	45	2	N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	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 #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	16	1	32	2	N	-0-			72
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	15	1	38	2	N	-0-			72
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	3	1	5	2	N	4			76
							4	9							
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	48	1	181	2	N	5			81
							6	9							
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	22	1	57	2	N	-0-			81
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	2	N	-0-			81

VOLZ-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 184977 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8536 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	250	N	143	-0-	-107	-0-	17	1	126	2	Y	-0-			53
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	2	Y	-0-			53
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	Y	-0-			53
08	155	N	94	-0-	-61	-0-	10	1	84	2	Y	-0-			53
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	10	1	91	2	Y	-0-			53
10	DLQ G-10		85	-0-	85	85	9	1	76	2	Y	-0-			53

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 184978 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9134 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8686 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1055	N	517	-0-	-538	-0-	60	1	457	2	Y	-0-			5
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	54	1	420	2	Y	-0-			5
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	57	1	518	2	Y	-0-			5
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	58	1	498	2	Y	-0-			5
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	47	1	448	2	Y	-0-			5
10	DLQ G-10		477	-0-	477	477	52	1	425	2	Y	-0-			5

VOLZ-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186209 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8735 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	961	N	841	-0-	-120	-0-	276	1	565	2	N	-0-			46
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	358	1	928	2	N	-0-			46
07	1209	N	915	-0-	-294	-0-	350	1	565	2	N	-0-			46
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	212	1	803	2	N	-0-			46
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	425	1	1096	2	N	-0-			46
*10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	211	1	895	2	N	-0-			46

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 198155 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8493 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: B 9 RRCID -> 207828 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8214 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1900	N	1937	-0-	37	2086	225	1	1701	2	Y	10					40
							11	9									
06	3000	N	1550	-0-	-1450	636	177	1	1367	2	Y	5					45
							6	9									
07	2680	N	2044	-0-	-636	-0-	200	1	1826	2	Y	16					61
							18	9									
08	1922	N	1848	-0-	-74	-0-	192	1	1655	2	Y	1					62
							1	9									
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	187	1	1793	2	Y	6					68
							7	9									
10	DLQ G-10		2017	-0-	2017	2017	218	1	1799	2	Y	-0-					68

CERRITO CREEK (LOBO 1) 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST A' WELL #: 11 RRCID -> 143314 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8946 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1943	-0-	-103	-0-	290	1	1652	2	N	1					10
							1	9									
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	317	1	1781	2	N	1	10	1			1
							1	9									
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	334	1	1707	2	N	-0-					1
08	1953	N	1895	-0-	-58	-0-	324	1	1570	2	N	1					2
							1	9									
09	2100	N	1735	-0-	-365	-0-	368	1	1367	2	N	-0-					2
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					2

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 149936 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9082 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	192	1	1093	2	Y	12					21
							13	9									
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	173	1	969	2	Y	10	25	1			6
							11	9									
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	308	1	1572	2	Y	15					21
							17	9									
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	338	1	1637	2	Y	17	1	6			37
							19	9									
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	295	1	1096	2	Y	1					38
							1	9									
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					38

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178900 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9613 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	108	1	618	2	Y	12					21
							13	9									
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	90	1	505	2	Y	10	26	1			5
							11	9									
07	651	N	609	-0-	-42	-0-	97	1	495	2	Y	15					20
							17	9									
08	744	N	312	-0-	-432	-0-	50	1	243	2	Y	17	1	6			36
							19	9									
09	600	N	282	-0-	-318	-0-	60	1	221	2	Y	1					37
							1	9									
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 150006 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8866 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 170404 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11913 PERF. 9632 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	11840	3	30	9	Y	27	20	1			10
06	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	437	1	8688	3	Y	22	19	1			13
							24	9									
07	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	267	1	5759	3	Y	8	17	1			4
							9	9									
08	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	327	1	6896	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
09	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	440	1	9145	3	Y	23	19	1			8
							25	9									
10	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1385	3	8	9	Y	7	6	1			1
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	64	1	1250	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	62	1	1323	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	67	1	1405	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	59	1	1213	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194802 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT A WELL #: 14 RRCID -> 205346 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (WILCOX) //CONT.// 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 123 RRCID -> 212254 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 16 RRCID -> 220906 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8321 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	641	-0-	-10	-0-	630	3	11	9	Y	10					12
06	660	N	487	-0-	-173	-0-	21	1	465	3	Y	1					13
							1	9									
07	682	N	291	-0-	-391	-0-	13	1	274	3	Y	4	15	1			2
							4	9									
08	651	N	244	-0-	-407	-0-	11	1	220	3	Y	12	5	1			9
							13	9									
09	480	N	245	-0-	-235	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					2
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					2

CERRITOS (LF-7) 16731 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. E. WELL #: 19 H RRCID -> 095053 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7285 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITOS (8000) 16731 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. E. WELL #: 19 F RRCID -> 071355 COMPL. DATE 05/03/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPENO (MIDDLE WILCOX "A") 17016 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SONTERRA OPERATING, INC. 802302
SILVA WELL #: 1 RRCID -> 137160 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11992 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) 17075 021 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. "D" WELL #: 146 RRCID -> 225204 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3915 - 3950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 2111 RRCID -> 247918 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3889 - 3893

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 647 RRCID -> 261596 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	6	3	1			7
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	15	3	1			19
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	12	18	1			13
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	2	1	1			14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1	1	1			14
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					14

KRC OPERATING, LLC 476900
CONOLLY-TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 282472 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 4536 - 4538

05	7750 N	2015	-0-	-5735	B	27375	2013	2	2	9	N	2					46
06	7500 N	1949	-0-	-5551	B	21824	1949	2			N	-0-					46
07	7750 N	2483	-0-	-5267	B	16557	2483	2			N	-0-					46
08	7750 N	3508	-0-	-4242	B	12315	3508	2			N	-0-					46
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 12315																	
*09	7500 N	2645	-0-	-4855	B	7460	2645	2			N	-0-					46
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	7460					N	NO RPT					46

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.) 17075 370 ASSOCIATED PRORATED 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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.) //CONT.// 17075 370 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
CHAPMAN WELL #: 3803 RRCID -> 281644 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8419 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4649	N	4649	-0-	-0- B	-0-	4505	2	144	9	N	131					279
06	7500	N	9438	-0-	1938 B	1938	9137	2	301	9	N	274	358	1			195
07	6795	N	4857	-0-	-1938 B	-0-	4688	2	169	9	N	154	180	1			169
08	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-	2	5			167
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2853		613	-0-	-2240 B	-2240	588	2	25	9	N	23					190
10	0		NO RPT	-0-	-0- B	-2240					N	NO RPT					190

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHAPMAN RANCH WELL #: 774 RRCID -> 123388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 89 H RRCID -> 154352 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 2917 - 2921

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 874 RRCID -> 175211 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3085 - 3103

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.) 17075 396 ASSOCIATED ONE WELL 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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 4038 RRCID -> 276142 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6798

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.)//CONT.// 17075 396 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 1045 RRCID -> 249353 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7230 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	683	3	461	9	N	419	387	1			190
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	491	3	352	9	N	320	414	1			96
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	792	3	410	9	N	373	273	1			196
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	858	3	418	9	N	380	478	1			98
*09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	792	3	405	9	N	368	292	1			174
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					174

CHAPMAN RANCH (9650) 17075 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 237 RRCID -> 199951 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9742 - 9757

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 54 RRCID -> 173764 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 728 - 836

05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	42	1	110	2	N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	32	1	143	2	N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	34	1	173	2	N	-0-					-0-
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	18	1	101	2	N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 51 RRCID -> 174106 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO -K- WELL #: 68 RRCID -> 175357 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 930 PERF. 732 - 868

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15D RRCID -> 176014 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 770 - 796

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) //CONT.// 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH -K- WELL #: 60 RRCID -> 180467 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 718 - 726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	34	1	88	2	N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	26	1	114	2	N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	27	1	138	2	N	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	15	1	81	2	N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C) 17115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 19 D RRCID -> 148266 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 65 F RRCID -> 151055 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5201 - 5208

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W.(WILCOX 2) 17115 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO.'K' WELL #: 34 F RRCID -> 144189 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5296 - 5302

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 31 RRCID -> 144562 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5244

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 47 RRCID -> 149494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5192 - 5245

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG B) 17115 315 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN - DROUGHT WELL #: 8 RRCID -> 041674 COMPL. DATE 03/05/1967 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	59	1	154	2	Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	45	1	200	2	Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	48	1	242	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	167	-0-	-50	-0-	26	1	141	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15 F RRCID -> 146159 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5342 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 64-C RRCID -> 150094 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5242 - 5262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 34 D RRCID -> 155474 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5216 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG E) 17115 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN - DROUGHT WELL #: 9 RRCID -> 045236 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 3) 17115 455 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 42 RRCID -> 150241 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5218 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (YEGUA, UP.) 17115 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4AC RRCID -> 009843 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2100) 17115 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 2 T RRCID -> 056753 COMPL. DATE 02/00/1966 TOTAL DEPTH 2114 PERF. 1308 - 1314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	2	-0-	2	2646	2	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2646					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	2	-0-	2	2648	2	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	2	-0-	2	2650	2	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT					-0-

WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 RRCID -> 062172 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	2	-0-	2	2638	2	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2638					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	2	-0-	2	2640	2	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	2	-0-	2	2642	2	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN-DROUGHT WELL #: 1 RRCID -> 056752 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200) 17115 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO., -K- WELL #: 2 RRCID -> 009854 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1280 - 1336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200) //CONT.// 17115 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 13 D RRCID -> 133951 COMPL. DATE 01/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2064 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 58 RRCID -> 167591 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2070 - 2080

05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	50	1	132	2	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	39	1	171	2	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	40	1	208	2	N	-0-					-0-
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	22	1	121	2	N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 T RRCID -> 009853 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200 MASSIVE) 17115 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 59 RRCID -> 138372 COMPL. DATE 04/28/1991 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2230 - 2237

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, HIGINIO WELL #: 1 RRCID -> 136182 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9821 PERF. N/A

05	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

GARZA, A. WELL #: 1 RRCID -> 094266 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9207 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	6	1	170	2	Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	7	1	172	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
*09	180	N	155	-0-	-25	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 2 RRCID -> 095072 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	1	2	1			5
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	1					6
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	1					7
08	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	12849	2	2	9	Y	2	1	1			8
*09	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	10707	2	1	9	Y	1	1	1			8
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

GARZA, A. WELL #: 2-C RRCID -> 100535 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9150 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	49	1	1433	2	Y	-0-					-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	53	1	1352	2	Y	-0-					-0-
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	59	1	1370	2	Y	-0-					-0-
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	63	1	1335	2	Y	-0-					-0-
*09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	58	1	1241	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 1 RRCID -> 101258 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9201 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 5 RRCID -> 103582 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9115 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	200	2	N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	11	1	278	2	N	1					1
							1	9									
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	3	1	70	2	N	1					2
							1	9									
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	2	N	-0-	2	1			-0-
*09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	41	1	874	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 4 RRCID -> 103583 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9484 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1091	-0-	-397	-0-	36	1	1055	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1500	N	871	-0-	-629	-0-	33	1	838	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	86	1	1991	2	Y	-0-					-0-
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	93	1	1975	2	Y	1					1
							1	9									
*09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	81	1	1730	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 6 RRCID -> 113615 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	4756	-0-	-576	-0-	156	1 9	4599	2	Y	1	3	1			-0-
06	5100	X	3938	-0-	-1162	-0-	148	1 9	3789	2	Y	1					1
07	5270	X	4420	-0-	-850	-0-	183	1 9	4237	2	Y	-0-					1
08	5270	X	4515	-0-	-755	-0-	204	1 9	4309	2	Y	2	1	1			2
*09	4950	X	3634	-0-	-1316	-0-	162	1	3472	2	Y	-0-	1	1			1
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					1

ASCHE WELL #: 8 RRCID -> 117737 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9484 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	2588	-0-	2588	2588	117	1	2471	2	Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	1074	-0-	1074	3662	48	1	1026	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3662					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 5R RRCID -> 118274 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9383 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	9473	-0-	6373	6373	311	1	9162	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3000	N	6011	-0-	3011	9384	225	1	5786	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	5486	-0-	2386	11770	227	1	5259	2	Y	-0-					-0-
08	16731	X	4961	-0-	-11770	-0-	224	1 9	4736	2	Y	1					1
*09	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	223	1	4773	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 11 RRCID -> 119540 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9132 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	N	2664	-0-	-343	-0-	87	1 9	2576	2	Y	1	1	1			-0-
06	2850	N	2757	-0-	-93	-0-	103	1 9	2653	2	Y	1					1
07	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	120	1 9	2777	2	Y	-0-					1
08	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	124	1 9	2616	2	Y	1	1	1			1
*09	2760	N	2534	-0-	-226	-0-	113	1	2421	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 7 RRCID -> 120232 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 9 RRCID -> 123375 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9241 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16833	X	11409	-0-	-5424	-0-	374	1	11032	2	Y	3	9	1			9
							3	9									
06	16290	X	13469	-0-	-2821	-0-	505	1	12960	2	Y	4					13
							4	9									
07	14725	X	12372	-0-	-2353	-0-	512	1	11858	2	Y	2					15
							2	9									
08	14725	X	10208	-0-	-4517	-0-	461	1	9739	2	Y	7	3	1			19
							8	9									
*09	14250	X	11987	-0-	-2263	-0-	535	1	11451	2	Y	1	6	1			14
							1	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	5487	X	5129	-0-	-358	-0-	168	1	4960	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	5310	X	3596	-0-	-1714	-0-	135	1	3459	2	Y	2					4
							2	9									
07	4805	X	3058	-0-	-1747	-0-	127	1	2930	2	Y	1					5
							1	9									
08	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	238	1	5031	2	Y	3	1	1			7
							3	9									
*09	4950	X	4607	-0-	-343	-0-	206	1	4401	2	Y	-0-	2	1			5
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	13	1	379	2	Y	-0-					-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	43	1	1095	2	Y	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	18	1	423	2	Y	-0-					-0-
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	49	1	1026	2	Y	-0-					-0-
*09	330	N	315	-0-	-15	-0-	14	1	301	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 13 RRCID -> 124681 COMPL. DATE 07/03/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9224 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	43	1	1271	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	82	1	2103	2	Y	-0-					-0-
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	98	1	2268	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3699	-0-	599	599	167	1	3531	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	3000	N	3421	-0-	421	1020	153	1	3268	2	Y	-0-					-0-
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 14 RRCID -> 124838 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	36	1	1075	2	Y	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	39	1	989	2	Y	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	51	1	1174	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	826	-0-	-73	-0-	37	1	789	2	Y	-0-					-0-
*09	870	N	838	-0-	-32	-0-	37	1	801	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 126079 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9255 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 15 C RRCID -> 126891 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9144 - 9807

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 16 C RRCID -> 127199 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9240 - 9844

05	155	N	110	-0-	-45	-0-	4	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	4	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
*09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 17 RRCID -> 127380 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9171 - 9310

05	3627	X	3621	-0-	-6	-0-	119	1	3502	2	Y	-0-	2	1			3
06	3510	X	3272	-0-	-238	-0-	123	1	3148	2	Y	1					4
							1	9									
07	3627	X	2953	-0-	-674	-0-	122	1	2831	2	Y	-0-					4
08	3627	X	3461	-0-	-166	-0-	156	1	3304	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*09	3510	X	3241	-0-	-269	-0-	145	1	3096	2	Y	-0-	1	1			3
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					3

GARZA, A. WELL #: 5 RRCID -> 158171 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 9350

05	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	93	1	2730	2	Y	-0-	1	1			1
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	82	1	2107	2	Y	-0-					1
07	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	91	1	2112	2	Y	-0-					1
08	1829	N	1581	-0-	-248	-0-	71	1	1509	2	Y	1					2
							1	9									
*09	1770	N	1260	-0-	-510	-0-	56	1	1204	2	Y	-0-	1	1			1
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					1

LEONARDO WELL #: 12 RRCID -> 158464 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9340 - 9470

05	5053	X	4775	-0-	-278	-0-	157	1	4617	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
06	4890	X	4711	-0-	-179	-0-	177	1	4532	2	Y	2					5
							2	9									
07	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	209	1	4849	2	Y	1					6
							1	9									
08	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	224	1	4736	2	Y	2	1	1			7
							2	9									
*09	4710	X	4457	-0-	-253	-0-	199	1	4258	2	Y	-0-	2	1			5
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	2449	X	762	-0-	-1687	-0-	25	1	737	2	Y	-0-	2	1			3
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					3
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					3
08	775	N	1	-0-	-774	-0-	1	2			Y	-0-					3
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-	1	1			2
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162158 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9072 - 9194

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 30 RRCID -> 164059 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9318

05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	143	1	4208	2	Y	1	3	1			14
							1	9									
06	4110	X	3792	-0-	-318	-0-	142	1	3649	2	Y	1					15
							1	9									
07	4340	X	2820	-0-	-1520	-0-	117	1	2702	2	Y	1					16
							1	9									
08	4340	X	1731	-0-	-2609	-0-	78	1	1651	2	Y	2	1	1			17
							2	9									
*09	4200	X	2419	-0-	-1781	-0-	108	1	2310	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					17

RMT WELL #: 4 RRCID -> 164132 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9100 - 9224

05	558	N	462	-0-	-96	-0-	15	1	447	2	N	-0-					-0-
06	420	N	239	-0-	-181	-0-	9	1	230	2	N	-0-					-0-
07	527	N	221	-0-	-306	-0-	9	1	212	2	N	-0-					-0-
08	465	N	292	-0-	-173	-0-	13	1	279	2	N	-0-					-0-
*09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	32	1	678	2	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 6 RRCID -> 164457 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9242 - 9548

05	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	153	1	4510	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	2790	X	1787	-0-	-1003	-0-	67	1	1720	2	Y	-0-					1
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					1
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 31 RRCID -> 164659 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9151 - 9312

05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	19	1	573	2	Y	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	22	1	567	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	577	-0-	-43	-0-	24	1	553	2	Y	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	28	1	593	2	Y	-0-					-0-
*09	600	N	568	-0-	-32	-0-	25	1	543	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 32 RRCID -> 164660 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9218 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	11	1	314	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	185	-0-	-85	-0-	7	1	178	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	182	-0-	-97	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-					-0-
*09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 164676 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9113 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	117	1	3455	2	Y	1	3	1			8
							1	9									
06	3240	X	3098	-0-	-142	-0-	116	1	2981	2	Y	1					9
							1	9									
07	3348	X	2753	-0-	-595	-0-	114	1	2638	2	Y	1					10
							1	9									
08	3348	X	3166	-0-	-182	-0-	143	1	3022	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
*09	3240	X	2877	-0-	-363	-0-	128	1	2748	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					10

LEONARDO WELL #: 13 RRCID -> 164795 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9222 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 34 RRCID -> 164805 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9193 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1209	N	906	-0-	-303	-0-	30	1	876	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1233	-0-	-207	-0-	46	1	1187	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	875	-0-	-582	-0-	36	1	839	2	Y	-0-					-0-
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	54	1	1144	2	Y	-0-					-0-
*09	1230	N	686	-0-	-544	-0-	31	1	655	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	90	1	2655	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	97	1	2493	2	Y	-0-					-0-
07	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	105	1	2439	2	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2463	-0-	-17	-0-	111	1	2351	2	Y	1					1
							1	9									
*09	2400	N	2282	-0-	-118	-0-	102	1	2180	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	165	1	4871	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	178	1	4570	2	Y	2					7
							2	9									
07	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	212	1	4910	2	Y	1					8
							1	9									
08	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	230	1	4853	2	Y	2	1	1			9
							2	9									
*09	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	218	1	4653	2	Y	-0-	2	1			7
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	10	1	295	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	11	1	285	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	13	1	291	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	13	1	280	2	Y	-0-					-0-
*09	300	N	284	-0-	-16	-0-	13	1	271	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-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
05	5332	X	4211	-0-	-1121	-0-	138	1	4072	2	Y	1	5	1			5
							1	9									
06	5160	X	4471	-0-	-689	-0-	168	1	4301	2	Y	2					7
							2	9									
07	4464	X	4263	-0-	-201	-0-	176	1	4086	2	Y	1					8
							1	9									
08	4216	X	3966	-0-	-250	-0-	179	1	3784	2	Y	3	1	1			10
							3	9									
*09	4470	X	3679	-0-	-791	-0-	164	1	3515	2	Y	-0-	3	1			7
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
*09	90	N	39	-0-	-51	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 166974 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9173 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	157	-0-	-91	-0-	5	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	90	-0-	-120	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	104	-0-	-113	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
*09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 19 RRCID -> 168277 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9177 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	29	1	861	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	834	-0-	-66	-0-	31	1	803	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	883	-0-	-16	-0-	37	1	846	2	Y	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	41	1	868	2	Y	-0-					-0-
*09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	39	1	837	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 169178 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	99	1	2904	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	105	1	2691	2	Y	-0-					-0-
07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	117	1	2710	2	Y	-0-					-0-
08	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	123	1	2591	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	119	1	2541	2	Y	-0-					-0-
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 9 RRCID -> 172494 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9215 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	37	1	1100	2	Y	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	33	1	855	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	368	-0-	-345	-0-	15	1	353	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	618	-0-	-95	-0-	28	1	590	2	Y	-0-					-0-
*09	690	N	517	-0-	-173	-0-	23	1	494	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173999 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9337 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	41	1	1222	2	Y	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	42	1	1067	2	Y	-0-					-0-
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	45	1	1034	2	Y	-0-					-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	42	1	882	2	Y	-0-					-0-
*09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	53	1	1142	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 174309 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9338 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4698	-0-	-417	-0-	154	1	4543	2	Y	1	3	1			9
							1	9									
06	4950	X	4704	-0-	-246	-0-	176	1	4526	2	Y	2					11
							2	9									
07	5115	X	4742	-0-	-373	-0-	196	1	4545	2	Y	1					12
							1	9									
08	4805	X	4632	-0-	-173	-0-	209	1	4421	2	Y	2	1	1			13
							2	9									
*09	4710	X	4404	-0-	-306	-0-	197	1	4207	2	Y	-0-	2	1			11
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175983 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9450 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	1872	-0-	-422	-0-	61	1	1810	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	90	1	2314	2	Y	-0-					9
07	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	127	1	2932	2	Y	-0-					9
08	3100	N	3309	-0-	209	209	149	1	3159	2	Y	1					10
							1	9									
*09	3000	N	2942	-0-	-58	151	131	1	2798	2	Y	12	1	1			21
							13	9									
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					21

ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176407 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9324 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	44	1	1308	2	Y	-0-					-0-
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	50	1	1279	2	Y	-0-					-0-
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	61	1	1412	2	Y	-0-					-0-
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	66	1	1399	2	Y	-0-					-0-
*09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	63	1	1342	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176495 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9190 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	26	1	780	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	749	-0-	-1	-0-	28	1	721	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	766	-0-	-40	-0-	32	1	734	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	774	-0-	-32	-0-	35	1	739	2	Y	-0-					-0-
*09	750	N	719	-0-	-31	-0-	32	1	687	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 44 RRCID -> 176496 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	13	1	396	2	Y	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	14	1	364	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	294	-0-	-109	-0-	12	1	282	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	251	-0-	-152	-0-	11	1	240	2	Y	-0-					-0-
*09	390	N	260	-0-	-130	-0-	12	1	248	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 11 RRCID -> 176866 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9500 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	89	1	2621	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	89	1	2291	2	Y	-0-					-0-
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	99	1	2299	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1095	-0-	-579	-0-	49	1	1045	2	Y	1					1
							1	9									
*09	1620	N	749	-0-	-871	-0-	33	1	716	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177030 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9256 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	9	1	267	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	11	1	280	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	225	-0-	-54	-0-	9	1	216	2	Y	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	2	Y	-0-					-0-
*09	300	N	181	-0-	-119	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 14 RRCID -> 177301 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9335 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	515	-0-	-136	-0-	17	1	498	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	402	-0-	-288	-0-	15	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	212	-0-	-470	-0-	9	1	203	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	156	-0-	-371	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
*09	390	N	131	-0-	-259	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-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
05	2325	X	1859	-0-	-466	-0-	61	1	1798	2	Y	-0-	2	1			7
06	2160	X	1849	-0-	-311	-0-	69	1	1780	2	Y	-0-					7
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	92	1	2137	2	Y	-0-					7
08	3100	N	3788	-0-	688	688	171	1	3616	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
*09	3000	N	3142	-0-	142	830	140	1	3002	2	Y	-0-					7
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					7

GARZA, A. WELL #: 13 RRCID -> 178027 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9202 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	558	-0-	-62	-0-	18	1	540	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	546	-0-	-54	-0-	20	1	526	2	Y	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	23	1	542	2	Y	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	26	1	548	2	Y	-0-					-0-
*09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	526	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 22 RRCID -> 179225 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9210 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	5574	-0-	-1742	-0-	183	1	5389	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
06	6990	X	1689	-0-	-5301	-0-	63	1	1624	2	Y	2					8
							2	9									
07	6200	X	219	-0-	-5981	-0-	9	1	209	2	Y	1					9
							1	9									
08	5766	X	477	-0-	-5289	-0-	21	1	453	2	Y	3	1	1			11
							3	9									
*09	5490	X	343	-0-	-5147	-0-	15	1	328	2	Y	-0-	2	1			9
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179851 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179884 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 9263 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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 #: 51 RRCID -> 179909 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	647	-0-	-35	-0-	21	1	626	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	562	-0-	-98	-0-	21	1	541	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	581	-0-	-101	-0-	24	1	557	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	560	-0-	-91	-0-	25	1	535	2	Y	-0-					-0-
*09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	26	1	549	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 24 RRCID -> 180033 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2549	-0-	-272	-0-	84	1	2464	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	2700	X	2400	-0-	-300	-0-	90	1	2309	2	Y	1					4
							1	9									
07	2728	X	2456	-0-	-272	-0-	102	1	2354	2	Y	-0-					4
08	2697	X	2347	-0-	-350	-0-	106	1	2240	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*09	2460	X	2146	-0-	-314	-0-	96	1	2050	2	Y	-0-	1	1			3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

LEONARDO WELL #: 23 RRCID -> 181186 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	17	1	503	2	Y	-0-	1	1			1
06	450	N	389	-0-	-61	-0-	15	1	374	2	Y	-0-					1
07	434	N	329	-0-	-105	-0-	14	1	315	2	Y	-0-					1
08	527	N	328	-0-	-199	-0-	15	1	313	2	Y	-0-					1
*09	390	N	331	-0-	-59	-0-	15	1	316	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181199 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 53 RRCID -> 181200 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9246 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	1865	-0-	-1576	-0-	61	1	1804	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3330	X	2318	-0-	-1012	-0-	87	1	2230	2	Y	1					1
							1	9									
07	3441	X	2051	-0-	-1390	-0-	85	1	1966	2	Y	-0-					1
08	3038	X	2161	-0-	-877	-0-	98	1	2062	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	168	1	3591	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 27 RRCID -> 181532 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9052 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181583 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 54 RRCID -> 181736 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9031 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	46	1	1362	2	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	60	1	1378	2	Y	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	34	1	724	2	Y	-0-					-0-
*09	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181739 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182790 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 58 RRCID -> 183089 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	1281	-0-	-1075	-0-	42	1	1239	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2280	X	1335	-0-	-945	-0-	50	1	1285	2	Y	-0-					-0-
07	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	105	1	2432	2	Y	-0-					-0-
08	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	113	1	2381	2	Y	1					1
							1	9									
*09	2280	X	2143	-0-	-137	-0-	96	1	2047	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 59 RRCID -> 183380 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9180 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 15 RRCID -> 184829 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	868	N	693	-0-	-175	-0-	23	1	670	2	Y	-0-			-0-
06	840	N	625	-0-	-215	-0-	23	1	602	2	Y	-0-			-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	41	1	945	2	Y	-0-			-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	38	1	797	2	Y	-0-			-0-
*09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	29	1	613	2	Y	-0-			-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185866 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 63 RRCID -> 186147 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9272 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 62 RRCID -> 186834 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9155 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 187152 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALFONSO WELL #: 20 RRCID -> 189743 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190902 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 24 RRCID -> 191769 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 34 RRCID -> 195346 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 9050 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	91	1	2694	2	Y	-0-	1	1			3
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	85	1	2169	2	Y	-0-					3
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	84	1	1943	2	Y	1					4
							1	9									
08	1581	N	1383	-0-	-198	-0-	62	1	1320	2	Y	1					5
							1	9									
*09	1530	N	761	-0-	-769	-0-	34	1	726	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195603 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9047 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195605 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195922 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196552 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196925 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9277 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 197097 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9153 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	3	1	82	2	N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
*09	120	N	77	-0-	-43	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197274 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 76 RRCID -> 198423 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9946 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	18	1	524	2	Y	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	19	1	496	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	22	1	502	2	Y	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	31	1	662	2	Y	-0-					-0-
*09	510	N	500	-0-	-10	-0-	22	1	478	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199638 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9300 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	77 1	1 9	2267	2	Y	1	2	1			2
06	2190	N	1951	-0-	-239	-0-	73 1	1 9	1877	2	Y	1					3
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	84 1	1 9	1935	2	Y	1					4
08	2263	N	1728	-0-	-535	-0-	78 1	1 9	1649	2	Y	1					5
*09	1950	N	1748	-0-	-202	-0-	78 1	1 9	1669	2	Y	1	1	1			5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201861 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201884 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALFONSO WELL #: 26 RRCID -> 207314 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 96 RRCID -> 209114 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9276 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	961	N	908	-0-	-53	-0-	30	1	878	2	Y	-0-			-0-
06	1080	N	807	-0-	-273	-0-	30	1	777	2	Y	-0-			-0-
07	1085	N	805	-0-	-280	-0-	33	1	772	2	Y	-0-			-0-
08	899	N	881	-0-	-18	-0-	40	1	841	2	Y	-0-			-0-
*09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	52	1	1120	2	Y	-0-			-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211338 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211340 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 97 RRCID -> 211527 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 106 RRCID -> 212852 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9228 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		520	-0-	520	520	23	1	497	2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	520					Y	NO RPT			-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212922 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 43 RRCID -> 216142 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9223 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	136	-0-	-164	-0-	5	1	131	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	68	-0-	-87	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
*09	150	N	116	-0-	-34	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. "2" WELL #: 9 RRCID -> 217119 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 9556 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218654 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. GARZA WELL #: 20 RRCID -> 219685 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9067 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	8	1	232	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	8	1	218	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	10	1	224	2	Y	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					-0-
*09	240	N	237	-0-	-3	-0-	11	1	226	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 223346 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9275 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 45 RRCID -> 223448 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9234 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
*09	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMANDO GARZA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223900 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	297	1	8754	2	N	1	5	1			13
							1	9									
06	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	383	1	9819	2	N	2					15
							2	9									
07	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	437	1	10118	2	N	1					16
							1	9									
08	9052	X	8930	-0-	-122	-0-	403	1	8524	2	N	3	2	1			17
							3	9									
*09	9000	X	8542	-0-	-458	-0-	381	1	8160	2	N	1	3	1			15
							1	9									
10	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					15

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234464 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10021

05	1426	N	1152	-0-	-274	-0-	38	1	1113	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1920	N	1143	-0-	-777	-0-	43	1	1100	2	Y	-0-					-0-
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	101	1	2343	2	Y	-0-					-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	66	1	1402	2	Y	1					1
							1	9									
*09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	62	1	1333	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 239180 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 254373 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 9455

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
GUTIERREZ, MOBIL H. WELL #: 1 RRCID -> 164016 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9143 - 9288

05	DLQ G-10		895	-0-	895	1807	843	1	52	2	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		797	-0-	797	2604	742	1	55	2	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		832	-0-	832	3436	781	1	51	2	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		807	-0-	807	4243	792	1	15	2	Y	-0-					10
09	DLQ G-10		807	-0-	807	5050	730	1	77	2	Y	-0-					10
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5050					Y	NO RPT					10

FERNANDEZ, N. WELL #: 3 RRCID -> 165065 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9414 - 9446

05	DLQ G-10		397	-0-	397	1047	373	1	24	2	Y	-0-					43
06	DLQ G-10		362	-0-	362	1409	337	1	25	2	Y	-0-					43
07	DLQ G-10		524	-0-	524	1933	492	1	32	2	Y	-0-					43
08	DLQ G-10		351	-0-	351	2284	344	1	7	2	Y	-0-					43
09	DLQ G-10		351	-0-	351	2635	317	1	34	2	Y	-0-					43
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2635					Y	NO RPT					43

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC //CONT.// 883803
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
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	634	1	40	2	N	-0-					22
06	720	N	644	-0-	-76	-0-	600	1	44	2	N	-0-					22
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	609	1	40	2	N	-0-					22
08	682	N	541	-0-	-141	-0-	531	1	10	2	N	-0-					22
09	630	N	541	-0-	-89	-0-	489	1	52	2	N	-0-					22
*10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	538	1	19	2	N	-0-					22

GUTIERREZ, HIGINIO JR WELL #: B 1 RRCID -> 215141 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1782	1	110	2	N	-0-					47
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2238	1	165	2	N	-0-					47
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1673	1	109	2	N	-0-					47
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1897	1	36	2	N	-0-					47
09	2040	N	1933	-0-	-107	-0-	1750	1	183	2	N	-0-					47
*10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2128	1	153	2	N	-0-					47

CHARCO (9400) 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LEONARDO WELL #: 2 RRCID -> 087817 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9405 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	845	-0-	-147	-0-	28	1	817	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	810	N	435	-0-	-375	-0-	16	1	419	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	761	-0-	-169	-0-	32	1	729	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	642	-0-	-195	-0-	29	1	612	2	Y	1					1
							1	9									
*09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	30	1	641	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102788 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9511 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	X	260	-0-	-391	-0-	9	1	251	2	Y	-0-					-0-
06	510	X	90	-0-	-420	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
08	744	X	479	-0-	-265	-0-	22	1	457	2	Y	-0-					-0-
*09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 3 RRCID -> 104941 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					7
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					7
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					7
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					7
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					7
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					7

PORRAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106086 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L."2" WELL #: 2 RRCID -> 121487 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9550 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1334	-0-	-309	-0-	44	1	1289	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1500	N	1141	-0-	-359	-0-	43	1	1098	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	60	1	1391	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	55	1	1165	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	75	1	1615	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164266 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3098	-0-	-746	-0-	102	1	2994	2	Y	2	5	1			6
							2	9									
06	3720	X	2551	-0-	-1169	-0-	96	1	2452	2	Y	3					9
							3	9									
07	3844	X	1755	-0-	-2089	-0-	73	1	1680	2	Y	2					11
							2	9									
08	3627	X	2159	-0-	-1468	-0-	97	1	2056	2	Y	5	2	1			14
							6	9									
*09	3000	X	1252	-0-	-1748	-0-	56	1	1196	2	Y	-0-	3	1			11
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

ALFONSO WELL #: 15 RRCID -> 177255 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	760	-0-	-15	-0-	25	1	735	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	738	-0-	-12	-0-	28	1	710	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	763	-0-	-12	-0-	32	1	731	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	768	-0-	-7	-0-	35	1	733	2	Y	-0-					-0-
*09	750	N	731	-0-	-19	-0-	33	1	698	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 28 RRCID -> 181694 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	18	1	528	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	19	1	482	2	Y	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	23	1	521	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	442	-0-	-85	-0-	20	1	422	2	Y	-0-					-0-
*09	510	N	395	-0-	-115	-0-	18	1	377	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	7	1	220	2	Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	2	Y	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	2	Y	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					-0-
*09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 48 RRCID -> 186869 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 9615 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	14	1	412	2	Y	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	20	1	503	2	Y	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	20	1	470	2	Y	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	2	Y	-0-					-0-
*09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	34	1	722	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-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
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	20	1	593	2	Y	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	21	1	531	2	Y	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	32	1	751	2	Y	1					1
							1	9									
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	441	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	27	1	570	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195427 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 202350 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202992 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 39 RRCID -> 204753 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL O M ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205586 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 26 RRCID -> 207275 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	1795	-0-	-1925	-0-	59 1 1 9		1736	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3600	X	2150	-0-	-1450	-0-	81 1 1 9		2068	2	Y	1					1
07	3720	X	1358	-0-	-2362	-0-	56 1 1 9		1302	2	Y	-0-					1
08	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	156 1 2 9		3298	2	Y	2	1	1			2
*09	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	125 1 1 9		2675	2	Y	-0-	1	1			1
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					1

LEONARDO WELL #: 41 RRCID -> 208736 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9438 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1 1		29	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	1 1		28	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7 2				Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	1 1		26	2	Y	-0-					-0-
*09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2 1		44	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 33 RRCID -> 209117 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9654 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	47	-0-	-46	-0-	2 1		45	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6 2				Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9 1		190	2	Y	-0-					-0-
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5 1		117	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210540 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210739 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 97 RRCID -> 211525 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	853	-0-	-46	-0-	28	1	825	2	Y	-0-	5	1			1
06	870	N	773	-0-	-97	-0-	29	1	744	2	Y	-0-					1
07	899	N	777	-0-	-122	-0-	32	1	745	2	Y	-0-					1
08	868	N	738	-0-	-130	-0-	33	1	705	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	780	N	683	-0-	-97	-0-	31	1	652	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212920 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF. 9519 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213487 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213835 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	15	1	449	2	Y	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	18	1	465	2	Y	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	28	1	638	2	Y	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	43	1	900	2	Y	-0-					-0-
*09	390	N	303	-0-	-87	-0-	14	1	289	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 214124 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214191 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214906 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215502 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. GARZA WELL #: 18 RRCID -> 215889 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9266 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	6	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	7	1	171	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-
*09	180	N	154	-0-	-26	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217118 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217126 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9540 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 219271 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9477 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2395	N	2055	-0-	-340	-0-	67	1	1988	2	Y	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	37	1	957	2	Y	-0-					-0-
07	534	X	534	-0-	-0-	-0-	22	1	512	2	Y	-0-					-0-
08	566	X	566	-0-	-0-	-0-	26	1	540	2	Y	-0-					-0-
*09	480	X	418	-0-	-62	-0-	19	1	399	2	Y	-0-					-0-
10	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 219459 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220420 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221326 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222011 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 222034 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222881 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9336

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222883 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9385

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223411 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9374 - 9472

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225216 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229761 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

7A INVESTMENTS LTD. GU WELL #: 1 RRCID -> 230568 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9337 - 9361

05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	40 1 1 9	1187 2	N	1	2 1		8
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	46 1 1 9	1174 2	N	1			9
07	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	54 1 2 9	1241 2	N	2			11
08	1240 N	1086	-0-	-154	-0-	49 1 1 9	1036 2	N	1	1 1		11
*09	1230 N	1029	-0-	-201	-0-	46 1 1 9	982 2	N	1	1 1		11
10	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT			11

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 236295 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 49 RRCID -> 241973 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9430 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
*09	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 241998 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 48 RRCID -> 242173 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9203 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	156	1	4589	2	N	-0-	3	1			1
06	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	173	1	4437	2	N	1					2
							1	9									
07	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	199	1	4608	2	N	-0-					2
08	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	216	1	4562	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*09	4620	X	4570	-0-	-50	-0-	204	1	4366	2	N	-0-	2	1			1
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					1

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 248124 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 248128 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COWRIE ENERGY LLC 183056
ALFONSO WELL #: 7 RRCID -> 115093 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
*08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	157	1	4632	2	N	-0-					-0-
06	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	168	1	4319	2	N	-0-					-0-
07	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	189	1	4388	2	N	47	47	1			-0-
							52	9									
08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	185	1	3910	2	N	-0-					-0-
09	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	184	1	3940	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-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
05	T. A.		870	-0-	870	870	29	1	841	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		851	-0-	851	1721	32	1	818	2	Y	1					1
							1	9									
07	T. A.		638	-0-	638	2359	26	1	611	2	Y	1					2
							1	9									
08	T. A.		450	-0-	450	2809	20	1	430	2	Y	-0-	2	1			-0-
*09	3201	X	392	-0-	-2809	-0-	18	1	374	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 7 RRCID -> 112821 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9339 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	2658	-0-	-101	-0-	87	1	2570	2	Y	1	2	1			24
							1	9									
06	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	105	1	2685	2	Y	-0-					24
07	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	113	1	2606	2	Y	-0-					24
08	2666	N	2626	-0-	-40	-0-	119	1	2506	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
*09	2790	N	2665	-0-	-125	-0-	119	1	2546	2	Y	-0-	1	1			23
10	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					23

LEONARDO WELL #: 6 RRCID -> 117133 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9702 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	86	1	2531	2	Y	-0-	2	1			1
06	2370	X	1795	-0-	-575	-0-	67	1	1727	2	Y	1					2
							1	9									
07	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	103	1	2390	2	Y	-0-					2
08	2604	X	1948	-0-	-656	-0-	88	1	1859	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*09	2520	X	2229	-0-	-291	-0-	100	1	2129	2	Y	-0-	1	1			1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GARZA, A. WELL #: 3 RRCID -> 120420 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9756 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	11	1	311	2	Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	12	1	296	2	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	14	1	292	2	Y	-0-					-0-
*09	300	N	277	-0-	-23	-0-	12	1	265	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	2	N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	2	N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 11 RRCID -> 124005 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9710 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	404	-0-	-1022	-0-	13	1	390	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1110	N	441	-0-	-669	-0-	17	1	424	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	372	-0-	-310	-0-	15	1	357	2	Y	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	475	2	Y	1					1
							1	9									
*09	450	N	418	-0-	-32	-0-	19	1	399	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 15 T RRCID -> 126890 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9648 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 16 T RRCID -> 127204 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9719 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 18 RRCID -> 127867 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9695 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 20 RRCID -> 130636 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	4	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
*09	120	N	95	-0-	-25	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 8 RRCID -> 142622 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9586 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	4117	-0-	-37	-0-	135	1	3981	2	Y	1	3	1			9
							1	9									
06	4020	X	3991	-0-	-29	-0-	150	1	3840	2	Y	1					10
							1	9									
07	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	171	1	3970	2	Y	-0-					10
08	4123	X	4121	-0-	-2	-0-	186	1	3933	2	Y	2	1	1			11
							2	9									
*09	3990	X	3906	-0-	-84	-0-	174	1	3732	2	Y	-0-	1	1			10
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					10

ASCHE WELL #: 25 RRCID -> 148977 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	858	-0-	-10	-0-	28	1	830	2	Y	-0-					6
06	840	N	748	-0-	-92	-0-	28	1	719	2	Y	1					7
							1	9									
07	868	N	752	-0-	-116	-0-	31	1	721	2	Y	-0-					7
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	40	1	837	2	Y	-0-	1	1			6
*09	750	N	734	-0-	-16	-0-	33	1	700	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					6

ASCHE WELL #: 27 RRCID -> 152399 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9428 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	27	1	800	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	750	N	384	-0-	-366	-0-	14	1	370	2	Y	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	30	1	704	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	701	-0-	-136	-0-	32	1	668	2	Y	1					1
							1	9									
*09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	36	1	777	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 162845 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9760 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 37 RRCID -> 165975 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9420 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	47	1	1086	2	Y	-0-					-0-
*02	1036	N	980	-0-	-56	-0-	33	1	947	2	Y	-0-					-0-
*03	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	35	1	1065	2	Y	-0-					-0-
*04	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	33	1	980	2	Y	-0-					-0-
*05	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	34	1	1004	2	Y	-0-					-0-
*06	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	38	1	965	2	Y	-0-					-0-
*07	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	43	1	1006	2	Y	-0-					-0-
*08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	47	1	984	2	Y	-0-					-0-
*09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	46	1	978	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 167971 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9810 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 9 RRCID -> 168273 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9983 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1355	-0-	-443	-0-	44	1	1311	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1470	N	1309	-0-	-161	-0-	49	1	1260	2	Y	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	56	1	1302	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	61	1	1289	2	Y	1					1
							1	9									
*09	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	57	1	1229	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 1-C RRCID -> 170221 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 2-T RRCID -> 172580 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9901 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173998 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10002 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174020 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9484 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	44	1	1291	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	44	1	1122	2	Y	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	52	1	1193	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1142	-0-	-191	-0-	52	1	1089	2	Y	1					1
							1	9									
*09	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	51	1	1093	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175982 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9902 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176406 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9895 - 10026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176410 COMPL. DATE 11/26/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10030 - 10060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176940 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 10037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177098 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9928 - 9960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177331 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177721 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 11921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178601 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 47 RRCID -> 178774 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9533 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	64	1	1881	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	70	1	1791	2	Y	-0-					-0-
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	79	1	1837	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	88	1	1860	2	Y	1					1
							1	9									
*09	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	80	1	1717	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 49 RRCID -> 179512 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	914	-0-	-295	-0-	30	1	883	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1200	N	926	-0-	-274	-0-	35	1	891	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	44	1	1017	2	Y	-0-					-0-
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	49	1	1045	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	44	1	947	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179570 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9662 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	329	-0-	-74	-0-	11	1	318	2	Y	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	15	1	389	2	Y	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	17	1	403	2	Y	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	2	Y	-0-					-0-
*09	390	N	378	-0-	-12	-0-	17	1	361	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179850 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	101	1	2971	2	Y	-0-	2	1			8
06	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	105	1	2705	2	Y	-0-					8
07	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	115	1	2674	2	Y	-0-					8
08	3100	N	3238	-0-	138	138	146	1	3091	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
*09	2520	N	2157	-0-	-363	-0-	96	1	2061	2	Y	-0-	1	1			7
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					7

LEONARDO WELL #: 26 RRCID -> 181151 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	412	-0-	-766	-0-	14	1	398	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	870	N	449	-0-	-421	-0-	17	1	432	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	356	-0-	-264	-0-	15	1	340	2	Y	1					1
							1	9									
08	403	N	274	-0-	-129	-0-	12	1	261	2	Y	1					2
							1	9									
*09	450	N	47	-0-	-403	-0-	2	1	45	2	Y	-0-	1	1			1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181195 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	462					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181581 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	386	-0-	-792	-0-	13	1	372	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1170	N	220	-0-	-950	-0-	8	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	116	-0-	-721	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	37	1	782	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	39	1	838	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181737 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	74	1	2176	2	Y	-0-	2	1			2
06	2100	X	1957	-0-	-143	-0-	73	1	1883	2	Y	1					3
							1	9									
07	2263	X	1989	-0-	-274	-0-	82	1	1906	2	Y	1					4
							1	9									
08	2263	X	2038	-0-	-225	-0-	92	1	1944	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
*09	2190	X	2030	-0-	-160	-0-	91	1	1939	2	Y	-0-	1	1			4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181940 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182789 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9667 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	10	1	281	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	10	1	256	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	192	-0-	-87	-0-	8	1	184	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	17	-0-	-262	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
*09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182951 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 18 RRCID -> 182966 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10016 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	54	1	1579	2	Y	-0-					-0-
06	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	106	1	2716	2	Y	-0-					-0-
07	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	117	1	2708	2	Y	-0-					-0-
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	106	1	2248	2	Y	-0-					-0-
*09	1200	N	1046	-0-	-154	-0-	47	1	999	2	Y	-0-					-0-
10	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183776 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	33	1	978	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	972	-0-	-18	-0-	36	1	936	2	Y	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	43	1	1000	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	46	1	963	2	Y	-0-					-0-
*09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	45	1	969	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 185040 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	94	1	2767	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2400	N	481	-0-	-1919	-0-	18	1	463	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4760	-0-	1660	1660	197	1	4563	2	Y	-0-					-0-
08	2480	N	700	-0-	-1780	-0-	32	1	667	2	Y	1					1
							1	9									
*09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	569	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185694 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185730 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	971	-0-	-796	-0-	32	1	938	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	49	1	1269	2	Y	-0-					-0-
07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	88	1	2037	2	Y	-0-					-0-
08	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	126	1	2670	2	Y	1					1
							1	9									
*09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	111	1	2385	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	79	1	2327	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	2280	N	2170	-0-	-110	-0-	81	1	2088	2	Y	1					2
							1	9									
07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	105	1	2423	2	Y	1					3
							1	9									
08	2356	N	2041	-0-	-315	-0-	92	1	1948	2	Y	1					4
							1	9									
*09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	116	1	2485	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
10	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					4

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 13 RRCID -> 186145 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9952 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	84	-0-	-71	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	6	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	7	1	163	2	Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
*09	180	N	176	-0-	-4	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	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 C WELL #: 30 RRCID -> 186257 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 14 RRCID -> 186727 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9987 - 10000

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187085 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 10151

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187301 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187511 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187667 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 32 RRCID -> 188516 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9970 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	173	-0-	-44	-0-	6	1	166	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	10	1	250	2	Y	1					1
							1	9									
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	7	1	158	2	Y	1					2
							1	9									
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	8	1	163	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*09	270	N	191	-0-	-79	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189071 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 20 RRCID -> 189556 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	457	-0-	-70	-0-	15	1	442	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	323	-0-	-187	-0-	12	1	310	2	Y	1					1
							1	9									
07	527	N	301	-0-	-226	-0-	12	1	288	2	Y	1					2
							1	9									
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	2	Y	-0-	2	1			-0-
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	24	1	523	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189858 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 189951 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189995 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190010 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 10045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190131 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 10344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190136 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 9730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190283 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 10280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190766 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 9740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190805 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9954 - 10020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190831 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	12	1	362	2	Y	-0-	4	1			4
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	344	2	Y	1					5
							1	9									
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	357	2	Y	1					6
							1	9									
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	2	Y	-0-	1	1			5
*09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	325	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, 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
05	868	N	767	-0-	-101	-0-	62	1	705	2	N	-0-					-0-
06	960	N	808	-0-	-152	-0-	68	1	740	2	N	-0-					-0-
07	868	N	705	-0-	-163	-0-	68	1	637	2	N	-0-					-0-
08	775	N	655	-0-	-120	-0-	65	1	590	2	N	-0-					-0-
09	810	N	672	-0-	-138	-0-	67	1	605	2	N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, 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
05	1333	N	1146	-0-	-187	-0-	93	1	1053	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	112	1	1217	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1047	-0-	-162	-0-	101	1	946	2	N	-0-					-0-
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	137	1	1246	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	131	1	1174	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	744	N	401	-0-	-343	-0-	32	1	369	2	N	-0-					-0-
06	450	N	311	-0-	-139	-0-	26	1	285	2	N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	55	1	515	2	N	-0-					-0-
08	403	N	139	-0-	-264	-0-	14	1	125	2	N	-0-					-0-
09	300	N	81	-0-	-219	-0-	8	1	73	2	N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191719 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 24 RRCID -> 191768 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2387	-0-	-93	-0-	78 1	1 9	2308	2	Y	1	1	1			-0-
06	2340	N	2317	-0-	-23	-0-	87	1	2230	2	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2286	-0-	-132	-0-	95	1	2191	2	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2261	-0-	-126	-0-	102 1	1 9	2158	2	Y	1	1	1			-0-
*09	2310	N	2232	-0-	-78	-0-	100	1	2132	2	Y	-0-					-0-
10	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192099 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192226 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 42 RRCID -> 192990 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 25 RRCID -> 193100 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9906 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	33	1	963	2	Y	-0-	14	1			10
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	51	1	1307	2	Y	-0-					10
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	51	1	1191	2	Y	-0-					10
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	64	1	1349	2	Y	-0-	2	1			8
*09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	70	1	1487	2	Y	-0-	3	1			5
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					5

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193252 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193303 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193867 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195094 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195199 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 9871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195201 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 9944

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195204 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 10219

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195428 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 10034

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195545 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9886

05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195548 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 10040

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195559 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 10288

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195563 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9792 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195571 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9626 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	7	1	203	2	Y	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	11	1	292	2	Y	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	17	1	385	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	2	Y	-0-					-0-
*09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	473	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-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
05	7626	X	6901	-0-	-725	-0-	226	1	6674	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
06	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	291	1	7472	2	Y	2					5
							2	9									
07	7626	X	7332	-0-	-294	-0-	303	1	7028	2	Y	1					6
							1	9									
08	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	345	1	7304	2	Y	3	1	1			8
							3	9									
*09	7380	X	6586	-0-	-794	-0-	294	1	6292	2	Y	-0-	2	1			6
10	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					6

LEONARDO WELL #: 36 RRCID -> 196170 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9438 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	479	2	Y	-0-	1	1			3
06	690	N	311	-0-	-379	-0-	12	1	298	2	Y	1					4
							1	9									
07	961	N	405	-0-	-556	-0-	17	1	387	2	Y	1					5
							1	9									
08	496	N	388	-0-	-108	-0-	18	1	370	2	Y	-0-					5
*09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	Y	1					6
							1	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196590 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196924 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2006	-0-	-846	-0-	66	1	1940	2	Y	-0-	10	1			17
06	2280	X	1898	-0-	-382	-0-	71	1	1827	2	Y	-0-					17
07	2356	X	2077	-0-	-279	-0-	86	1	1991	2	Y	-0-					17
08	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	105	1	2214	2	Y	1	2	1			16
							1	9									
*09	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	91	1	1941	2	Y	-0-	3	1			13
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					13

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197095 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 11810

05	279	N	251	-0-	-28	-0-	8	1	243	2	Y	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	10	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	6775	-0-	3675	3675	306	1	6469	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	4714	-0-	1714	5389	211	1	4503	2	Y	-0-					-0-
10	372	X	NO RPT	-0-	-372	5017					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197282 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 9985

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197683 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 10234

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198138 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 10080

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 198406 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 10547

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 28 RRCID -> 199520 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 15 RRCID -> 199524 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9392 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200310 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 200323 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3748	-0-	-344	-0-	123	1	3625	2	Y	-0-	23	1			28
06	4110	X	3569	-0-	-541	-0-	134	1	3435	2	Y	-0-					28
07	4247	X	3572	-0-	-675	-0-	148	1	3424	2	Y	-0-					28
08	4247	X	4233	-0-	-14	-0-	191	1	4040	2	Y	2	4	1			26
							2	9									
*09	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	184	1	3936	2	Y	-0-	6	1			20
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201332 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9930

05	2790	N	2689	-0-	-101	-0-	88	1	2600	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	2700	N	2581	-0-	-119	-0-	97	1	2484	2	Y	-0-					-0-
07	2728	N	2664	-0-	-64	-0-	110	1	2554	2	Y	-0-					-0-
08	2697	N	2613	-0-	-84	-0-	118	1	2494	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	2580	N	2498	-0-	-82	-0-	112	1	2386	2	Y	-0-					-0-
10	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201680 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF. N/A

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201696 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 10042

05	2356	N	1465	-0-	-891	-0-	48	1	1416	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2010	N	1277	-0-	-733	-0-	48	1	1229	2	Y	-0-					-0-
07	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	119	1	2764	2	Y	-0-					-0-
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	103	1	2169	2	Y	1					1
							1	9									
*09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	104	1	2228	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 201859 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 9031

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202327 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 10512

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202334 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 204192 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204195 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 39 RRCID -> 204423 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	46	1	1341	2	Y	-0-	1	1			1
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	40	1	1037	2	Y	-0-					1
07	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	42	1	979	2	Y	-0-					1
08	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	46	1	966	2	Y	-0-					1
*09	1050	N	971	-0-	-79	-0-	43	1	928	2	Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 204519 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 28 RRCID -> 204581 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10015 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	9	1	263	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	9	1	240	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	11	1	246	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	235	-0-	-44	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					-0-
*09	240	N	226	-0-	-14	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 204637 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204643 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 85 RRCID -> 204765 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9976 - 10129

05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	22	1	655	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3050	-0-	50	50	114	1	2936	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	6101	-0-	3001	3051	253	1	5848	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3223	-0-	123	3174	146	1	3077	2	Y	-0-					-0-
*09	4463	X	1289	-0-	-3174	-0-	58	1	1231	2	Y	-0-					-0-
10	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 27 RRCID -> 206073 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 9656

05	806	N	792	-0-	-14	-0-	26	1	766	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	763	-0-	-17	-0-	29	1	734	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	804	-0-	-2	-0-	33	1	771	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	800	-0-	-6	-0-	36	1	764	2	Y	-0-					-0-
*09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	34	1	736	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 29 RRCID -> 206084 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10020 - 10128

05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	22	1	655	2	Y	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	26	1	675	2	Y	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	31	1	710	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	549	-0-	-133	-0-	25	1	524	2	Y	-0-					-0-
*09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	34	1	720	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206428 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9628 - 12224

05	3968	X	3852	-0-	-116	-0-	126	1	3725	2	Y	1	3	1			9
							1	9									
06	3750	X	3547	-0-	-203	-0-	133	1	3413	2	Y	1					10
							1	9									
07	3875	X	3740	-0-	-135	-0-	155	1	3585	2	Y	-0-					10
08	3875	X	3783	-0-	-92	-0-	171	1	3610	2	Y	2	1	1			11
							2	9									
*09	3720	X	3465	-0-	-255	-0-	155	1	3310	2	Y	-0-	1	1			10
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					10

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207656 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9668 - 12194

05	4247	X	828	-0-	-3419	-0-	27	1	800	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	4110	X	781	-0-	-3329	-0-	29	1	751	2	Y	1					1
							1	9									
07	4247	X	925	-0-	-3322	-0-	38	1	887	2	Y	-0-					1
08	1085	X	831	-0-	-254	-0-	37	1	792	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*09	1050	X	801	-0-	-249	-0-	36	1	765	2	Y	-0-	1	1			1
10	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					1

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 90 RRCID -> 208654 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9724 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	7	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	8	1	215	2	Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	2	Y	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	Y	-0-					-0-
*09	210	N	184	-0-	-26	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 7 RRCID -> 209133 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9416 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209475 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	50	1	1472	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	92	1	2371	2	Y	-0-					-0-
07	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	111	1	2580	2	Y	-0-					-0-
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	83	1	1759	2	Y	-0-					-0-
*09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	47	1	996	2	Y	-0-					-0-
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 209647 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 42 RRCID -> 210429 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 9977 - 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
05	496	N	447	-0-	-49	-0-	15	1	432	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	16	1	399	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	18	1	414	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	19	1	405	2	Y	-0-					-0-
*09	420	N	416	-0-	-4	-0-	19	1	397	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 8 RRCID -> 210449 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	2736	-0-	-829	-0-	222	1	2514	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	2916	-0-	-534	-0-	245	1	2671	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	2140	-0-	-1425	-0-	206	1	1934	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	2506	-0-	-842	-0-	248	1	2258	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	2373	-0-	-867	-0-	237	1	2136	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210561 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	891	-0-	-70	-0-	29	1	862	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	815	-0-	-115	-0-	31	1	784	2	Y	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	44	1	1026	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	847	-0-	-52	-0-	38	1	809	2	Y	-0-					-0-
*09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	39	1	844	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211208 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	16	1	474	2	Y	-0-					-0-
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	45	1	1166	2	Y	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	37	1	854	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	628	2	Y	22	4	1			18
							24	9									
*09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	2	Y	-0-	6	1			12
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					12

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211337 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	14	1	417	2	Y	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	15	1	379	2	Y	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	373	2	Y	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	451	2	Y	-0-					-0-
*09	300	N	298	-0-	-2	-0-	13	1	285	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211339 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	41	1	1213	2	Y	-0-					-0-
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	49	1	1251	2	Y	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	54	1	1257	2	Y	-0-					-0-
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	57	1	1208	2	Y	-0-					-0-
*09	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	53	1	1127	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212331 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.10246 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	41	1	1215	2	Y	-0-					-0-
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	46	1	1177	2	Y	-0-					-0-
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	52	1	1207	2	Y	-0-					-0-
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	53	1	1122	2	Y	-0-					-0-
*09	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	127	1	2716	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 212466 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10233 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1415	-0-	-507	-0-	46	1	1369	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1620	N	1353	-0-	-267	-0-	51	1	1302	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1541	-0-	-164	-0-	64	1	1477	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	63	1	1329	2	Y	1					1
							1	9									
*09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	74	1	1579	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212874 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	854	-0-	-3455	-0-	28	1	826	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	3390	X	798	-0-	-2592	-0-	30	1	767	2	Y	1					1
							1	9									
07	1674	X	811	-0-	-863	-0-	34	1	777	2	Y	-0-					1
08	930	X	807	-0-	-123	-0-	36	1	769	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*09	870	X	773	-0-	-97	-0-	35	1	738	2	Y	-0-	1	1			1
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					1

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212875 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF.10098 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	15	1	443	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	17	1	432	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	19	1	445	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	444	2	Y	-0-					-0-
*09	450	N	444	-0-	-6	-0-	20	1	424	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROY JENNINGS WELL #: 9 RRCID -> 212928 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9816 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1139	-0-	-225	-0-	92	1	1047	2	N	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	110	1	1191	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	848	-0-	-268	-0-	81	1	767	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	999	-0-	-148	-0-	99	1	900	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1020	-0-	-270	-0-	102	1	918	2	N	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 212985 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 213159 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 213211 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 213230 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10036 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	35	1	1018	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	38	1	975	2	Y	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	44	1	1011	2	Y	-0-					-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	49	1	1029	2	Y	-0-					-0-
*09	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	45	1	969	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213318 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	9	1	271	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	11	1	275	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	12	1	282	2	Y	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	2	Y	-0-					-0-
*09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 92 RRCID -> 213494 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9312 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3469	-0-	-96	-0-	114	1	3355	2	Y	-0-	2	1			9
06	3450	X	3261	-0-	-189	-0-	122	1	3138	2	Y	1					10
							1	9									
07	3503	X	3339	-0-	-164	-0-	138	1	3201	2	Y	-0-					10
08	3472	X	3277	-0-	-195	-0-	148	1	3128	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
*09	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	176	1	3770	2	Y	-0-	1	1			9
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					9

ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213833 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9865 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREAL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 214256 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214905 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215095 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 9472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215251 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 11310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215841 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215866 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215951 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 9772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216428 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 9772 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	2977	-0-	-1146	-0-	98	1	2878	2	Y	1	3	1			10
							1	9									
06	3990	X	2843	-0-	-1147	-0-	107	1	2735	2	Y	1					11
							1	9									
07	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	181	1	4180	2	Y	-0-					11
08	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	183	1	3871	2	Y	2	1	1			12
							2	9									
*09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	160	1	3415	2	Y	-0-	1	1			11
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					11

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216775 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217117 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	1150	-0-	-679	-0-	38	1	1111	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
06	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	56	1	1446	2	Y	-0-					7
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	85	1	1963	2	Y	-0-					7
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	63	1	1337	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
*09	1500	N	1101	-0-	-399	-0-	49	1	1052	2	Y	-0-					7
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					7

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 217124 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217125 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10055 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	18	1	537	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	20	1	518	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	23	1	533	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	25	1	525	2	Y	-0-					-0-
*09	540	N	525	-0-	-15	-0-	23	1	502	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 217483 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217774 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 11241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218317 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 9827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1147 N	849	-0-	-298	-0-	28	1	821	2	Y	-0-					-0-
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	76	1	1945	2	Y	-0-					-0-
07	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	78	1	1795	2	Y	-0-					-0-
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	71	1	1510	2	Y	-0-					-0-
*09	1320 N	1076	-0-	-244	-0-	48	1	1028	2	Y	-0-					-0-
10	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218488 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 9494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219464 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 9810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219646 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222010 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 222217 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9165 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	254	-0-	-335	-0-	8	1	246	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	196	-0-	-164	-0-	7	1	189	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	195	-0-	-84	-0-	8	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	168	-0-	-80	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
*09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222269 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2976	-0-	-155	-0-	98	1	2877	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	153	1	3915	2	Y	1					2
							1	9									
07	3131	X	2617	-0-	-514	-0-	108	1	2509	2	Y	-0-					2
08	3131	X	1356	-0-	-1775	-0-	61	1	1294	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*09	3030	X	806	-0-	-2224	-0-	36	1	770	2	Y	-0-	1	1			1
10	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					1

GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222348 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	321	-0-	-547	-0-	11	1	310	2	Y	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	47	1	1214	2	Y	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	35	1	805	2	Y	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	43	1	910	2	Y	-0-					-0-
*09	870	N	612	-0-	-258	-0-	27	1	585	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222812 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9518 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					3
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					3
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-					3
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			Y	-0-					3
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			Y	-0-					3
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

GARZA, A. WELL #: 25 RRCID -> 222887 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9773 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223406 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9146 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	11	1	272	2	Y	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	42					42
							46	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	1			-0-
*09	240	N	6	-0-	-234	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223779 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, 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
05	9610	X	7357	-0-	-2253	-0-	241 2	1 9	7114	2	N	2	7	1			6
06	9300	X	9070	-0-	-230	-0-	340 2	1 9	8728	2	N	2					8
07	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	400 1	1 9	9255	2	N	1					9
08	9176	X	7546	-0-	-1630	-0-	341 4	1 9	7201	2	N	4	2	1			11
*09	9060	X	8602	-0-	-458	-0-	384 1	1 9	8217	2	N	1	3	1			9
10	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					9

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227242 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 228237 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 40 RRCID -> 229097 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8935 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	24	-0-	-96	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
10	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229966 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230015 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	343	1	10097	2	N	1	5	1			12
							1	9									
06	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	345	1	8856	2	N	2					14
							2	9									
07	9269	X	8334	-0-	-935	-0-	345	1	7988	2	N	1					15
							1	9									
08	9269	X	8067	-0-	-1202	-0-	364	1	7700	2	N	3	2	1			16
							3	9									
*09	8970	X	7508	-0-	-1462	-0-	335	1	7172	2	N	1	3	1			14
							1	9									
10	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					14

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230955 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 114 RRCID -> 231227 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11991 PERF. 9684 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		22	-0-	22	22	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231239 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231305 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9983 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231871 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 231985 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 40 RRCID -> 231987 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10194

05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	85	1	2490	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	89	1	2280	2	Y	-0-					-0-
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	98	1	2273	2	Y	-0-					-0-
08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	118	1	2500	2	Y	1					1
							1	9									
*09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	108	1	2320	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 46 RRCID -> 233231 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9745 - 9778

05	434	X	310	-0-	-124	-0-	10	1	300	2	Y	-0-	2	1			3
06	420	X	96	-0-	-324	-0-	4	1	91	2	Y	1					4
							1	9									
07	434	X	390	-0-	-44	-0-	16	1	373	2	Y	1					5
							1	9									
08	411	X	411	-0-	-0-	-0-	19	1	391	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*09	360	X	272	-0-	-88	-0-	12	1	259	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234329 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9960 - 10021

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235936 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 9881

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 42 RRCID -> 236373 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9046 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	4819	-0-	-1381	-0-	4819	2			Y	-0-					-0-
06	6000	X	4497	-0-	-1503	-0-	4497	2			Y	-0-					-0-
07	6200	X	5004	-0-	-1196	-0-	5004	2			Y	-0-					-0-
08	6045	X	5484	-0-	-561	-0-	5484	2			Y	-0-					-0-
09	5100	X	4678	-0-	-422	-0-	4678	2			Y	-0-					-0-
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 47 RRCID -> 241074 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9764 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 241581 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12697 PERF. 9933 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	301 1	1 9	8863	2	N	1	4	1			8
06	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	315 2	1 9	8080	2	N	2					10
07	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	343 1	1 9	7952	2	N	1					11
08	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	384 2	1 9	8127	2	N	2	1	1			12
*09	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	381	1	8160	2	N	-0-	2	1			10
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					10

ASCHE WELL #: 117 RRCID -> 241753 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9850 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 50 RRCID -> 241762 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9681 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 61 RRCID -> 242044 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10843 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2109	-0-	-774	-0-	69	1	2040	2	N	-0-	1	1			-0-
06	2790	X	2115	-0-	-675	-0-	79	1	2036	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	1563	-0-	-1134	-0-	65	1	1498	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	1129	-0-	-1568	-0-	51 1	1 9	1077	2	N	1					1
*09	2520	X	2449	-0-	-71	-0-	109	1	2340	2	N	-0-	1	1			-0-
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-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
05	1147	N	997	-0-	-150	-0-	33	1	963	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1140	N	945	-0-	-195	-0-	35	1	910	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	42	1	979	2	N	-0-					-0-
08	992	N	931	-0-	-61	-0-	42	1	888	2	N	1					1
							1	9									
*09	960	N	831	-0-	-129	-0-	37	1	794	2	N	-0-	1	1			-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-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
05	2666	X	2589	-0-	-77	-0-	85	1	2503	2	N	1	2	1			5
							1	9									
06	2580	X	2490	-0-	-90	-0-	93	1	2396	2	N	1					6
							1	9									
07	2635	X	2560	-0-	-75	-0-	106	1	2453	2	N	1					7
							1	9									
08	2635	X	2502	-0-	-133	-0-	113	1	2388	2	N	1	1	1			7
							1	9									
*09	2520	X	2293	-0-	-227	-0-	102	1	2190	2	N	1	1	1			7
							1	9									
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					7

ASCHE WELL #: 119 RRCID -> 242347 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9798 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	60	1	1757	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1770	N	1730	-0-	-40	-0-	65	1	1665	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	75	1	1732	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	80	1	1696	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1740	N	1710	-0-	-30	-0-	76	1	1634	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 64 RRCID -> 242584 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10478 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	1715	-0-	-579	-0-	56	1	1658	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1800	N	1633	-0-	-167	-0-	61	1	1572	2	N	-0-					-0-
07	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	115	1	2674	2	N	-0-					-0-
08	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	128	1	2713	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	115	1	2466	2	N	-0-					-0-
10	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 63 RRCID -> 243693 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10527 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 65 RRCID -> 243889 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10628 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	71	1	2087	2	N	-0-					-0-
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	73	1	1876	2	N	-0-					-0-
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	84	1	1942	2	N	-0-					-0-
08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	90	1	1913	2	N	-0-					-0-
*09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	83	1	1771	2	N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	72	1	2122	2	N	-0-	3	1			3
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	84	1	2153	2	N	1					4
							1	9									
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	73	1	1689	2	N	-0-					4
08	2201	N	1966	-0-	-235	-0-	89	1	1875	2	N	2	1	1			5
							2	9									
*09	2190	N	1456	-0-	-734	-0-	65	1	1391	2	N	-0-	1	1			4
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249176 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 11088

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 46 RRCID -> 249179 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 10212

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	6	4
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249331 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 9788

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249430 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 11009

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252181 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 10924

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 252191 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 10608

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254138 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254140 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254142 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 41 RRCID -> 254143 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF. 9880 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254148 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 255227 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 255229 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 9998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 255977 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 10010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	DLQ G-10	116	-0-	116	328	3	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	357 N	29	-0-	-328	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	145	2	Y	-0-					-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	6	1	208	2	Y	-0-					-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	202	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	4	1	128	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
05	DLQ G-10	966	-0-	966	2549	28	1	938	2	Y	-0-					18
06	2000 N	356	-0-	-1644	905	10	1	346	2	Y	-0-					18
07	2506 N	1601	-0-	-905	-0-	47	1	1554	2	Y	-0-					18
08	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	67	1	2234	2	Y	-0-					18
09	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	84	1	2805	2	Y	-0-					18
*10	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	83	1	2760	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARRO (9100) //CONT.// 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUNNING W. WELL #: 5 RRCID -> 199927 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9542 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	39	1	340	2	Y	4					34
							4	9									
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	44	1	314	2	Y	3					37
							3	9									
07	372	N	336	-0-	-36	-0-	43	1	292	2	Y	1					38
							1	9									
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	43	1	276	2	Y	1	3	1			36
							1	9									
09	360	N	344	-0-	-16	-0-	44	1	297	2	Y	3					39
							3	9									
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					39

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200356 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	282	-0-	-152	-0-	29	1	252	2	Y	1					65
							1	9									
06	450	N	366	-0-	-84	-0-	44	1	315	2	Y	6					71
							7	9									
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	37	1	254	2	Y	-0-					71
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	68	1	444	2	Y	1	3	1			69
							1	9									
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	42	1	285	2	Y	3					72
							3	9									
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					72

RUNNING W. WELL #: 3 RRCID -> 200568 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	144	1	1251	2	Y	18					113
							20	9									
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	170	1	1220	2	Y	5					118
							6	9									
07	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	177	1	1215	2	Y	20					138
							22	9									
08	1426	N	1309	-0-	-117	-0-	172	1	1118	2	Y	17	126	1			29
							19	9									
09	1410	N	1291	-0-	-119	-0-	164	1	1118	2	Y	8					37
							9	9									
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					37

STATE-RUNNING "W" 598 WELL #: 2 RRCID -> 224610 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9412 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	360	1	3120	2	N	17					68
							19	9									
06	3150	X	2847	-0-	-303	-0-	348	1	2495	2	N	4					72
							4	9									
07	3255	X	2653	-0-	-602	-0-	338	1	2315	2	N	-0-					72
08	3255	X	2505	-0-	-750	-0-	333	1	2165	2	N	6	23	1			55
							7	9									
09	3150	X	2615	-0-	-535	-0-	333	1	2264	2	N	16					71
							18	9									
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					71

CHIHUAHUA (6350) 17700 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 215879 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6433 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			Y	-0-					46
06	DLQ G-10		160	-0-	160 B	160	160	2			Y	-0-					46
07	DLQ G-10		145	-0-	145 B	305	145	2			Y	-0-					46
08	DLQ G-10		146	-0-	146 B	451	146	2			Y	-0-					46
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		451														
09	587	N	136	-0-	-451 B	-0-	136	2			Y	-0-					46
10	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2			Y	-0-					46

OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 223054 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4722	N	4722	-0-	-0- B	-0-	4697	2	25	9	Y	23					90
06	DLQ G-10		4588	-0-	4588 B	4588	4588	2			Y	-0-					90
07	DLQ G-10		4227	-0-	4227 B	8815	4219	2	8	9	Y	7					97
08	DLQ G-10		4064	-0-	4064 B	12879	4051	2	13	9	Y	12					109
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		12879														
09	0		3700	-0-	3700 B	16579	3691	2	9	9	Y	8					117
*10	7750	N	3934	-0-	-3816 B	12763	3925	2	9	9	Y	8					125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

CHILE VIEJA (FRIO) 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
AMES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220917 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10808 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2705	-0-	-426	-0-	201	1	2476	2	N	25					82
							28	9									
06	3030	X	2603	-0-	-427	-0-	192	1	2408	2	N	3					85
							3	9									
07	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	132	1	2902	2	N	52					137
							57	9									
08	3069	X	3022	-0-	-47	-0-	120	1	2828	2	N	67					204
							74	9									
09	2970	X	2663	-0-	-307	-0-	117	1	2471	2	N	68	187	1			85
							75	9									
10	3193	X	2280	-0-	-913	-0-	66	1	2177	2	N	34					119
							37	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
AMES ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 222562 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10808 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	4734	-0-	-1063	-0-	187	1	4522	2	N	23					186
							25	9									
06	5610	X	833	-0-	-4777	-0-	57	1	773	2	N	3					189
							3	9									
07	5239	X	281	-0-	-4958	-0-	12	1	269	2	N	-0-					189
08	4743	X	3676	-0-	-1067	-0-	148	1	3499	2	N	26	188	1			27
							29	9									
09	4590	X	2644	-0-	-1946	-0-	117	1	2469	2	N	53					80
							58	9									
10	4743	X	2377	-0-	-2366	-0-	69	1	2273	2	N	32					112
							35	9									

LEFNER ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 230701 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10778 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

LEFNER ET AL GU WELL #: 3 RRCID -> 233177 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10960 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3179	-0-	-1006	-0-	186	1	2934	2	N	54					134
							59	9									
06	3690	X	2183	-0-	-1507	-0-	156	1	1966	2	N	55					189
							61	9									
07	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	156	1	3427	2	N	21					210
							23	9									
08	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	169	1	3983	2	N	24					234
							26	9									
09	3150	X	1930	-0-	-1220	-0-	87	1	1834	2	N	8					242
							9	9									
10	3751	X	126	-0-	-3625	-0-	4	1	122	2	N	-0-					242

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238507 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10920 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3141	-0-	-362	-0-	201	1	2894	2	N	42					172
							46	9									
06	3390	X	2373	-0-	-1017	-0-	150	1	2193	2	N	27					199
							30	9									
07	3348	X	2441	-0-	-907	-0-	105	1	2308	2	N	25	189	1			35
							28	9									
08	3162	X	1800	-0-	-1362	-0-	73	1	1727	2	N	-0-					35
09	3060	X	2893	-0-	-167	-0-	129	1	2725	2	N	35					70
							39	9									
10	3131	X	2204	-0-	-927	-0-	64	1	2110	2	N	27					97
							30	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
AMES ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 244685 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10896 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	7752	-0-	-835	-0-	202	1	7482	2	N	62	189	1			48
							68	9									
06	8310	X	6409	-0-	-1901	-0-	195	1	6188	2	N	24					72
							26	9									
07	8587	X	7814	-0-	-773	-0-	338	1	7429	2	N	43					115
							47	9									
08	7905	X	7668	-0-	-237	-0-	309	1	7300	2	N	54					169
							59	9									
09	7650	X	6931	-0-	-719	-0-	312	1	6577	2	N	38					207
							42	9									
10	8122	X	4743	-0-	-3379	-0-	139	1	4573	2	N	28	188	1			47
							31	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2510	-0-	-466	-0-	194	1	2263	2	N	48	191	1			85
							53	9									
06	2850	X	2316	-0-	-534	-0-	171	1	2117	2	N	25					110
							28	9									
07	2945	X	2550	-0-	-395	-0-	104	1	2385	2	N	55					165
							61	9									
08	2728	X	2616	-0-	-112	-0-	116	1	2446	2	N	49	187	1			27
							54	9									
09	2550	X	1885	-0-	-665	-0-	93	1	1763	2	N	26					53
							29	9									
*10	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	76	1	5043	2	N	29					82
							32	9									

SNP, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 254428 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11060 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	192	1	2302	2	N	38					108
							42	9									
06	3000	N	3415	-0-	415	415	192	1	3153	2	N	64					172
							70	9									
07	2108	N	1541	-0-	-567	-0-	174	1	1334	2	N	30					202
							33	9									
08	2542	N	1852	-0-	-690	-0-	192	1	1635	2	N	23	192	1			33
							25	9									
09	2520	X	1780	-0-	-740	-0-	205	1	1542	2	N	30					63
							33	9									
10	2604	X	1106	-0-	-1498	-0-	90	1	1005	2	N	10					73
							11	9									

WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 256329 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11220 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2070	-0-	-100	-0-	199	1	1851	2	N	18					103
							20	9									
06	2130	N	1669	-0-	-461	-0-	195	1	1450	2	N	22					125
							24	9									
07	2201	N	1947	-0-	-254	-0-	80	1	1845	2	N	20					145
							22	9									
08	2077	N	1880	-0-	-197	-0-	84	1	1768	2	N	25					170
							28	9									
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	84	1	1592	2	N	22					192
							24	9									
10	2077	N	1258	-0-	-819	-0-	18	1	1231	2	N	8					200
							9	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273104 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10978 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10881	X	9513	-0-	-1368	-0-	201	1	9163	2	N	135	193	1			45
							149	9									
06	10530	X	8275	-0-	-2255	-0-	192	1	7919	2	N	149					194
							164	9									
07	10509	X	9791	-0-	-718	-0-	420	1	9238	2	N	121	191	1			124
							133	9									
08	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	409	1	9653	2	N	125	192	1			57
							138	9									
09	9330	X	9103	-0-	-227	-0-	407	1	8577	2	N	108					165
							119	9									
10	10168	X	7276	-0-	-2892	-0-	211	1	6925	2	N	127	198	1			94
							140	9									

CHILE VIEJA (FRIO DEEP) 17725 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BONDY GU WELL #: 1 RRCID -> 226742 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 16680 PERF.15194 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5629	R	5629	-0-	-0-	-0-	201	1	5338	2	N	82					173
							90	9									
06	5370	#	5120	-0-	-250	-0-	163	1	4868	2	N	81					254
							89	9									
07	5570	R	5570	-0-	-0-	-0-	239	1	5253	2	N	71	185	1			140
							78	9									
08	6418		6128	-0-	-290	-0-	246	1	5801	2	N	74					214
							81	9									
09	5460	#	4877	-0-	-583	-0-	219	1	4613	2	N	41	185	1			70
							45	9									
10	5766	#	3534	-0-	-2232	-0-	102	1	3360	2	N	65					135
							72	9									

CHUPADERA CREEK (PEARSALL) 18150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253082 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10874 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 265509 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10920 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2674	-0-	-426	2702	2674	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2763	-0-	-237	2465	2763	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1333	-0-	-1767	698	1333	3			N	-0-					-0-
08	3130	X	2432	-0-	-698	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

CINCO COMPADRES (LOBO) 18210 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SCHWARTZ, HARRY D. "C" WELL #: 1 RRCID -> 115108 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7728 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2018 - P/A 05/20/18

CINCO COMPADRES (LOBO) //CONT.// 18210 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WILLIAMSON, H. STANLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 145155 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6852 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 06/17/2018 - P/A 06/17/18

ABE LINCOLN GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 146682 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7103 - 7120

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2018

SCHWARZ, HARRY D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 149014 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7454 - 7481

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2018 - PLUGGED 05/14/18

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. A WELL #: 2 RRCID -> 142619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6170

05	DLQ G-10		318	-0-	318	667	42	1	276	2	Y	-0-					1
06	1083	N	416	-0-	-667	-0-	54	1	362	2	Y	-0-					1
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	84	1	548	2	Y	-0-					1
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	124	1	851	2	Y	4					5
							4	9									
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	61	1	383	2	Y	-0-					5
*10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	69	1	434	2	Y	-0-					5

GUTIERREZ, J. M. C WELL #: 1LT RRCID -> 144237 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 3 RRCID -> 144991 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 5430 - 5505

05	DLQ G-10		1338	-0-	1338	2722	177	1	1161	2	Y	-0-					5
06	1300	N	1133	-0-	-167	2555	148	1	985	2	Y	-0-					5
07	3100	N	1226	-0-	-1874	681	162	1	1064	2	Y	-0-					5
08	1909	N	1228	-0-	-681	-0-	155	1	1067	2	Y	5					10
							6	9									
09	1140	N	1081	-0-	-59	-0-	149	1	932	2	Y	-0-					10
10	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	157	1	983	2	Y	-0-					10

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 5 RRCID -> 145761 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5434 - 5476

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELIZONDO WELL #: 1 RRCID -> 146273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6146 - 6156

05	DLQ G-10		194	-0-	194	405	26	1	168	2	Y	-0-					1
06	573	N	168	-0-	-405	-0-	22	1	146	2	Y	-0-					1
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	26	1	173	2	Y	-0-					1
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	29	1	197	2	Y	-0-					1
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	23	1	141	2	Y	-0-					1
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	23	1	146	2	Y	-0-					1

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 5662 - 7200

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 146893 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6238 - 7112

05	DLQ G-10		1660	-0-	1660	3254	220	1	1440	2	Y	-0-					3
06	1300	N	1366	-0-	66	3320	178	1	1188	2	Y	-0-					3
07	3100	N	1487	-0-	-1613	1707	197	1	1290	2	Y	-0-					3
08	3100	N	1574	-0-	-1526	181	199	1	1367	2	Y	7					10
							8	9									
09	1561	N	1380	-0-	-181	-0-	190	1	1190	2	Y	-0-					10
*10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	183	1	1148	2	Y	-0-					10

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 5478

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GARCIA, SALVADOR WELL #: 24 RRCID -> 269210 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4520 - 4530

05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	323	1	1454	2	N	-0-					-0-
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	329	1	1525	2	N	-0-					-0-
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	351	1	1528	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	286	1	1138	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1291	-0-	-179	-0-	274	1	1017	2	N	-0-					-0-
*10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	275	1	987	2	N	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 275294 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5066 - 5070

05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	101	1	456	2	N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	78	1	360	2	N	-0-					-0-
07	403	N	332	-0-	-71	-0-	62	1	270	2	N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	110	1	439	2	N	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	104	1	386	2	N	-0-					-0-
*10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	100	1	358	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

05	DLQ G-10		289	-0-	289	580	38	1	251	2	Y	-0-					1
06	801	N	221	-0-	-580	-0-	29	1	192	2	Y	-0-					1
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	35	1	228	2	Y	-0-					1
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	31	1	216	2	Y	1					2
							1	9									
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	36	1	225	2	Y	-0-					2
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	31	1	193	2	Y	-0-					2

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

05	DLQ G-10		3213	-0-	3213	6470	425	1	2788	2	Y	-0-					11
06	1300	N	3724	-0-	2424	8894	486	1	3238	2	Y	-0-					11
07	12194	X	3300	-0-	-8894	-0-	437	1	2863	2	Y	-0-					11
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	415	1	2851	2	Y	13					24
							14	9									
09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	462	1	2895	2	Y	-0-					24
*10	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	492	1	3079	2	Y	-0-					24

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 169023 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6638 - 7200

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIRREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 171055 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6936 - 7215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 195602 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13564 PERF. 7310 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	73 6	1 9	594	2	Y	5					61
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	81 7	1 9	549	2	Y	6					67
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	91	1	586	2	Y	-0-					67
08	558	N	454	-0-	-104	-0-	56	1	398	2	Y	-0-					67
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	72	1	547	2	Y	-0-					67
10	682	N	410	-0-	-272	-0-	38	1	372	2	Y	-0-					67

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
05	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	127 3	1 9	1032	2	Y	3					31
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	150 3	1 9	1009	2	Y	3					34
07	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	161	1	1044	2	Y	-0-					34
08	1147	N	877	-0-	-270	-0-	108	1	769	2	Y	-0-					34
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	159	1	1215	2	Y	-0-					34
10	1209	N	890	-0-	-319	-0-	82	1	808	2	Y	-0-					34

WAGNER OIL COMPANY 891175
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		56	-0-	56	56	56	1			N	-0-					-0-
*09	85	N	29	-0-	-56	-0-	29	1			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 212382 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					-0-
09	660	N	602	-0-	-58	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10	682	N	542	-0-	-140	-0-	542	3			N	-0-					-0-

SAN FERNANDO WELL #: 3 RRCID -> 213688 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8872 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
*10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 218024 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8593 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
06	960	N	577	-0-	-383	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	557	-0-	-528	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	949	-0-	-105	-0-	949	3			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
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
ZACHRY WELL #: 2 RRCID -> 223287 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	93	1	1229	3	N	-0-					-0-
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	89	1	1663	3	N	-0-					-0-
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	92	1	1958	3	N	-0-					-0-
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	93	1	1410	3	N	-0-					-0-
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	95	1	1453	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	89	1	1367	3	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 3 RRCID -> 223379 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9672 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3351	-0-	-338	-0-	236	1	3115	3	N	-0-					-0-
06	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	237	1	4414	3	N	-0-					-0-
07	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	242	1	5178	3	N	-0-					-0-
08	4464	X	3936	-0-	-528	-0-	243	1	3693	3	N	-0-					-0-
09	4320	X	3648	-0-	-672	-0-	224	1	3424	3	N	-0-					-0-
10	4464	X	3941	-0-	-523	-0-	240	1	3701	3	N	-0-					-0-

SAN FERNANDO WELL #: 4 RRCID -> 226167 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8543 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
06	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
07	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
08	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
09	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
*10	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			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
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
10	93	N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 5 RRCID -> 226969 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8512 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	45	1	600	3	N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	41	1	756	3	N	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	41	1	880	3	N	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	41	1	618	3	N	-0-					-0-
09	810	N	653	-0-	-157	-0-	40	1	613	3	N	-0-					-0-
10	868	N	692	-0-	-176	-0-	42	1	650	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
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					35
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					35
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					35
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					35
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					35
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					35

ZACHRY WELL #: 6 RRCID -> 231854 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9265 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	118	1	1561	3	N	-0-					-0-
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	112	1	2093	3	N	-0-					-0-
07	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	118	1	2534	3	N	-0-					-0-
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	116	1	1769	3	N	-0-					-0-
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	115	1	1757	3	N	-0-					-0-
*10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	120	1	1848	3	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
MARTINEZ-URIBE WELL #: 1 RRCID -> 232487 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6048 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 235508 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8014 - 9222

05	1767	N	1159	-0-	-608	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1375	-0-	-155	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1527	3			N	-0-					-0-

SANTA MARIA LAND WELL #: 1 RRCID -> 241596 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8168 - 8732

05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
07	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
*10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 7 RRCID -> 241934 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8076 - 10066

05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	126	1	1676	3	N	-0-					-0-
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	119	1	2223	3	N	-0-					-0-
07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	122	1	2616	3	N	-0-					-0-
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	126	1	1919	3	N	-0-					-0-
09	2220	N	2040	-0-	-180	-0-	125	1	1915	3	N	-0-					-0-
10	2294	N	2096	-0-	-198	-0-	128	1	1968	3	N	-0-					-0-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 242072 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 6294 - 8712

05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					45
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					45
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					45
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					45
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					45
*10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					45

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 072247 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 8958 - 0

05	DLQ G-10		4363	-0-	4363	7614	499	1	3864	2	Y	-0-					-0-
06	11693	X	4079	-0-	-7614	-0-	491	1	3588	2	Y	-0-					-0-
07	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	564	1	4126	2	Y	-0-					-0-
08	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	765	1	6066	2	Y	-0-					-0-
09	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	620	1	4603	2	Y	-0-					-0-
*10	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	695	1	5262	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 #: 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
05	DLQ G-10		7056	-0-	7056	13911	807	1	6249	2	Y	-0-					-0-
06	20412	X	6501	-0-	-13911	-0-	783	1	5718	2	Y	-0-					-0-
07	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	880	1	6439	2	Y	-0-					-0-
08	7130	X	6864	-0-	-266	-0-	769	1	6095	2	Y	-0-					-0-
09	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	863	1	6412	2	Y	-0-					-0-
*10	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	907	1	6863	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 121431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		4121	-0-	4121	7943	471	1	3650	2	Y	-0-					-0-
06	11804	X	3861	-0-	-7943	-0-	465	1	3396	2	Y	-0-					-0-
07	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	476	1	3483	2	Y	-0-					-0-
08	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	402	1	3187	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3404	-0-	-46	-0-	404	1	3000	2	Y	-0-					-0-
*10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	419	1	3171	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
05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	549	1	2321	2	N	-0-					1
06	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	534	1	2281	2	N	-0-					1
07	3100	N	3149	-0-	49	49	582	1	2567	2	N	-0-					1
08	3100	N	3058	-0-	-42	7	552	1	2506	2	N	-0-					1
09	2914	N	2907	-0-	-7	-0-	543	1	2364	2	N	-0-					1
*10	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	529	1	2523	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
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	22	1	171	2	N	-0-					-0-
06	180	N	111	-0-	-69	-0-	13	1	98	2	N	-0-					-0-
07	155	N	59	-0-	-96	-0-	7	1	52	2	N	-0-					-0-
08	186	N	63	-0-	-123	-0-	7	1	56	2	N	-0-					-0-
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	10	1	74	2	N	-0-					-0-
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	22	1	166	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 4 RRCID -> 124675 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9875 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 125197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8801 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1730	-0-	1730	3491	198	1	1532	2	Y	-0-					-0-
06	1300	N	1578	-0-	278	3769	190	1	1388	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1729	-0-	-1371	2398	208	1	1521	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1725	-0-	-1375	1023	193	1	1532	2	Y	-0-					-0-
09	2751	N	1728	-0-	-1023	-0-	205	1	1523	2	Y	-0-					-0-
*10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	206	1	1557	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		647	-0-	647	1354	74	1	573	2	Y	-0-					-0-
06	1300	N	697	-0-	-603	751	84	1	613	2	Y	-0-					-0-
07	1422	N	671	-0-	-751	-0-	81	1	590	2	Y	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	73	1	581	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	600	-0-	-90	-0-	71	1	529	2	Y	-0-					-0-
*10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	83	1	628	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3180	-0-	3180	6582	364	1	2816	2	Y	-0-					-0-
06	9753	X	3171	-0-	-6582	-0-	382	1	2789	2	Y	-0-					-0-
07	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	413	1	3023	2	Y	-0-					-0-
08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	414	1	3279	2	Y	-0-					-0-
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	408	1	3031	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3323	-0-	-56	-0-	388	1	2935	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	840	-0-	-28	-0-	96	1	744	2	N	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	98	1	717	2	N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	100	1	731	2	N	-0-					-0-
08	837	N	757	-0-	-80	-0-	85	1	672	2	N	-0-					-0-
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	101	1	750	2	N	-0-					-0-
*10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	99	1	752	2	N	-0-					-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128406 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10434 PERF. 9292 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		829	-0-	829	1497	95	1	734	2	Y	-0-					-0-
06	1300	N	788	-0-	-512	985	95	1	693	2	Y	-0-					-0-
07	1744	N	759	-0-	-985	-0-	91	1	668	2	Y	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	78	1	621	2	Y	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	81	1	601	2	Y	-0-					-0-
*10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	99	1	751	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
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	57	1	444	2	N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	62	1	451	2	N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	60	1	438	2	N	-0-					-0-
08	496	N	366	-0-	-130	-0-	41	1	325	2	N	-0-					-0-
09	510	N	446	-0-	-64	-0-	53	1	393	2	N	-0-					-0-
*10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	60	1	455	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131195 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9233 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	94	1	729	2	N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	79	1	579	2	N	-0-					-0-
07	961	N	547	-0-	-414	-0-	66	1	481	2	N	-0-					-0-
08	837	N	807	-0-	-30	-0-	90	1	717	2	N	-0-					-0-
09	660	N	522	-0-	-138	-0-	62	1	460	2	N	-0-					-0-
*10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	73	1	552	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN WELL #: 7 RRCID -> 154447 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8894 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2490	-0-	-207	-0-	285	1	2205	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	871	-0-	-1739	-0-	105	1	766	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	507	-0-	-2190	-0-	61	1	446	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	293	-0-	-2404	-0-	33	1	260	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	530	-0-	-2080	-0-	63	1	467	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	309	-0-	-2171	-0-	36	1	273	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, ACELA WELL #: 5 RRCID -> 156060 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9378 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1003	-0-	1003	2038	115	1	888	2	Y	-0-					-0-
06	1300	N	939	-0-	-361	1677	113	1	826	2	Y	-0-					-0-
07	2685	N	1008	-0-	-1677	-0-	121	1	887	2	Y	-0-					-0-
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	141	1	1121	2	Y	-0-					-0-
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	133	1	985	2	Y	-0-					-0-
*10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	127	1	964	2	Y	-0-					-0-

LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU WELL #: 2 RRCID -> 156455 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9392 - 9469

05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	112	1	867	2	N	-0-					-0-
06	900	N	880	-0-	-20	-0-	106	1	774	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	868	-0-	-155	-0-	104	1	764	2	N	-0-					-0-
08	992	N	796	-0-	-196	-0-	89	1	707	2	N	-0-					-0-
09	870	N	841	-0-	-29	-0-	100	1	741	2	N	-0-					-0-
10	868	N	858	-0-	-10	-0-	100	1	758	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 157149 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9217 - 9352

05	DLQ G-10		882	-0-	882	2258	101	1	781	2	Y	-0-					-0-
06	1300	N	806	-0-	-494	1764	97	1	709	2	Y	-0-					-0-
07	2580	N	816	-0-	-1764	-0-	98	1	718	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	749	-0-	-119	-0-	84	1	665	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	800	-0-	-10	-0-	95	1	705	2	Y	-0-					-0-
*10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	100	1	754	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU WELL #: 1 RRCID -> 157155 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8868 - 9010

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 160212 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7112 - 7206

05	DLQ G-10		3880	-0-	3880	7621	688	1	3192	2	Y	-0-					25
06	11407	X	3786	-0-	-7621	-0-	666	1	3120	2	Y	-0-					25
07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	687	1	3233	2	Y	-0-					25
08	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	688	1	3212	2	Y	-0-					25
09	3690	X	3646	-0-	-44	-0-	666	1	2980	2	Y	-0-					25
10	3813	X	3427	-0-	-386	-0-	394	1	3033	2	Y	-0-					25

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222

05	DLQ G-10		2521	-0-	2521	5122	482	1	2039	2	Y	-0-					45
06	1300	N	2526	-0-	1226	6348	479	1	2047	2	Y	-0-					45
07	3100	N	2572	-0-	-528	5820	475	1	2097	2	Y	-0-					45
08	3100	N	2583	-0-	-517	5303	466	1	2117	2	Y	-0-					45
09	3000	N	2526	-0-	-474	4829	472	1	2054	2	Y	-0-					45
*10	3100	N	2821	-0-	-279	4550	489	1	2332	2	Y	-0-					45

ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9084 - 9142

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	DLQ G-10		1542	-0-	1542	3068	295	1	1247	2	Y	-0-					1
06	1300	N	1464	-0-	164	3232	278	1	1186	2	Y	-0-					1
07	3100	N	1544	-0-	-1556	1676	285	1	1259	2	Y	-0-					1
08	3100	N	1803	-0-	-1297	379	325	1	1478	2	Y	-0-					1
09	1885	N	1506	-0-	-379	-0-	281	1	1225	2	Y	-0-					1
*10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	325	1	1547	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
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1058	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	842	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-

MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 215741 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8660 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1993	-0-	-301	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2060	-0-	-234	-0-	2059	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2310	N	2092	-0-	-218	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3850	-0-	750	750	3850	3			N	-0-					-0-

MARTINEZ WELL #: 3 RRCID -> 216039 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9112 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	900	N	786	-0-	-114	-0-	786	3			N	-0-					-0-
07	837	N	672	-0-	-165	-0-	672	3			N	-0-					-0-
08	837	N	640	-0-	-197	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09	780	N	535	-0-	-245	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 083906 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 7938 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			Y	-0-					5
06	4920	X	4404	-0-	-516	-0-	4404	2			Y	-0-					5
07	5084	X	4238	-0-	-846	-0-	4238	2			Y	-0-					5
08	5084	X	4625	-0-	-459	-0-	4614	2	11	9	Y	10					15
*09	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			Y	-0-					15
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

JUANA WELL #: 1 RRCID -> 102294 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 102789 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8008 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 5 RRCID -> 107935 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8794 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	6523	-0-	-359	-0-	6523	2			Y	-0-					6
06	6660	X	5268	-0-	-1392	-0-	5268	2			Y	-0-					6
07	6851	X	6190	-0-	-661	-0-	6190	2			Y	-0-					6
08	6851	X	6655	-0-	-196	-0-	6644	2	11	9	Y	10					16
*09	6630	X	6529	-0-	-101	-0-	6529	2			Y	-0-					16
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			Y	-0-					5
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					5
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					5
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					5
*09	300	N	174	-0-	-126	-0-	174	2			Y	-0-					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	320	1	5070	2	N	1					5
							1356	3	1	9							
06	6540	X	5468	-0-	-1072	-0-	252	1	4111	2	N	1	5	1			1
							1104	3	1	9							
07	6758	X	5265	-0-	-1493	-0-	231	1	3987	2	N	-0-					1
							1047	3									
08	6758	X	5471	-0-	-1287	-0-	205	1	4211	2	N	-0-					1
							1055	3									
09	6540	X	5649	-0-	-891	-0-	200	1	4372	2	N	-0-					1
							1077	3									
10	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					1

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
05	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	339	1	5348	2	N	1					5
							1427	3	1	9							
06	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	281	1	4599	2	N	1	5	1			1
							1233	3	1	9							
07	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	281	1	4828	2	N	-0-					1
							1265	3									
08	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	207	1	4259	2	N	-0-					1
							1066	3									
09	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	182	1	3948	2	N	-0-					1
							974	3									
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					1

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
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	107	1	1671	2	N	1					5
							445	3	1	9							
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	96	1	1559	2	N	-0-	5	1			-0-
							418	3									
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	101	1	1736	2	N	-0-					-0-
							455	3									
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	78	1	1597	2	N	-0-					-0-
							400	3									
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	76	1	1666	2	N	-0-					-0-
							410	3									
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 8 RRCID -> 117430 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9195 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	N	-0-					4
							50	3									
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	N	-0-	4	1			-0-
							43	3									
07	217	N	82	-0-	-135	-0-	6	1	61	2	N	-0-					-0-
							15	3									
08	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	151	2	N	-0-					-0-
							40	3									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	403	N	140	-0-	-263	-0-	140	2			Y	-0-					6
06	150	N	53	-0-	-97	-0-	53	2			Y	-0-					6
07	434	N	72	-0-	-362	-0-	72	2			Y	-0-					6
08	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2			Y	-0-					6
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	51	1	825	2	N	-0-					3
							221	3									
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	53	1	846	2	N	-0-	3	1			-0-
							224	3									
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	58	1	978	2	N	-0-					-0-
							257	3									
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	51	1	1049	2	N	-0-					-0-
							261	3									
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	51	1	1105	2	N	-0-					-0-
							273	3									
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 10 RRCID -> 121258 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					4
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					4
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					4
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					4
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

ZACHRY, E.B. WELL #: 6 RRCID -> 121979 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	2533	-0-	-71	-0-	121	1	1904	2	N	-0-					-0-
							508	3									
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	118	1	1934	2	N	-0-					-0-
							518	3									
07	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	125	1	2167	2	N	-0-					-0-
							569	3									
08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	99	1	2023	2	N	-0-					-0-
							506	3									
09	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	103	1	2247	2	N	-0-					-0-
							555	3									
10	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 122175 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANA WELL #: 4 RRCID -> 124679 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
06	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
07	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
08	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
*09	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	140 585	1 3	2197	2	N	-0-					2
06	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	129 562	1 3	2097	2	N	-0-	2	1			-0-
07	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	122 552	1 3	2104	2	N	-0-					-0-
08	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	107 550	1 3	2199	2	N	-0-					-0-
09	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	102 545	1 3	2212	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 14 RRCID -> 131016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9373 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	23 96	1 3	365	2	N	-0-					2
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	22 91	1 3	341	2	N	-0-	2	1			-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	23 98	1 3	374	2	N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	14 79	1 3	312	2	N	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	21 113	1 3	457	2	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					4
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			Y	-0-					4
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					4
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					4
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	526	1	5882	2	N	-0-					-0-
06	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	692	1	7223	2	N	-0-					-0-
07	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	800	1	8403	2	N	-0-					-0-
08	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	856	1	8719	2	N	-0-					-0-
*09	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	800	1	7617	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					-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
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					6
06	990	N	811	-0-	-179	-0-	811	2			Y	-0-					6
07	1023	N	838	-0-	-185	-0-	838	2			Y	-0-					6
08	961	N	743	-0-	-218	-0-	743	2			Y	-0-					6
*09	810	N	764	-0-	-46	-0-	764	2			Y	-0-					6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	2325	N	2214	-0-	-111	-0-	182	1	2032	2	N	-0-			-0-
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	194	1	2022	2	N	-0-			-0-
07	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	224	1	2354	2	N	-0-			-0-
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	223	1	2270	2	N	-0-			-0-
*09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	224	1	2131	2	N	-0-			-0-
10	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 4 RRCID -> 142904 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9496 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANGEL, B M WELL #: 5 RRCID -> 143268 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10806 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	140	1	1560	2	N	-0-			-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	134	1	1404	2	N	-0-			-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	144	1	1517	2	N	-0-			-0-
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	173	1	1764	2	N	-0-			-0-
*09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	193	1	1836	2	N	-0-			-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSHALL, M.L.E.I.; S.G. WELL #: 12 RRCID -> 143562 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9602 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	154	1	2256	2	N	-0-			-0-
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	124	1	2179	2	N	-0-			-0-
07	2418	N	2405	-0-	-13	-0-	142	1	2263	2	N	-0-			-0-
08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	167	1	2351	2	N	-0-			-0-
*09	2310	N	2288	-0-	-22	-0-	160	1	2128	2	N	-0-			-0-
10	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			-0-

URIBE, S WELL #: 9 RRCID -> 143634 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9614 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3961	-0-	-224	-0-	325	1	3636	2	N	-0-			-0-
06	3930	X	3786	-0-	-144	-0-	331	1	3455	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	3826	-0-	-111	-0-	332	1	3494	2	N	-0-			-0-
08	3968	X	3850	-0-	-118	-0-	344	1	3506	2	N	-0-			-0-
*09	3840	X	3479	-0-	-361	-0-	331	1	3148	2	N	-0-			-0-
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT			-0-

URIBE, S. WELL #: 10 RRCID -> 143846 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9728 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	992	N	856	-0-	-136	-0-	70	1	786	2	N	-0-			-0-
06	870	N	852	-0-	-18	-0-	74	1	778	2	N	-0-			-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	88	1	926	2	N	-0-			-0-
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	96	1	974	2	N	-0-			-0-
*09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	101	1	963	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			-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
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	2	N	-0-			-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	2	N	-0-			-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	264	2	N	-0-			-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	28	1	280	2	N	-0-			-0-
*09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	35	1	331	2	N	-0-			-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VERGARA, G.B. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 144034 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8933 - 10058

05	1736	N	1573	-0-	-163	-0-	129	1	1444	2	N	-0-			-0-
06	1560	N	1484	-0-	-76	-0-	130	1	1354	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	122	1	1284	2	N	-0-			-0-
08	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	125	1	1275	2	N	-0-			-0-
*09	1470	N	1271	-0-	-199	-0-	121	1	1150	2	N	-0-			-0-
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 2 RRCID -> 144501 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878

05	10478	X	9024	-0-	-1454	-0-	9024	2			Y	-0-			14
06	9930	X	8385	-0-	-1545	-0-	8385	2			Y	-0-			14
07	9765	X	9142	-0-	-623	-0-	9142	2			Y	-0-			14
08	9579	X	8409	-0-	-1170	-0-	8409	2			Y	-0-			14
*09	9150	X	8300	-0-	-850	-0-	8300	2			Y	-0-			14
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14

TREVINO WELL #: 13 RRCID -> 144516 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766

05	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			Y	-0-			6
06	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			Y	-0-			6
07	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2			Y	-0-			6
08	6107	X	5813	-0-	-294	-0-	5813	2			Y	-0-			6
*09	6000	X	5662	-0-	-338	-0-	5662	2			Y	-0-			6
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

MARTINEZ, G. WELL #: 6 RRCID -> 146120 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884

05	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	854	1	9542	2	N	-0-			-0-
06	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	842	1	8793	2	N	-0-			-0-
07	9672	X	8435	-0-	-1237	-0-	733	1	7702	2	N	-0-			-0-
08	10385	X	8422	-0-	-1963	-0-	753	1	7669	2	N	-0-			-0-
*09	10050	X	8062	-0-	-1988	-0-	766	1	7296	2	N	-0-			-0-
10	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					N	NO RPT			-0-

TREVINO WELL #: 14 RRCID -> 146227 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 8370

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 14 RRCID -> 147596 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9321 - 10568

05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	257	1	3758	2	N	-0-			-0-
06	3660	X	3587	-0-	-73	-0-	194	1	3393	2	N	-0-			-0-
07	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	226	1	3614	2	N	-0-			-0-
08	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	259	1	3638	2	N	-0-			-0-
*09	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	258	1	3442	2	N	-0-			-0-
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT			-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
05	15717	X	8628	-0-	-7089	-0-	8628	2			Y	-0-					13
06	12750	X	7891	-0-	-4859	-0-	7891	2			Y	-0-					13
07	11532	X	7870	-0-	-3662	-0-	7870	2			Y	-0-					13
08	10385	X	7251	-0-	-3134	-0-	7251	2			Y	-0-					13
*09	9150	X	6690	-0-	-2460	-0-	6690	2			Y	-0-					13
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 1 RRCID -> 149615 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 10740 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	716	-0-	-214	-0-	62	1	654	2	N	-0-					-0-
06	780	N	728	-0-	-52	-0-	68	1	660	2	N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	67	1	670	2	N	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	63	1	680	2	N	-0-					-0-
*09	720	N	691	-0-	-29	-0-	64	1	627	2	N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE, S. WELL #: 11 RRCID -> 149929 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8775 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20584	X	19901	-0-	-683	-0-	1634	1	18267	2	N	-0-					-0-
06	19920	X	19405	-0-	-515	-0-	1696	1	17709	2	N	-0-					-0-
07	20584	X	19612	-0-	-972	-0-	1704	1	17908	2	N	-0-					-0-
08	20367	X	19733	-0-	-634	-0-	1765	1	17968	2	N	-0-					-0-
*09	19620	X	18499	-0-	-1121	-0-	1758	1	16741	2	N	-0-					-0-
10	20057	X	NO RPT	-0-	-20057	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 16 RRCID -> 150174 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8864 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1737	-0-	-216	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1547	-0-	-406	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
*09	1890	N	1543	-0-	-347	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 17 RRCID -> 150570 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9792 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	38	1	562	2	N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	27	1	479	2	N	-0-					-0-
07	558	N	465	-0-	-93	-0-	27	1	438	2	N	-0-					-0-
08	589	N	468	-0-	-121	-0-	31	1	437	2	N	-0-					-0-
*09	510	N	441	-0-	-69	-0-	31	1	410	2	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-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
05	10292	X	10217	-0-	-75	-0-	839	1	9378	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	7411	-0-	-2549	-0-	648	1	6763	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	8004	-0-	-2257	-0-	695	1	7309	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	6549	-0-	-3681	-0-	586	1	5963	2	N	-0-					-0-
*09	9900	X	5348	-0-	-4552	-0-	508	1	4840	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 6 RRCID -> 152607 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8192 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					27
06	540	N	260	-0-	-280	-0-	260	2			Y	-0-					27
07	558	N	21	-0-	-537	-0-	21	2			Y	-0-					27
08	527	N	39	-0-	-488	-0-	39	2			Y	-0-					27
*09	270	N	51	-0-	-219	-0-	51	2			Y	-0-					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTINEZ, G. WELL #: 8 RRCID -> 154457 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9409 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	255	1	2846	2	N	-0-					-0-
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	255	1	2665	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	237	1	2491	2	N	-0-					-0-
08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	280	1	2852	2	N	-0-					-0-
*09	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	271	1	2582	2	N	-0-					-0-
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 7 RRCID -> 154546 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7328 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-					28
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-					28
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					28
08	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			Y	-0-					28
*09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154549 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 8538 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3328	-0-	-206	-0-	158	1	2502	2	Y	-0-					2
							668	3									
06	3420	X	3161	-0-	-259	-0-	143	1	2380	2	Y	-0-					2
							638	3									
07	3534	X	2685	-0-	-849	-0-	118	1	2034	2	Y	1					3
							532	3	1	9							
08	3379	X	2870	-0-	-509	-0-	108	1	2209	2	Y	-0-					3
							553	3									
09	3210	X	3137	-0-	-73	-0-	112	1	2427	2	Y	-0-	1	6			2
							598	3									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 154700 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9578 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	422	1	6642	2	Y	-0-					2
							1768	3									
06	8430	X	8365	-0-	-65	-0-	385	1	6295	2	Y	-0-					2
							1685	3									
07	8711	X	8621	-0-	-90	-0-	378	1	6534	2	Y	-0-					2
							1709	3									
08	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	330	1	6772	2	Y	-0-					2
							1695	3									
09	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	328	1	7080	2	Y	1	1	6			2
							1739	3	1	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

ZACHRY E. B. WELL #: 1 RRCID -> 154811 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8948 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	275	1	4354	2	Y	-0-					5
							1161	3									
06	5460	X	5428	-0-	-32	-0-	249	1	4085	2	Y	-0-					5
							1094	3									
07	5642	X	5487	-0-	-155	-0-	242	1	4157	2	Y	-0-					5
							1088	3									
08	5642	X	5610	-0-	-32	-0-	211	1	4319	2	Y	-0-					5
							1080	3									
09	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	203	1	4417	2	Y	-0-	1	6			4
							1089	3									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 2 RRCID -> 154929 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10118 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	1541	-0-	-288	-0-	133	1	1408	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1351	-0-	-179	-0-	127	1	1224	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	132	1	1316	2	N	-0-					-0-
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	147	1	1579	2	N	-0-					-0-
*09	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	120	1	1177	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-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
05	2232	N	2106	-0-	-126	-0-	99	1	1584	2	Y	-0-					1
							423	3									
06	2070	N	1796	-0-	-274	-0-	83	1	1352	2	Y	-0-					1
							361	3									
07	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	93	1	1595	2	Y	-0-					1
							420	3									
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	84	1	1761	2	Y	-0-					1
							443	3									
09	1800	N	1694	-0-	-106	-0-	60	1	1309	2	Y	-0-					-0-
							325	3									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 156148 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9104 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	265	2	Y	-0-					1
							71	3									
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	254	2	Y	-0-					1
							70	3									
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	Y	-0-					1
							70	3									
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	10	1	254	2	Y	-0-					1
							66	3									
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	262	2	Y	-0-					1
							66	3									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					1
							14	3									
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					1
							12	3									
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					1
							24	3									
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					1
							24	3									
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					1
							6	3									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 157994 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9334 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	123 519	1 3	1942	2	Y	-0-					2
06	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	108 475	1 3	1774	2	Y	-0-					2
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	110 498	1 3	1901	2	Y	-0-					2
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	91 466	1 3	1869	2	Y	-0-					2
09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	89 476	1 3	1928	2	Y	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CUELLAR, MARIA WELL #: 9 RRCID -> 159197 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	560	-0-	-184	-0-	560	2			Y	-0-					13
06	630	N	451	-0-	-179	-0-	451	2			Y	-0-					13
07	713	N	505	-0-	-208	-0-	505	2			Y	-0-					13
08	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			Y	-0-					13
*09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

JUANA WELL #: 5 RRCID -> 162651 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 10 RRCID -> 163339 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9243 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3216	-0-	-132	-0-	264	1	2952	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	3054	-0-	-186	-0-	267	1	2787	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3235	-0-	-113	-0-	281	1	2954	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3099	-0-	-218	-0-	277	1	2822	2	N	-0-					-0-
*09	3210	X	2903	-0-	-307	-0-	276	1	2627	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 163972 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	465	N	214	-0-	-251	-0-	14	1	200	2	N	-0-					-0-
06	300	N	242	-0-	-58	-0-	13	1	229	2	N	-0-					-0-
07	279	N	202	-0-	-77	-0-	12	1	190	2	N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	257	2	N	-0-					-0-
*09	240	N	202	-0-	-38	-0-	14	1	188	2	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
05	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	406	1	4305	2	Y	-0-					-0-
06	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	396	1	3820	2	Y	-0-					-0-
07	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	452	1	4522	2	Y	-0-					-0-
08	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	379	1	4080	2	Y	-0-					-0-
*09	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	397	1	3896	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	59	1	624	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	647	-0-	-43	-0-	61	1	586	2	Y	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	66	1	661	2	Y	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	60	1	649	2	Y	-0-					-0-
*09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	65	1	634	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	2976	N	2770	-0-	-206	-0-	132	1	2082	2	Y	-0-					1
							556	3									
06	2880	N	2605	-0-	-275	-0-	120	1	1959	2	Y	-0-					1
							526	3									
07	2976	N	2820	-0-	-156	-0-	123	1	2136	2	Y	-0-					1
							561	3									
08	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	114	1	2363	2	Y	-0-					1
							592	3									
09	3000	N	3231	-0-	231	231	116	1	2501	2	Y	1	1	6			1
							613	3	1	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	231					Y	NO RPT					1

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 166726 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7788 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		68	-0-	68	110	6	1	62	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		67	-0-	67	177	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	223	X	46	-0-	-177	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
*09	60	N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 18 RRCID -> 166976 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7108 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	1909	-0-	-1067	-0-	1909	2			Y	-0-	9	1			204
06	2880	X	2586	-0-	-294	-0-	2557	2	29	9	Y	26					230
07	2976	X	2328	-0-	-648	-0-	2328	2			Y	-0-					230
*08	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	2946	2	91	9	Y	83					313
*09	2580	X	1172	-0-	-1408	-0-	1172	2			Y	-0-	190	1			123
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					123

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167801 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7807 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
07	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
08	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
*09	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 10 RRCID -> 167905 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7634 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3794	-0-	-81	-0-	3794	2			Y	-0-			14
06	3750	X	3605	-0-	-145	-0-	3605	2			Y	-0-			14
07	3875	X	3852	-0-	-23	-0-	3852	2			Y	-0-			14
08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			Y	-0-			14
*09	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			Y	-0-			14
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168553 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	430	1	4557	2	Y	-0-			-0-
06	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	413	1	3975	2	Y	-0-			-0-
07	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	437	1	4371	2	Y	-0-			-0-
08	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	440	1	4739	2	Y	-0-			-0-
*09	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	441	1	4328	2	Y	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TREVINO WELL #: 19 RRCID -> 169053 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7773 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			Y	-0-			-0-
06	3510	X	3427	-0-	-83	-0-	3427	2			Y	-0-			-0-
07	3627	X	3457	-0-	-170	-0-	3457	2			Y	-0-			-0-
08	3627	X	3615	-0-	-12	-0-	3615	2			Y	-0-			-0-
*09	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			Y	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JUANA NCT WELL #: 7 RRCID -> 169257 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8305 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-			-0-
08	279	N	131	-0-	-148	-0-	131	2			N	-0-			-0-
09	270	N	151	-0-	-119	-0-	151	2			N	-0-			-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
05	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	1220	2			Y	-0-			14
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-			14
07	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1376	2			Y	-0-			14
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-			14
*09	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	1310	2			Y	-0-			14
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 169870 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8672 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 20 RRCID -> 170358 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 7967 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			Y	-0-					-0-
06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3796	-0-	-141	-0-	3796	2			Y	-0-					-0-
08	3937	X	3624	-0-	-313	-0-	3624	2			Y	-0-					-0-
*09	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUELLAR, MARIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170766 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7500 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					14
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					14
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					14
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					14
*09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					14
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171526 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7848 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	198	1	2103	2	Y	-0-					18
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	214	1	2057	2	Y	-0-					18
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	198	1	1982	2	Y	-0-					18
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	198	1	2129	2	Y	-0-					18
*09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	181	1	1770	2	Y	-0-					18
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

CUELLAR, MARIA WELL #: 12 RRCID -> 172083 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			Y	-0-					13
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					13
07	2418	N	2128	-0-	-290	-0-	2128	2			Y	-0-					13
08	2418	N	2173	-0-	-245	-0-	2173	2			Y	-0-					13
*09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			Y	-0-					13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

MARTINEZ-RANGEL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 173589 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9465 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	7360	-0-	-452	-0-	604	1	6756	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	7248	-0-	-102	-0-	633	1	6615	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	7056	-0-	-849	-0-	613	1	6443	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	6553	-0-	-1352	-0-	586	1	5967	2	N	-0-					-0-
*09	7650	X	6365	-0-	-1285	-0-	605	1	5760	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173781 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
*09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	200	1	613	2	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 21 RRCID -> 174091 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9150 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	314	1	4599	2	N	-0-					-0-
06	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	252	1	4421	2	N	-0-					-0-
07	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	257	1	4099	2	N	-0-					-0-
08	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	309	1	4335	2	N	-0-					-0-
*09	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	294	1	3912	2	N	-0-					-0-
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 13 RRCID -> 174092 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7794 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			Y	-0-					14
06	840	N	684	-0-	-156	-0-	684	2			Y	-0-					14
07	961	N	773	-0-	-188	-0-	773	2			Y	-0-					14
08	899	N	769	-0-	-130	-0-	769	2			Y	-0-					14
*09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					14
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	N	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	9	1	89	2	N	-0-					-0-
07	155	N	105	-0-	-50	-0-	9	1	96	2	N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
*09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 15 RRCID -> 176463 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	88	1	1400	2	N	-0-					-0-
							374	3									
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	78	1	1268	2	N	-0-					-0-
							342	3									
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	58	1	1021	2	N	-0-					-0-
							269	3									
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	69	1	1422	2	N	-0-					-0-
							358	3									
09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	67	1	1446	2	N	-0-					-0-
							355	3									
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 176850 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	73	1	1142	2	Y	-0-					2
							304	3									
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	66	1	1113	2	Y	-0-					2
							302	3									
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	67	1	1158	2	Y	-0-					2
							303	3									
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	58	1	1210	2	Y	-0-					2
							303	3									
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	55	1	1212	2	Y	-0-					2
							297	3									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARSHALL, S. G. WELL #: 23 RRCID -> 176919 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	278	1	4065	2	N	-0-			-0-
06	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	233	1	4085	2	N	-0-			-0-
07	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	262	1	4179	2	N	-0-			-0-
08	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	221	1	3105	2	N	-0-			-0-
*09	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	190	1	2534	2	N	-0-			-0-
10	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 22 RRCID -> 177206 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17093	X	17093	-0-	-0-	-0-	1093	1	16000	2	N	-0-			-0-
06	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	875	1	15322	2	N	-0-			-0-
07	17397	X	17397	-0-	-0-	-0-	1026	1	16371	2	N	-0-			-0-
08	18339	X	18339	-0-	-0-	-0-	1219	1	17120	2	N	-0-			-0-
*09	18019	X	18019	-0-	-0-	-0-	1258	1	16761	2	N	-0-			-0-
10	15717	X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 177231 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	106	1	1554	2	N	-0-			-0-
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	83	1	1456	2	N	-0-			-0-
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	113	1	1811	2	N	-0-			-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	95	1	1336	2	N	-0-			-0-
*09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	135	1	1794	2	N	-0-			-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 16 RRCID -> 178463 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSHALL-URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181190 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9577 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URIBE, S. WELL #: 12 RRCID -> 183449 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8884 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3594	-0-	-312	-0-	295	1	3299	2	N	-0-			-0-
06	3780	X	3488	-0-	-292	-0-	305	1	3183	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	3276	-0-	-630	-0-	285	1	2991	2	N	-0-			-0-
08	3720	X	3603	-0-	-117	-0-	322	1	3281	2	N	-0-			-0-
*09	3480	X	2913	-0-	-567	-0-	277	1	2636	2	N	-0-			-0-
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OSCAR GUTIERREZ ET AL WELL #: 4 RRCID -> 191714 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	144	1	2285	2	N	-0-					1
							610	3									
06	2910	X	2754	-0-	-156	-0-	127	1	2070	2	N	-0-	1	1			-0-
							557	3									
07	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	134	1	2290	2	N	-0-					-0-
							600	3									
08	3007	X	2870	-0-	-137	-0-	108	1	2207	2	N	-0-					-0-
							555	3									
09	2910	X	2867	-0-	-43	-0-	102	1	2219	2	N	-0-					-0-
							546	3									
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANA WELL #: 8 RRCID -> 200158 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

JUANA WELL #: 10 RRCID -> 201188 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 23 RRCID -> 201691 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7756 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDWARD CASSIN WELL #: 1 RRCID -> 201871 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10174 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1507	-0-	-322	-0-	69	1	1438	2	Y	-0-					-0-
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	78	1	1626	2	Y	-0-					-0-
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	84	1	1647	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1147	-0-	-372	-0-	60	1	1087	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1140	-0-	-570	-0-	60	1	1080	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JUANA WELL #: 11 RRCID -> 202361 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	956	-0-	-154	-0-	956	2			N	-0-					-0-
07	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
*09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EDWARD CASSIN A WELL #: 1 RRCID -> 204201 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10312 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1471	-0-	-203	-0-	68	1	1403	2	Y	-0-			6
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	71	1	1469	2	Y	-0-			6
07	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	75	1	1477	2	Y	-0-			6
08	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	75	1	1378	2	Y	-0-			6
09	1530	N	1370	-0-	-160	-0-	72	1	1298	2	Y	-0-			6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

JUANA "A" WELL #: 13 RRCID -> 206423 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-			-0-
06	570	N	474	-0-	-96	-0-	474	2			N	-0-			-0-
07	558	N	396	-0-	-162	-0-	396	2			N	-0-			-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			-0-
*09	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2			N	-0-			-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 206647 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7762 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-			1
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-			1
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-			1
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-			1
*09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-			1
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			1

LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 206931 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.10290 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	19853	X	19853	-0-	-0-	-0-	915	1	18938	2	Y	-0-			-0-
06	20615	X	20615	-0-	-0-	-0-	944	1	19671	2	Y	-0-			-0-
07	17133	X	17133	-0-	-0-	-0-	828	1	16305	2	Y	-0-			-0-
08	16924	X	16924	-0-	-0-	-0-	878	1	16046	2	Y	-0-			-0-
09	17694	X	17694	-0-	-0-	-0-	931	1	16763	2	Y	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

R & R RAMIREZ F.P.LTD WELL #: 1 RRCID -> 207016 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7686 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-			-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			-0-
*09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

JUANA WELL #: 12 RRCID -> 207629 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9254 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
08	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWARD CASSIN WELL #: 2 RRCID -> 208255 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10282 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	90	1	1855	2	Y	-0-			-0-
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	83	1	1739	2	Y	-0-			-0-
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	87	1	1722	2	Y	-0-			-0-
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	94	1	1722	2	Y	-0-			-0-
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	90	1	1625	2	Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HORACIO-GONZALEZ WELL #: 2 RRCID -> 208687 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7942 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208689 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7749 - 9120

05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	609 1	1 9	1854	2	N	1					14
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	600	1	1506	2	N	-0-					14
07	2232	N	2153	-0-	-79	-0-	601	1	1552	2	N	-0-					14
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	642	1	1666	2	N	-0-					14
*09	2100	N	2092	-0-	-8	-0-	623 7	1 9	1462	2	N	6					20
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					20

CUELLAR, MARIA WELL #: 15 RRCID -> 208741 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8912 - 9122

05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					14
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					14
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					14
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					14
*09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					14
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

RASH WELL #: 1 RRCID -> 209195 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 7476

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	5022	X	3762	-0-	-1260	-0-	174	1	3588	2	Y	-0-					10
06	4590	X	3820	-0-	-770	-0-	175	1	3645	2	Y	-0-					10
07	4743	X	4147	-0-	-596	-0-	200	1	3947	2	Y	-0-					10
08	4650	X	3525	-0-	-1125	-0-	183	1	3342	2	Y	-0-					10
09	4230	X	3783	-0-	-447	-0-	199	1	3584	2	Y	-0-					10
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 209481 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10109 - 10374

05	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	205	1	4240	2	Y	-0-					-0-
06	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	246	1	5122	2	Y	-0-					-0-
07	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	207	1	4072	2	Y	-0-					-0-
08	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	206	1	3765	2	Y	-0-					-0-
09	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	230	1	4139	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 25 RRCID -> 210396 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
*09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 210892 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7471 - 9326

05	1984	N	1876	-0-	-108	-0-	462	1	1407	2	N	6					19
							7	9									
06	1920	N	1347	-0-	-573	-0-	384	1	963	2	N	-0-					19
07	1984	N	1340	-0-	-644	-0-	374	1	966	2	N	-0-					19
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	555	1	1438	2	N	-0-					19
*09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	664	1	1560	2	N	6					25
							7	9									
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					25

MARSHALL S.G. WELL #: 26 RRCID -> 210964 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 9720 - 10946

05	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	191	1	2799	2	N	-0-					-0-
06	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	128	1	2232	2	N	-0-					-0-
07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	130	1	2067	2	N	-0-					-0-
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	150	1	2107	2	N	-0-					-0-
*09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	148	1	1975	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 16 RRCID -> 211257 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7979 - 8260

05	53692	X	11784	-0-	-41908	-0-	11784	2			Y	-0-					14
06	28320	X	10559	-0-	-17761	-0-	10559	2			Y	-0-					14
07	19189	X	10153	-0-	-9036	-0-	10153	2			Y	-0-					14
08	16337	X	9168	-0-	-7169	-0-	9168	2			Y	-0-					14
*09	13080	X	8301	-0-	-4779	-0-	8301	2			Y	-0-					14
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

CASSIN, EDWARD WELL #: 4 RRCID -> 212341 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10280 - 11943

05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	193	1	3992	2	Y	-0-					1
06	3930	X	3918	-0-	-12	-0-	179	1	3739	2	Y	-0-					1
07	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	214	1	4214	2	Y	-0-					1
08	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	244	1	4467	2	Y	-0-					1
09	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	220	1	3966	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 5 RRCID -> 212344 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10389 - 11883

05	4309	X	4182	-0-	-127	-0-	193	1	3989	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	4020	-0-	-120	-0-	184	1	3836	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	4096	-0-	-182	-0-	198	1	3898	2	Y	-0-					-0-
08	4278	X	4126	-0-	-152	-0-	214	1	3912	2	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3788	-0-	-262	-0-	199	1	3589	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

TREVINO WELL #: 26 RRCID -> 212857 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7674 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-
06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-
07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-
08	2852	X	2763	-0-	-89	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-
*09	2760	X	2756	-0-	-4	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 22 RRCID -> 215505 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD A WELL #: 3 RRCID -> 215739 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10898 - 11637

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

EDWARD CASSIN WELL #: 6 RRCID -> 215801 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10316 - 11866

05	6882	X	6040	-0-	-842	-0-	278	1	5762	2	Y	-0-					-0-
06	6480	X	6372	-0-	-108	-0-	292	1	6080	2	Y	-0-					-0-
07	6944	X	6387	-0-	-557	-0-	309	1	6078	2	Y	-0-					-0-
08	6944	X	6108	-0-	-836	-0-	317	1	5791	2	Y	-0-					-0-
09	6720	X	5675	-0-	-1045	-0-	299	1	5376	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIA CUELLAR WELL #: 17 RRCID -> 215893 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418

05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					14
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					14
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					14
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					14
*09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					14
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219355 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

05	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1187	2	18	9	N	16					83
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1203	2	14	9	N	13					96
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-	41	1			55
08	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	1065	2			N	-0-					55
*09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1405	2	1	9	N	1					56
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					56

MARIA CUELLAR WELL #: 18 RRCID -> 221580 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7754 - 9312

05	5115	X	4240	-0-	-875	-0-	4240	2			Y	-0-					14
06	4590	X	4072	-0-	-518	-0-	4072	2			Y	-0-					14
07	4495	X	4281	-0-	-214	-0-	4281	2			Y	-0-					14
08	4433	X	4007	-0-	-426	-0-	4007	2			Y	-0-					14
*09	4200	X	3873	-0-	-327	-0-	3873	2			Y	-0-					14
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMON WELL #: 7 RRCID -> 221664 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7662 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					4
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					4
07	248	N	68	-0-	-180	-0-	66	2	2	9	N	2					6
08	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					6
*09	450	N	367	-0-	-83	-0-	367	2			N	-0-	2	6			4
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					4

RAMON WELL #: 3 RRCID -> 222567 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 7872 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	656	-0-	-88	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	750	N	492	-0-	-258	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
08	651	N	477	-0-	-174	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*09	480	N	390	-0-	-90	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-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
05	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	474	1	9812	2	Y	-0-					-0-
06	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	510	1	10632	2	Y	-0-					-0-
07	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	453	1	8929	2	Y	-0-					-0-
08	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	451	1	8244	2	Y	-0-					-0-
09	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	478	1	8606	2	Y	-0-					-0-
10	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223037 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
06	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*09	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223505 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4195	2	14	9	N	13					20
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					20
07	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3825	2	123	9	N	112	49	1			83
08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					83
*09	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-	17	6			66
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					66

MARTIN, J.C. WELL #: 15 RRCID -> 223654 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8740 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6736	-0-	-239	-0-	319	1	5065	2	N	-0-					3
							1352	3									
06	6750	X	6454	-0-	-296	-0-	297	1	4856	2	N	1					4
							1300	3	1	9							
07	6975	X	6058	-0-	-917	-0-	267	1	4588	2	N	-0-					4
							1203	3									
08	6820	X	6344	-0-	-476	-0-	236	1	4884	2	N	-0-					4
							1224	3									
09	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	238	1	5137	2	N	-0-	1	6			3
							1263	3									
10	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					3

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
G. B. VERGARA WELL #: 10 RRCID -> 225032 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8810 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225146 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

05	372	N	210	-0-	-162	-0-	210	2			N	-0-			-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-
07	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-			-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
*09	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	2			N	-0-			-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 19 RRCID -> 225636 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828

05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-			14
06	1560	N	1482	-0-	-78	-0-	1482	2			Y	-0-			14
07	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	1561	2			Y	-0-			14
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-			14
*09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-			14
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14

CASSIN, EDWARD WELL #: 3 RRCID -> 226191 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10204 - 10526

05	8122	X	6755	-0-	-1367	-0-	311	1	6444	2	Y	-0-			-0-
06	7590	X	6151	-0-	-1439	-0-	282	1	5869	2	Y	-0-			-0-
07	7347	X	6305	-0-	-1042	-0-	305	1	6000	2	Y	-0-			-0-
08	7006	X	5968	-0-	-1038	-0-	310	1	5658	2	Y	-0-			-0-
09	6540	X	5329	-0-	-1211	-0-	280	1	5049	2	Y	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 226194 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252

05	10912	X	9654	-0-	-1258	-0-	617	1	9037	2	N	-0-			-0-
06	10560	X	8828	-0-	-1732	-0-	477	1	8351	2	N	-0-			-0-
07	10509	X	7962	-0-	-2547	-0-	470	1	7492	2	N	-0-			-0-
08	9951	X	8946	-0-	-1005	-0-	595	1	8351	2	N	-0-			-0-
*09	9360	X	8845	-0-	-515	-0-	618	1	8227	2	N	-0-			-0-
10	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT			-0-

CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226417 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10587 - 11268

05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	87	1	1800	2	Y	-0-			5
06	2190	N	1832	-0-	-358	-0-	84	1	1748	2	Y	-0-			5
07	1922	N	1833	-0-	-89	-0-	89	1	1744	2	Y	-0-			5
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	107	1	1954	2	Y	-0-			5
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	108	1	1955	2	Y	-0-			5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

S. G. MARSHALL WELL #: 25 RRCID -> 227041 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9165 - 9413

05	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	319	1	4667	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	4594	-0-	-26	-0-	248	1	4346	2	N	-0-			-0-
07	4774	X	4433	-0-	-341	-0-	261	1	4172	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	4761	-0-	-230	-0-	316	1	4445	2	N	-0-			-0-
*09	4830	X	4433	-0-	-397	-0-	310	1	4123	2	N	-0-			-0-
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SNOWMASS INC. WELL #: 2 RRCID -> 228088 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11064 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 33 RRCID -> 229092 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8847 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-			-0-
*09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 8 RRCID -> 229100 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10464 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	953	-0-	-907	-0-	44	1	909	2	Y	-0-			1
06	1530	N	896	-0-	-634	-0-	41	1	855	2	Y	-0-			1
07	1488	N	761	-0-	-727	-0-	37	1	724	2	Y	-0-			1
08	961	N	683	-0-	-278	-0-	35	1	648	2	Y	-0-			1
09	900	N	508	-0-	-392	-0-	27	1	481	2	Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229334 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	57	1	1172	2	Y	-0-			-0-
06	1290	N	1180	-0-	-110	-0-	54	1	1126	2	Y	-0-			-0-
07	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	57	1	1133	2	Y	-0-			-0-
08	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	59	1	1083	2	Y	-0-			-0-
09	1170	N	1017	-0-	-153	-0-	54	1	963	2	Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 32 RRCID -> 229390 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9610 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	403	N	77	-0-	-326	-0-	5	1	72	2	N	-0-			-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	10	1	182	2	N	-0-			-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	244	2	N	-0-			-0-
*09	180	N	164	-0-	-16	-0-	11	1	153	2	N	-0-			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
05	217	N	153	-0-	-64	-0-	13	1	140	2	N	-0-			-0-
06	240	N	59	-0-	-181	-0-	5	1	54	2	N	-0-			-0-
07	217	N	43	-0-	-174	-0-	4	1	39	2	N	-0-			-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	2	N	-0-			-0-
*09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	37	1	355	2	N	-0-			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, A WELL #: 1 RRCID -> 233162 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7002 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2828	-0-	-86	-0-	244	1	2584	2	Y	-0-					6
06	2820	X	2777	-0-	-43	-0-	261	1	2516	2	Y	-0-					6
07	2852	N	2534	-0-	-318	-0-	230	1	2304	2	Y	-0-					6
08	2821	N	2506	-0-	-315	-0-	213	1	2293	2	Y	-0-					6
*09	2790	N	2634	-0-	-156	-0-	244	1	2390	2	Y	-0-					6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	998	1	11160	2	N	-0-					-0-
06	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	1004	1	10479	2	N	-0-					-0-
07	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	1038	1	10912	2	N	-0-					-0-
08	10633	X	9925	-0-	-708	-0-	888	1	9037	2	N	-0-					-0-
*09	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	1023	1	9742	2	N	-0-					-0-
10	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT					-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
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					1
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					1
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					1
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					1
*09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					1
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	155	N	69	-0-	-86	-0-	17	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	40	1	101	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	28	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	32	1	84	2	Y	-0-					-0-
*09	150	N	98	-0-	-52	-0-	29	1	69	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2511	N	2235	-0-	-276	-0-	193	1	2042	2	Y	-0-					21
06	2310	N	2004	-0-	-306	-0-	188	1	1816	2	Y	-0-					21
07	2356	N	2266	-0-	-90	-0-	206	1	2060	2	Y	-0-					21
08	2232	N	2212	-0-	-20	-0-	188	1	2024	2	Y	-0-					21
*09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	193	1	1898	2	Y	-0-	15	6			6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CASSIN, EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 235963 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10360 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4476	-0-	-81	-0-	206	1	4270	2	Y	-0-					-0-
06	4410	X	3920	-0-	-490	-0-	180	1	3740	2	Y	-0-					-0-
07	4557	X	4183	-0-	-374	-0-	202	1	3981	2	Y	-0-					-0-
08	4557	X	4049	-0-	-508	-0-	210	1	3839	2	Y	-0-					-0-
09	4320	X	3998	-0-	-322	-0-	210	1	3788	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	563	1	6288	2	N	-0-					-0-
06	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	486	1	5076	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4541	-0-	-450	-0-	395	1	4146	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	4690	-0-	-735	-0-	419	1	4271	2	N	-0-					-0-
*09	5250	X	4900	-0-	-350	-0-	466	1	4434	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: B 1 RRCID -> 237900 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7630 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	1087	2			Y	-0-					1
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					1
07	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1313	2			Y	-0-					1
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					1
*09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					1
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					1

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237902 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69	X	13	-0-	-56	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLANCA AURORA SALINAS "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237903 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6114 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
06	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*09	T. A.		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	11					Y	NO RPT					-0-

CUELLAR, FERNANDO "B" WELL #: A 1 RRCID -> 238076 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4651	-0-	-247	-0-	214	1	4437	2	Y	-0-					-0-
06	4740	X	4438	-0-	-302	-0-	203	1	4235	2	Y	-0-					-0-
07	4619	X	4535	-0-	-84	-0-	219	1	4316	2	Y	-0-					-0-
08	4650	X	4362	-0-	-288	-0-	226	1	4136	2	Y	-0-					-0-
*09	4500	X	4139	-0-	-361	-0-	218	1	3921	2	Y	-0-					-0-
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					-0-

URIBE-MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238168 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	936	-0-	-924	-0-	77	1	859	2	N	-0-					-0-
06	1680	X	748	-0-	-932	-0-	65	1	683	2	N	-0-					-0-
07	1612	X	629	-0-	-983	-0-	55	1	574	2	N	-0-					-0-
08	1550	X	763	-0-	-787	-0-	68	1	695	2	N	-0-					-0-
*09	1500	X	382	-0-	-1118	-0-	36	1	346	2	N	-0-					-0-
10	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: A 1 RRCID -> 239324 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	62	-0-	-186	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					1
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					1
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					1
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	167	1	1799	2	Y	-0-					1
*09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	132	1	1296	2	Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 239705 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10050 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	N	2623	-0-	-322	-0-	168	1	2455	2	N	-0-					-0-
06	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	153	1	2674	2	N	-0-					-0-
07	2790	N	2767	-0-	-23	-0-	163	1	2604	2	N	-0-					-0-
08	2635	N	2614	-0-	-21	-0-	174	1	2440	2	N	-0-					-0-
*09	2820	N	2469	-0-	-351	-0-	172	1	2297	2	N	-0-					-0-
10	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA-VASQUEZ, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 242049 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9225 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	193	1	2042	2	Y	-0-			-0-
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	189	1	1823	2	Y	-0-			-0-
07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	195	1	1951	2	Y	-0-			-0-
08	1953	N	1849	-0-	-104	-0-	157	1	1692	2	Y	-0-			-0-
*09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	184	1	1801	2	Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 242215 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7359 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	169	1	515	2	Y	-0-			-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	172	1	431	2	Y	-0-			-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	168	1	435	2	Y	-0-			-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	187	1	484	2	Y	-0-			-0-
*09	540	N	480	-0-	-60	-0-	143	1	337	2	Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 243704 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10263 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	46	1	489	2	Y	-0-			1
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	50	1	479	2	Y	-0-			1
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	47	1	469	2	Y	-0-			1
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	42	1	448	2	Y	-0-			1
*09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	42	1	411	2	Y	-0-			1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 4 RRCID -> 244648 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 6950 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		10	-0-	10	162	10	2			Y	-0-			3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-			3
07	165	X	3	-0-	-162	-0-	3	2			Y	-0-			3
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			3
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT			3

GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 245746 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9558 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		2144	-0-	2144	4286	185	1	1959	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		2107	-0-	2107	6393	198	1	1909	2	Y	-0-			-0-
07	8546	X	2153	-0-	-6393	-0-	196	1	1957	2	Y	-0-			-0-
08	2139	N	2112	-0-	-27	-0-	179	1	1933	2	Y	-0-			-0-
*09	2100	N	1963	-0-	-137	-0-	182	1	1781	2	Y	-0-			-0-
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT			-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
05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	151	1	2217	2	N	-0-			-0-
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	121	1	2119	2	N	-0-			-0-
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	129	1	2052	2	N	-0-			-0-
08	2201	N	1802	-0-	-399	-0-	120	1	1682	2	N	-0-			-0-
*09	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-			-0-
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			-0-

VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 246219 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9848 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	89	1	946	2	Y	-0-			1
06	900	N	807	-0-	-93	-0-	76	1	731	2	Y	-0-			1
07	930	N	763	-0-	-167	-0-	69	1	694	2	Y	-0-			1
08	930	N	819	-0-	-111	-0-	70	1	749	2	Y	-0-			1
*09	810	N	694	-0-	-116	-0-	64	1	630	2	Y	-0-			1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ "B" WELL #: 1 RRCID -> 246232 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6894 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	8111	-0-	-662	-0-	699	1	7412	2	Y	-0-					122
06	8400	X	8059	-0-	-341	-0-	758	1	7301	2	Y	-0-					122
07	8556	X	7658	-0-	-898	-0-	696	1	6962	2	Y	-0-					122
08	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	759	1	8174	2	Y	68	105	1			85
							75	9									
*09	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	762	1	7478	2	Y	-0-					85
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

MARTINEZ, M. DE WELL #: 7 RRCID -> 246602 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 246604 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9131 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	79	1	1261	2	N	-0-					2
							337	3									
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	84	1	1354	2	N	1					3
							362	3	1	9							
07	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	78	1	1335	2	N	-0-					3
							352	3									
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	66	1	1359	2	N	-0-					3
							341	3									
09	1800	N	1612	-0-	-188	-0-	58	1	1246	2	N	-0-					2
							308	3									
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					2

MARTINEZ, G. WELL #: 11 RRCID -> 246606 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9573 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	2031	-0-	-418	-0-	167	1	1864	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	1382	-0-	-1288	-0-	121	1	1261	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	1707	-0-	-1052	-0-	148	1	1559	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	1017	-0-	-1742	-0-	91	1	926	2	N	-0-					-0-
*09	2100	X	1792	-0-	-308	-0-	170	1	1622	2	N	-0-					-0-
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-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
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	125	-0-	-92	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	99	-0-	-118	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
*09	180	N	46	-0-	-134	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
*09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANGEL, B. M. WELL #: 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
05	2294	N	1931	-0-	-363	-0-	159	1	1772	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	1846	-0-	-314	-0-	161	1	1685	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1771	-0-	-275	-0-	154	1	1617	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	168	1	1710	2	N	-0-					-0-
*09	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	175	1	1665	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

DELOZEIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247747 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
*09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 247886 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11114 PERF. 9634 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	99	1	1454	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	79	1	1391	2	N	-0-					-0-
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	93	1	1477	2	N	-0-					-0-
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	106	1	1492	2	N	-0-					-0-
*09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	106	1	1409	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-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
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	103	1	2129	2	Y	-0-					-0-
06	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	93	1	1944	2	Y	-0-					-0-
07	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	102	1	2007	2	Y	-0-					-0-
08	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	98	1	1799	2	Y	-0-					-0-
*09	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	97	1	1754	2	Y	-0-					-0-
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

DELOZEIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 248521 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9038 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	82	1	1694	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1676	-0-	-154	-0-	77	1	1599	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	82	1	1614	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1622	-0-	-145	-0-	84	1	1538	2	Y	-0-					-0-
*09	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	84	1	1516	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-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
05	961	N	112	-0-	-849	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 13 RRCID -> 252832 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10430 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	51	1	1046	2	Y	-0-					1
06	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	47	1	989	2	Y	-0-					1
07	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	51	1	1000	2	Y	-0-					1
08	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	54	1	988	2	Y	-0-					1
09	1050	N	931	-0-	-119	-0-	49	1	882	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JUANA NCT WELL #: 9 RRCID -> 255454 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	558	N	304	-0-	-254	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	558	N	58	-0-	-500	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*09	540	N	89	-0-	-451	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 256316 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11940 - 12004

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTER WELL #: 4 RRCID -> 270075 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VESTER WELL #: 3 RRCID -> 272667 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND WELL #: 1 RRCID -> 255120 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11019 - 11111

05	1891	N	1668	-0-	-223	-0-	60	1	1608	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1583	-0-	-247	-0-	60	1	1523	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1673	-0-	-218	-0-	54	1	1619	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	969	-0-	-705	-0-	54	1	915	2	N	-0-					-0-
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	54	1	1551	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186652 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 9378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190853 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8246 - 8268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205383 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8282 - 10079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	520	1	3028	2	N	-0-					-0-
06	1950 X	1282	-0-	-668	-0-	154	1	1128	2	N	-0-					-0-
07	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	510	1	3363	2	N	-0-					-0-
08	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	490	1	3203	2	N	-0-					-0-
09	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	89	1	3032	2	N	-0-					-0-
10	2015 X	106	-0-	-1909	-0-	106	1			N	-0-					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228712 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8282 - 9410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673 X	5356	-0-	-317	-0-	786	1	4570	2	N	-0-					65
06	5430 X	4234	-0-	-1196	-0-	507	1	3727	2	N	-0-					65
07	5611 X	5356	-0-	-255	-0-	705	1	4651	2	N	-0-					65
08	5425 X	5420	-0-	-5	-0-	719	1	4701	2	N	-0-					65
09	5190 X	4864	-0-	-326	-0-	139	1	4704	2	N	19					84
						21	9									
10	5363 X	178	-0-	-5185	-0-	171	1	7	9	N	6					90

CLARA DRISCOLL (6456 FRIO) 18514 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
HH WELL #: 2 RRCID -> 231033 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6370 - 6376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					82
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					85
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					92

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.) 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 182638 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8341 - 8349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	83	1			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87					102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95	168	1			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	94	1			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)//CONT.// 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
FLINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183266 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					144
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

H H WELL #: 1 RRCID -> 195061 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9252 - 9295

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRC OPERATING, LLC 476900
TAYLOR WELL #: 1C RRCID -> 177238 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8444 - 8484

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/17/2018

FLINN B WELL #: 110CU RRCID -> 183165 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858

05	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					69
06	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					69
07	5456 X	4810	-0-	-646	-0-	4810	2			N	-0-					69
08	5487 X	5287	-0-	-200	-0-	5287	2			N	-0-					69
09	5310 X	4409	-0-	-901	-0-	4409	2			N	-0-					69
10	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					69

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2050) 18518 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
BARLOW, RAY WELL #: 1 U RRCID -> 022831 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2100 GAS) 18518 195 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
BARLOW, RAY WELL #: 1 L RRCID -> 022832 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3600) 18518 330 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 080662 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3657 - 3662

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800) 18518 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
TAYLOR, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 009952 COMPL. DATE 08/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINN, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 072464 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400) 18518 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E., -B- WELL #: 3 RRCID -> 044939 COMPL. DATE 10/27/1968 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, R.E. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 247323 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4360 - 4370

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND) 18518 525 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RICHARDSON, C. R. WELL #: 9 RRCID -> 180484 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4698 - 4708

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND) //CONT.// 18518 525 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 204570 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4605 - 4618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000) 18518 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SITUS OIL & GAS, LLC 785174
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072937 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 5022 - 5028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E. WELL #: 2 RRCID -> 009960 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100) 18518 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
FLINN "B" WELL #: 17 RRCID -> 180327 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 5122 - 5146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E. WELL #: 16 RRCID -> 033834 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, S. (5460 FRIO) 18518 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RICHARDSON, C. R. WELL #: 11 RRCID -> 115797 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5454 - 5462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865) 18518 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8300) 18518 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 033128 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					5
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					5
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					5
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					5
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					5
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					5

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8600) 18518 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033130 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SE. (FRIO 5020) 18519 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259757 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 5028 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	402	-0-	-1148	-0-	401	2	1	9	N	1					67
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					67
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					67
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

CLARK RANCH (LOBO) 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 136910 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6642 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	4070	-0-	-301	-0-	173	1	3891	3	N	5					38
							6	9									
06	4230	X	2898	-0-	-1332	-0-	105	1	2793	3	N	-0-					38
*07	4247	X	138	-0-	-4109	-0-	138	1			N	-0-					38
*08	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	162	1	3947	3	N	5					43
							6	9									
*09	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	163	1	3974	3	N	12					55
							13	9									
10	4061	X	3848	-0-	-213	-0-	160	1	3685	3	N	3					58
							3	9									

HACHAR, D.D. WELL #: 21 RRCID -> 137367 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6049 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2593	-0-	-135	-0-	323	1	2270	3	N	-0-					38
06	2700	X	1851	-0-	-849	-0-	230	1	1621	3	N	-0-					38
*07	2790	X	2034	-0-	-756	-0-	135	1	1899	3	N	-0-					38
*08	2790	X	1744	-0-	-1046	-0-	101	1	1643	3	N	-0-					38
09	2700	X	1580	-0-	-1120	-0-	131	1	1449	3	N	-0-					38
10	2604	X	1270	-0-	-1334	-0-	110	1	1160	3	N	-0-					38

HACHAR, D.D. WELL #: 22 RRCID -> 140872 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

CLARK, N.H. WELL #: 9 RRCID -> 147417 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6088 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	355	1	842	3	N	-0-					-0-
06	630	N	442	-0-	-188	-0-	136	1	306	3	N	-0-					-0-
*07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	63	1	627	3	N	-0-					-0-
*08	651	N	577	-0-	-74	-0-	76	1	501	3	N	-0-					-0-
*09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	70	1	493	3	N	-0-					-0-
10	682	N	457	-0-	-225	-0-	61	1	396	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 23 RRCID -> 149550 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1889	-0-	-2	-0-	235	1	1654	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1419	-0-	-291	-0-	176	1	1243	3	N	-0-					-0-
*07	1798	N	1487	-0-	-311	-0-	99	1	1388	3	N	-0-					-0-
*08	1891	N	1503	-0-	-388	-0-	89	1	1414	3	N	-0-					-0-
*09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	112	1	1235	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1411	-0-	-170	-0-	122	1	1289	3	N	-0-					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D.D. WELL #: 24 RRCID -> 155910 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5948 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	5	-0-	-615	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BMT WELL #: 7 RRCID -> 160253 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	22	1	515	3	N	-0-					-0-
06	450	N	358	-0-	-92	-0-	13	1	345	3	N	-0-					-0-
07	465	N	13	-0-	-452	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	34	1	836	3	N	-0-					-0-
*10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	35	1	811	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO "D" WELL #: 2 RRCID -> 160434 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4648 - 4699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 28 RRCID -> 160920 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6192 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	29	1	549	3	N	-0-					-0-
06	540	N	198	-0-	-342	-0-	11	1	187	3	N	-0-					-0-
*07	558	N	499	-0-	-59	-0-	29	1	470	3	N	-0-					-0-
*08	589	N	511	-0-	-78	-0-	30	1	481	3	N	-0-					-0-
*09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	34	1	553	3	N	-0-					-0-
*10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	34	1	568	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ, D.S. WELL #: 5 RRCID -> 163520 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6962 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	460	-0-	-98	-0-	19	1	441	3	N	-0-					21
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	18	1	490	3	N	-0-					21
*07	558	N	27	-0-	-531	-0-	27	1			N	-0-					21
*08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	26	1	639	3	N	-0-					21
*09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	24	1	581	3	N	-0-					21
*10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	25	1	580	3	N	-0-					21

PREVOST WELL #: 7 RRCID -> 163522 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	5910	-0-	-1716	-0-	250	1	5642	3	N	16	115	1			28
							18	9									
06	7350	X	4933	-0-	-2417	-0-	181	1	4750	3	N	2					30
							2	9									
*07	7099	X	5881	-0-	-1218	-0-	221	1	5653	3	N	6					36
							7	9									
*08	6882	X	6026	-0-	-856	-0-	237	1	5779	3	N	9					45
							10	9									
*09	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	235	1	5725	3	N	10					55
							11	9									
10	6107	X	5828	-0-	-279	-0-	242	1	5572	3	N	13					68
							14	9									

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
B.M.T. WELL #: 10 RRCID -> 163587 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*06	343		-0-	-0-	-343	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BMT WELL #: 9 RRCID -> 163684 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970

05	899	N	878	-0-	-21	-0-	36 1	1 9	841	3	N	1	1	8			1
06	870	N	366	-0-	-504	-0-	13	1	353	3	N	-0-					1
*07	899	N	735	-0-	-164	-0-	28	1	707	3	N	-0-					1
*08	868	N	722	-0-	-146	-0-	28	1	694	3	N	-0-					1
*09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	27	1	660	3	N	-0-					1
10	775	N	619	-0-	-156	-0-	26	1	593	3	N	-0-					1

HACHAR, D.D. WELL #: 28 RRCID -> 164723 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411

05	2108	N	1935	-0-	-173	-0-	104	1	1831	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	850	-0-	-1040	-0-	77	1	773	3	N	-0-					-0-
*07	1984	N	134	-0-	-1850	-0-	134	1			N	-0-					-0-
*08	1922	N	1373	-0-	-549	-0-	114	1	1259	3	N	-0-					-0-
*09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	114	1	1374	3	N	-0-					-0-
*10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	123	1	1460	3	N	-0-					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 14 RRCID -> 167531 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193

05	1054	N	888	-0-	-166	-0-	36	1	852	3	N	-0-					-0-
06	840	N	443	-0-	-397	-0-	16 1	1 9	426	3	N	1	1	1			-0-
*07	1023	N	23	-0-	-1000	-0-	23	1			N	-0-					-0-
08	899	N	642	-0-	-257	-0-	24	1	618	3	N	-0-					-0-
*09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	24	1	597	3	N	-0-					-0-
*10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	26	1	606	3	N	-0-					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 168552 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183

05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	43	1	1005	3	N	-0-					34
06	1170	N	886	-0-	-284	-0-	33	1	853	3	N	-0-					34
*07	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	41	1	1039	3	N	-0-					34
*08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	44	1	1068	3	N	-0-					34
*09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	43	1	1042	3	N	-0-					34
10	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	42	1	960	3	N	-0-					34

PREVOST WELL #: 6 RRCID -> 170467 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748

05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	42	1	982	3	N	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	28	1	730	3	N	-0-					-0-
*07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	35	1	899	3	N	-0-					-0-
*08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	35	1	851	3	N	-0-					-0-
*09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	30	1	739	3	N	-0-					-0-
*10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	32	1	735	3	N	-0-					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
PREVOST WELL #: 9 RRCID -> 170710 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	860	-0-	-39	-0-	35	1	815	3	N	9					60
							10	9									
06	750	N	673	-0-	-77	-0-	25	1	648	3	N	-0-					60
*07	868	N	856	-0-	-12	-0-	32	1	824	3	N	-0-					60
*08	868	N	857	-0-	-11	-0-	34	1	823	3	N	-0-					60
*09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	33	1	816	3	N	-0-					60
10	899	N	851	-0-	-48	-0-	35	1	816	3	N	-0-					60

HACHAR, D. D. WELL #: 30 RRCID -> 171704 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6646 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 172200 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6204 - 6321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14596	X	1913	-0-	-12683	-0-	102	1	1811	3	N	-0-					-0-
06	5370	X	1626	-0-	-3744	-0-	147	1	1479	3	N	-0-					-0-
*07	5549	X	1804	-0-	-3745	-0-	167	1	1637	3	N	-0-					-0-
*08	5549	X	887	-0-	-4662	-0-	80	1	807	3	N	-0-					-0-
09	4230	X	817	-0-	-3413	-0-	63	1	754	3	N	-0-					-0-
10	1984	X	718	-0-	-1266	-0-	55	1	663	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 174085 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	955	-0-	-68	-0-	39	1	916	3	N	-0-					15
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	40	1	1051	3	N	-0-					15
*07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	49	1	1250	3	N	-0-					15
*08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	51	1	1231	3	N	-0-					15
*09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	48	1	1166	3	N	-0-					15
*10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	50	1	1157	3	N	-0-					15

CLARK-HEREFORD WELL #: 6 RRCID -> 175365 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6010 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	1897	-0-	-335	-0-	533	1	1364	3	N	-0-					33
06	1740	N	1222	-0-	-518	-0-	240	1	982	3	N	-0-					33
*07	1860	N	1118	-0-	-742	-0-	192	1	926	3	N	-0-					33
*08	1891	N	1666	-0-	-225	-0-	297	1	1369	3	N	-0-					33
*09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	237	1	754	3	N	-0-					33
10	1302	N	906	-0-	-396	-0-	906	3			N	-0-					33

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
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	752	1	3141	3	N	-0-					127
06	3960	X	3515	-0-	-445	-0-	686	1	2829	3	N	-0-					127
*07	4247	X	3833	-0-	-414	-0-	600	1	3231	3	N	2	1	8			127
							2	9									
*08	4247	X	3700	-0-	-547	-0-	488	1	3210	3	N	2	2	8			127
							2	9									
*09	4110	X	3341	-0-	-769	-0-	465	1	2875	3	N	1	1	8			127
							1	9									
10	4433	X	2696	-0-	-1737	-0-	264	1	2432	3	N	-0-					127

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 36 RRCID -> 177211 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6600 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	186	1	3532	3	N	2					60
							2	9									
06	3180	X	3141	-0-	-39	-0-	58	1	3074	3	N	8					68
							9	9									
*07	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	268	1	3854	3	N	2					70
							2	9									
*08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	219	1	3332	3	N	3					73
							3	9									
*09	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	337	1	3874	3	N	13					86
							14	9									
*10	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	399	1	4269	3	N	9	64	1			31
							10	9									

CLARK, N. H. WELL #: 16 RRCID -> 178853 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374

05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	597	1	1415	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	613	-0-	-587	-0-	188	1	425	3	N	-0-					-0-
*07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	118	1	1168	3	N	-0-					-0-
*08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	167	1	1113	3	N	-0-					-0-
*09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	130	1	908	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	796	-0-	-444	-0-	108	1	688	3	N	-0-					-0-

CAL-MEX WELL #: 3 RRCID -> 185567 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 6722

05	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	152	1	2558	3	N	-0-					24
06	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	213	1	2143	3	N	1					25
							1	9									
*07	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	272	1	2690	3	N	-0-					25
*08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	301	1	3307	3	N	-0-					25
*09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	295	1	3539	3	N	-0-					25
*10	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	306	1	3644	3	N	-0-					25

HACHAR, D. D. WELL #: 37 RRCID -> 186255 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6522 - 6530

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREVOST WELL #: 10 RRCID -> 197538 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6956 - 6980

05	434	N	307	-0-	-127	-0-	13	1	294	3	N	-0-					23
06	420	N	284	-0-	-136	-0-	10	1	274	3	N	-0-					23
*07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	388	3	N	-0-					23
*08	310	N	280	-0-	-30	-0-	11	1	269	3	N	-0-					23
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	3	N	-0-					23
10	403	N	278	-0-	-125	-0-	11	1	267	3	N	-0-					23

CLARK, N. H. WELL #: 18 RRCID -> 215510 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 6740

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	35	1	248	3	N	-0-					-0-
06	270	N	131	-0-	-139	-0-	16	1	115	3	N	-0-					-0-
*07	341	N	320	-0-	-21	-0-	21	1	299	3	N	-0-					-0-
*08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	3	N	-0-					-0-
*09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	29	1	315	3	N	-0-					-0-
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	32	1	336	3	N	-0-					-0-

CLARK RANCH (WILCOX C) 18612 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
PREVOST WELL #: 1 U RRCID -> 059630 COMPL. DATE 06/14/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ERVIN WELL #: 1 A RRCID -> 196016 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5863 - 6033

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLARK-HEREFORD WELL #: 7 RRCID -> 242291 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 5090 - 5140

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COASTAL (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

05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	64	1	221	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	144	-0-	-306	-0-	41	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	50	1	232	2	Y	166	166	1			-0-
							183	9									
08	DLQ G-10		241	-0-	241	241	44	1	197	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		160	-0-	160	401	32	1	128	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		270	-0-	270	671	51	1	219	2	Y	-0-					-0-

COASTAL (LOWER RINCON) //CONT.// 19141 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 252198 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5943 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	71	1	241	2	Y	-0-					105
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	187	1	471	2	Y	-0-					105
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	92	1	423	2	Y	-0-					105
08	DLQ G-10		45	-0-	45	45	8	1	37	2	Y	-0-					105
09	DLQ G-10		702	-0-	702	747	139	1	563	2	Y	-0-					105
10	DLQ G-10		307	-0-	307	1054	58	1	248	2	Y	1	1	8			105
							1	9									

COASTAL (5600) 19141 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
PENA, LUIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 087748 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5663 - 5673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESQUIVEL WELL #: 1C RRCID -> 262194 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 5484 - 5511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	Y	40					40
							44	9									
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	20	2	Y	40					80
							44	9									
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	6	1	37	2	Y	-0-					80
08	DLQ G-10		39	-0-	39	39	5	1	34	2	Y	-0-					80
09	DLQ G-10		18	-0-	18	57	3	1	15	2	Y	-0-					80
10	DLQ G-10		33	-0-	33	90	5	1	28	2	Y	-0-					80

COASTAL, EAST (JACKSON) 19142 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
GUZMAN WELL #: 1 RRCID -> 245278 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11842 PERF. 11166 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		884	-0-	884	1951	174	1	512	2	Y	180	183	1			192
							198	9									
06	DLQ G-10		901	-0-	901	2852	221	1	482	2	Y	180	189	1			183
							198	9									
07	3000	N	1036	-0-	-1964	888	169	1	676	2	Y	174	190	1			167
							191	9									
08	1842	N	954	-0-	-888	-0-	146	1	586	2	Y	202	190	1			179
							222	9									
09	900	N	771	-0-	-129	-0-	122	1	426	2	Y	203	190	1			192
							223	9									
10	930	N	879	-0-	-51	-0-	128	1	472	2	Y	254	175	1			271
							279	9									

COASTAL, E. (VKSBG. 6000) 19142 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
ESQUIVEL WELL #: 1T RRCID -> 262130 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6304 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	200	1	567	2	Y	-0-					103
06	1200	N	788	-0-	-412	-0-	254	1	534	2	Y	-0-					103
07	1240	N	899	-0-	-341	-0-	186	1	713	2	Y	-0-					103
08	DLQ G-10		849	-0-	849	849	180	1	669	2	Y	-0-					103
*09	DLQ G-10		599	-0-	599	1448	137	1	462	2	Y	-0-					103
10	DLQ G-10		764	-0-	764	2212	168	1	596	2	Y	-0-					103

COASTAL, E. (4850) 19142 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 261232 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 4940 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	144	144	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	141	141	1			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	170	170	1			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	148	147	1			1
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	190	190	1			1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	192	192	1			1

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
GARCIA, ESTEBAN WELL #: B 1 RRCID -> 044798 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, ESTEBAN WELL #: 1 RRCID -> 125444 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4954 - 4960

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, WEST 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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, WEST (COLE) 19469 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: 21 RRCID -> 274841 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 2406 PERF. 1714 - 1716

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

COLE, WEST (COLE) //CONT.// 19469 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. //CONT.// 480259
ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 275559 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 1642 - 1645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ROSA V. DE BENAVIDES, ET. AL. WELL #: 17 RRCID -> 277570 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1664 - 1668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: B 7 RRCID -> 277709 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 1686 - 1692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COLE, WEST (HINNANT) 19469 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 2 RRCID -> 225745 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 11598 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	180	1	988	2	Y	-0-					30
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	179	1	949	2	Y	-0-					30
07	961	N	959	-0-	-2	-0-	177	1	782	2	Y	-0-					30
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	187	1	1026	2	Y	-0-					30
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	173	1	963	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
*10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	180	1	1036	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
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	Y	-0-					9
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					9
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	2	Y	-0-					9
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	Y	-0-					9
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					9
*10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					9

COLE,WEST (1260) 19469 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 23 RRCID -> 078666 COMPL. DATE 06/13/1978 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1260 - 1268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, WEST (WILCOX 9600) 19469 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 1 RRCID -> 167782 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9632 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 4 RRCID -> 169184 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9002 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, WEST (WILCOX 14000) 19469 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 10 RRCID -> 247133 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14136 PERF. 14510 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4238		3282	-0-	-956	-0-	505	1	2777	2	Y	-0-					42
06	3440		3190	-0-	-250	-0-	506	1	2684	2	Y	-0-					42
07	3038		2747	-0-	-291	-0-	508	1	2239	2	Y	-0-					42
08	3412		3225	-0-	-187	-0-	498	1	2727	2	Y	-0-					42
09	3919		3357	-0-	-562	-0-	512	1	2845	2	Y	-0-					42
*10	3937		3410	-0-	-527	-0-	506	1	2904	2	Y	-0-					42

COLMENA (FRIO 1200) 19730 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR-STATE 258 WELL #: 5 RRCID -> 065638 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 1546 PERF. 1242 - 1248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 258 WELL #: 4 RRCID -> 141866 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 1393 - 1399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS (DEEP) 19914 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 202920 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS(8100) 19914 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 198813 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8090 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS (8450) 19914 042 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 4 D RRCID -> 177755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8269 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS(8600) 19914 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS (8900) 19914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS (9600) 19914 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 196902 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10030 - 10040

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.) 19920 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, ROBERTO WELL #: 3 RRCID -> 130504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7498 - 7516

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE ROBERTO VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 256729 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9623 - 10140

05	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	565	1	1618	2	N	-0-					-0-
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	93	1	1072	2	N	-0-					-0-
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	42	1	1001	2	N	-0-					-0-
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	54	1	1301	2	N	-0-					-0-
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	64	1	1487	2	N	-0-					-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 256730 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9486 - 9877

05	1271 N	749	-0-	-522	-0-	194	1	555	2	N	-0-					-0-
06	1410 N	512	-0-	-898	-0-	41	1	471	2	N	-0-					-0-
07	930 N	583	-0-	-347	-0-	23	1	560	2	N	-0-					-0-
08	744 N	443	-0-	-301	-0-	18	1	425	2	N	-0-					-0-
09	510 N	466	-0-	-44	-0-	19	1	447	2	N	-0-					-0-
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

THE MEDUSA COMPANY 851528
VELA, ROBERTO WELL #: 1 RRCID -> 097310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8319 - 8329

05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMONWEALTH (DUBOSE A) 19928 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
05	4340	#	3675	-0-	-665	-0-	3535	2	140	9	N	127	127	1			72
06	4200	#	3262	-0-	-938	-0-	3149	2	113	9	N	103	103	1			72
07	4340	#	2690	-0-	-1650	-0-	2690	2			N	-0-					72
08	3689	#	2764	-0-	-925	-0-	2764	2			N	-0-					72
09	3570	#	2570	-0-	-1000	-0-	2450	2	120	9	N	109					181
10	3689	#	2630	-0-	-1059	-0-	2512	2	118	9	N	107	190	1			98

CONCEPION, EAST (6000) 19968 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708
PALACIOS, JOSE E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108908 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5992 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONCEPTION (TINNEY) 19975 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
MARSHALL, AGNES N. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 045108 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

CONOCO DRISCOLL 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL,ROBERT WELL #: 117 RRCID -> 177385 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2978 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 405 RRCID -> 178356 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2758 - 2773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	215	-0-	-64	-0-	86	1	129	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	49	1	106	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	115	-0-	-71	-0-	44	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	136	-0-	-81	-0-	85	1	51	2	Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	56	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 407 RRCID -> 178359 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4057 - 4063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONOCO DRISCOLL //CONT.// 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 406 RRCID -> 178361 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3259 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		48	-0-	48	89	12	1	18	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
06	T. A.		19	-0-	19	108	3	1	6	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	135	X	27	-0-	-108	-0-	7	1	12	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	27	X	27	-0-	-0-	-0-	12	1	7	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	17	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 409 RRCID -> 178776 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2575 - 2579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 411 RRCID -> 180770 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3286 - 3296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	84	1	126	2	Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	51	1	112	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	58	1	94	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	155	-0-	-62	-0-	97	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	57	1	109	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONOCO, DRISCOLL, S. (COLE M NO) 20183 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 130 RRCID -> 125042 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2412 - 2419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	69	1	104	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	12	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	58	1	94	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	85	1	51	2	Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	56	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONTEMPO (LOBO) 20256 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 3 RRCID -> 124045 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8630 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTEMPO (LOBO 1) 20256 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 104 RRCID -> 144879 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7880 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1707	-0-	-153	-0-	63 23	1 9	1621	2	N	21	33	1			5
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	61 22	1 9	1593	2	N	20	17	1			8
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	62 28	1 9	1596	2	N	25	19	1			14
08	1705	N	1588	-0-	-117	-0-	58 37	1 9	1493	2	N	34	22	1			26
09	1680	N	1656	-0-	-24	-0-	61 41	1 9	1554	2	N	37	52	1			11
10	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	60 9	1 9	1591	2	N	8	14	1			5

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 165570 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 234 RRCID -> 220735 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7862 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3340	-0-	-411	-0-	124 23	1 9	3193	2	N	21	33	1			5
06	3630	X	2913	-0-	-717	-0-	106 22	1 9	2785	2	N	20	17	1			8
07	3751	X	3211	-0-	-540	-0-	118 28	1 9	3065	2	N	25	19	1			14
08	3348	X	3033	-0-	-315	-0-	114 4	1 9	2915	2	N	4	15	1			3
09	3240	X	3198	-0-	-42	-0-	119 20	1 9	3059	2	N	18	16	1			5
10	3348	X	3290	-0-	-58	-0-	119 30	1 9	3141	2	N	27	17	1			15

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
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	10	1 6 9	257	2	N	5	7	1			1
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	11	1 4 9	287	2	N	4	3	1			2
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11	1 6 9	293	2	N	5	4	1			3
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	10	1 4 9	256	2	N	4	4	1			3
09	300	N	242	-0-	-58	-0-	9	1 3 9	230	2	N	3	5	1			1
*10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	12	1 6 9	310	2	N	5	3	1			3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168058 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	42	1 6 9	1096	2	N	5	7	1			1
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	41	1 4 9	1078	2	N	4	3	1			2
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	42	1 6 9	1081	2	N	5	4	1			3
08	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	39	1 4 9	999	2	N	4	4	1			3
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	42	1 3 9	1066	2	N	3	5	1			1
*10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	43	1 6 9	1135	2	N	5	3	1			3

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H,MIDDLE) 20452 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 9 RRCID -> 035835 COMPL. DATE 03/21/1965 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H,UPPER) 20452 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 7 RRCID -> 204685 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 7097 - 7181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3781		2278	-0-	-1503	-0-	72 893	1 9	1313	3	Y	812	681	1			257
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	48 826	1 9	659	3	Y	751	818	1			190
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	41 814	1 9	498	3	Y	740	827	1			103
08	1860	N	1714	-0-	-146	-0-	69 777	1 9	868	3	Y	706	621	1			188
09	1530	N	1358	-0-	-172	-0-	67 606	1 9	685	3	Y	551	648	1			91
*10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	59 778	1 9	694	3	Y	707	670	1			128

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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, K-2) 20452 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 113 WELL #: 10 RRCID -> 149653 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7917 - 7927

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.) 20452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 94 WELL #: 3 RRCID -> 248079 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9435 - 9445

05	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	530 240	1 9	9656	3	Y	218	241	1			91
06	14310	X	9940	-0-	-4370	-0-	663 234	1 9	9043	3	Y	213	186	1			118
07	14787	X	10362	-0-	-4425	-0-	768 260	1 9	9334	3	Y	236	268	1			86
08	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	733 174	1 9	9181	3	Y	158	129	1			115
09	9510	X	9124	-0-	-386	-0-	797 185	1 9	8142	3	Y	168	216	1			67
10	9827	X	9230	-0-	-597	-0-	708 158	1 9	8364	3	Y	144	154	1			57

STATE TRACT 115 WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556

05	997	X	997	-0-	-0-	-0-	51	1	946	3	Y	-0-					4
06	1380	N	751	-0-	-629	-0-	52	1	699	3	Y	-0-					4
07	1085	N	446	-0-	-639	-0-	34	1	412	3	Y	-0-					4
08	992	N	744	-0-	-248	-0-	56	1	688	3	Y	-0-					4
09	750	N	193	-0-	-557	-0-	18	1	175	3	Y	-0-					4
10	434	N	327	-0-	-107	-0-	26	1	301	3	Y	-0-	3	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		244	-0-	244	244		12 1 15 9	217	3	Y	14	7	1			7
06	14B2 EXT		469	-0-	469	713		31 1 18 9	420	3	Y	16	18	1			5
07	14B2 EXT		204	-0-	204	917		15 1 12 9	177	3	Y	11	14	1			2
08	1164	N	247	-0-	-917	-0-		15 1 40 9	192	3	Y	36	34	1			4
09	480	N	185	-0-	-295	-0-		13 1 36 9	136	3	Y	33	28	1			9
10	217	N	165	-0-	-52	-0-		13 1	152	3	Y	-0-	8	1			1

COPANO BAY, S. (FB-G, 03) 20452 763 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 62 WELL #: 1 RRCID -> 284931 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9508 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		12199	-0-	12199	45749		626 1 441 9	11132	3	N	401	490	1			174
12	0		12276	-0-	12276	58025		715 1 439 9	11122	3	N	399	406	1			167
01	0		12661	-0-	12661	70686		689 1 416 9	11556	3	N	378	420	1			125
02	0		12188	-0-	12188	82874		544 1 398 9	11246	3	N	362	397	1			90
03	0		12717	-0-	12717	95591		579 1 427 9	11711	3	N	388	287	1			191
04	0		11420	-0-	11420	107011		534 1 466 9	10420	3	N	424	386	1			229
*05	0		11831	-0-	11831	118842		607 1 178 9	11046	3	N	162	391	1			-0-
*06	0	W	11436	-0-	11436	130278		740 1 603 9	10093	3	Y	548	424	1			124
*07	0	W	11346	-0-	11346	141624		833 1 394 9	10119	3	Y	358	252	1			230
*08	0	W	11601	-0-	11601	153225		827 1 408 9	10366	3	Y	371	388	1			213
*09	0	W	10806	-0-	10806	164031		934 1 331 9	9541	3	Y	301	316	1			198
10	0	W	11021	-0-	11021	175052		830 1 391 9	9800	3	Y	355	402	1			151

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
*11	16628		-0-	-0-	-16628	-0-					Y	-0-					-0-
*12	16523		-0-	-0-	-16523	-0-					Y	-0-					-0-
*01	17293		-0-	-0-	-17293	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14576		-0-	-0-	-14576	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14584		-0-	-0-	-14584	-0-					Y	-0-					-0-
*04	12340		-0-	-0-	-12340	-0-					Y	-0-					-0-
*05	13266		-0-	-0-	-13266	-0-					Y	-0-					-0-
*06	11918		-0-	-0-	-11918	-0-					N	-0-					-0-
*07	11842		-0-	-0-	-11842	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	8184	#	5901	-0-	-2283	-0-	304	1	5528	3	Y	63	109	1			72
							69	9									
06	7862	R	7862	-0-	-0-	-0-	525	1	7155	3	Y	165	190	1			47
							182	9									
07	7719	R	7719	-0-	-0-	-0-	576	1	7004	3	Y	126	108	1			65
							139	9									
08	7924		7527	-0-	-397	-0-	546	1	6838	3	Y	130	151	1			44
							143	9									
09	6900		882	-0-	-6018	-0-	78	1	794	3	Y	9	51	1			2
							10	9									
10	7130		6386	-0-	-744	-0-	485	1	5730	3	Y	155	114	1			43
							171	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

05	10540	X	9499	-0-	-1041	-0-	480	1	8730	3	Y	263	224	1			114
							289	9									
06	10200	X	3182	-0-	-7018	-0-	214	1	2918	3	Y	45	117	1			42
							50	9									
07	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					Y	-0-					42
08	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					42
09	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-					42
10	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-	30	1			12

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI (COMMONWEALTH) 20739 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 M RRCID -> 039335 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI (MAYO) 20739 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TOMAHAWK PETROLEUM 861695
WEIL WELL #: RRCID -> 103717 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 14004 PERF.11132 - 11146

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/1995

CORPUS CHRISTI, E. (D-6) 20740 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/ TR 55 / WELL #: 6L RRCID -> 196653 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7068 - 7084

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4U RRCID -> 207786 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TR 54 WELL #: 4L RRCID -> 281054 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	26	-0-	26	26	26	2			N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (FB-5, H2) 20740 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 1 RRCID -> 249116 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8557 - 8565

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.) 20740 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6 RRCID -> 188027 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8251 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6U RRCID -> 196661 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6204 - 6210

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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 06/17/2016 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-1) 20740 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/ TR54/ WELL #: 3 RRCID -> 172548 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8258 - 8262

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2) 20740 349 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STL 33099 /TR 54/ WELL #: 3 RRCID -> 161252 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8440 - 8462

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 207787 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON) 20745 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
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
05	806	N	607	-0-	-199	-0-	418	3	189	9	N	172	166	1			33
06	630	N	426	-0-	-204	-0-	403	3	23	9	N	21					54
07	527	N	502	-0-	-25	-0-	408	3	94	9	N	85					139
08	620	N	494	-0-	-126	-0-	447	3	47	9	N	43					182
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	467	3	31	9	N	28	181	1			29
10	496	N	394	-0-	-102	-0-	349	3	45	9	N	41					70

EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271219 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 12784 PERF. 9497 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED) 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
TALBERT, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 135183 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11618 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	9250	3	342	9	Y	311	382	1			41
06	DLQ G-10		8488	-0-	8488	8488	8146	3	342	9	Y	311	253	1			99
07	DLQ G-10		8540	-0-	8540	17028	8127	3	413	9	Y	375	366	1			108
08	DLQ G-10		10133	-0-	10133	27161	9925	3	208	9	Y	189	256	1			41
09	37209	X	10048	-0-	-27161	-0-	9616	3	432	9	Y	393	376	1			58
10	9579	X	9356	-0-	-223	-0-	9069	3	287	9	Y	261	255	1			64

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11668 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	5188	-0-	-2221	-0-	4893	3	295	9	Y	268	292	1			49
06	DLQ G-10		4326	-0-	4326	4326	4118	3	208	9	Y	189	143	1			95
07	DLQ G-10		4409	-0-	4409	8735	4114	3	295	9	Y	268	145	1			218
08	DLQ G-10		4374	-0-	4374	13109	4134	3	240	9	Y	218	137	1			299
09	16872	X	3763	-0-	-13109	-0-	3762	3	1	9	Y	1	144	1			156
10	5177	X	3697	-0-	-1480	-0-	3464	3	233	9	Y	212	285	1			83

TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	998	-0-	-242	-0-	858	3	140	9	Y	127	164	1			50
06	DLQ G-10		790	-0-	790	790	667	3	123	9	Y	112	108	1			54
07	DLQ G-10		1215	-0-	1215	2005	992	3	223	9	Y	203	157	1			100
08	DLQ G-10		974	-0-	974	2979	882	3	92	9	Y	84	110	1			74
09	3940	X	961	-0-	-2979	-0-	815	3	146	9	Y	133	161	1			46
10	1209	X	919	-0-	-290	-0-	780	3	139	9	Y	126	109	1			63

TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 208865 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12504 - 12702

05	29512	X	9598	-0-	-19914	-0-	8806	2	792	9	N	720	558	1	3	8	281
06	28560	X	7582	-0-	-20978	-0-	7006	2	576	9	N	524	566	1	3	8	236
07	29512	X	8986	-0-	-20526	-0-	1302	1	7201	2	N	439	571	1			104
							483	9									
08	16430	X	8633	-0-	-7797	-0-	1875	1	6365	2	N	357	184	1			277
							393	9									
09	12390	X	7697	-0-	-4693	-0-	1815	1	5485	2	N	361	549	1			89
							397	9									
*10	9610	X	6105	-0-	-3505	-0-	1081	1	4742	2	N	256	185	1			160
							282	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10912 - 11480

05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					85
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	915	2	186	9	N	169	169	1			85
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					85
08	589	N	219	-0-	-370	-0-	219	2			N	-0-					85
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					85
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					85

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 14000 PERF. 7677 - 7815

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8630) 20745 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 7 RRCID -> 266399 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8553 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8800) 20745 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 125465 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 8825 - 8831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8900) 20745 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 250701 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8872 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (9000) 20745 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 249183 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9039 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9100 FRIO) 20745 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9800 FRIO) 20745 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 010061 COMPL. DATE 12/27/1948 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1055	3	43	9	Y	39	73	1			42
06	DLQ G-10	1202	-0-	1202	1202	1150	3	52	9	Y	47	36	1			53
07	DLQ G-10	1411	-0-	1411	2613	1369	3	42	9	Y	38	36	1			55
08	DLQ G-10	1401	-0-	1401	4014	1266	3	135	9	Y	123	34	1			144
09	2900 N	1158	-0-	-1742	2272	1157	3	1	9	Y	1	36	1			109
*10	3100 N	950	-0-	-2150	122	913	3	37	9	Y	34	71	1			72

CORPUS CHRISTI BAY,W. (FB-B,K-8) 20759 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973 /TR 55/ WELL #: 5503 RRCID -> 132292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8455 - 8472

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244996 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9281 - 9347

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700) 20759 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 262003 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8710 - 8758

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2		Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700) //CONT.// 20759 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 270724 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8744 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21861	X	21861	-0-	-0- B	-0-	89	1	20358	2	Y	973	973	1			-0-
							344	4	1070	9							
06	93991	X	93991	-0-	-0- B	-0-	150	1	87983	2	Y	4561	4561	1			-0-
							841	4	5017	9							
07	90464	X	90464	-0-	-0- B	-0-	155	1	82665	2	Y	5954	5954	1			-0-
							1095	4	6549	9							
08	83465	X	83465	-0-	-0- B	-0-	155	1	74576	2	Y	6820	6820	1			-0-
							1232	4	7502	9							
09	77276	X	77276	-0-	-0- B	-0-	150	1	67946	2	Y	7279	7279	1			-0-
							1173	4	8007	9							
*10	74876	X	74876	-0-	-0- B	-0-	155	1	65509	2	Y	7527	7527	1			-0-
							932	4	8280	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	#	9517	-0-	-713	-0-	245	1	8752	3	Y	473	519	1			203
							520	9									
06	9760		9200	-0-	-560	-0-	222	1	8493	3	Y	441	333	1			311
							485	9									
07	10230		9579	-0-	-651	-0-	288	1	8765	3	Y	478	355	1			434
							526	9									
08	10138		9533	-0-	-605	-0-	402	1	8629	3	Y	456	704	1			186
							502	9									
09	9774		9207	-0-	-567	-0-	647	1	8065	3	Y	450	357	1			279
							495	9									
*10	10246		9587	-0-	-659	-0-	666	1	8400	3	Y	474	355	1			398
							521	9									

CORTEZ (CORTEZ) 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
DOLORES S. SOLIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179549 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2719 - 2729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 26 RRCID -> 275517 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 3042 - 3046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORTEZ (CORTEZ) //CONT.// 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK WELL #: C 5 RRCID -> 282099 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2692 - 2712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CORTEZ (1600) 20837 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
FARIAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158050 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1660 - 1662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARIAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 234565 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1574 - 1576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORTEZ (2530) 20837 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ENERGY 2000, INC. 251740
ROOS, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167373 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3003 PERF. 2342 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2018 - P/A 08/08/18

COTTON PATCH (FRIO 5725) 20999 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 199956 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4762 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COWBOY, W. (9670) 21243 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TYLUDADEDA, LLC 875253
GUERRA, A.M. WELL #: 1 RRCID -> 147879 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9668 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2016 - P/A 10/20/2016

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

COWBOY (VKSBG 9500) 21273 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	774 1 41 9		1412	2	N	37	190	1			90
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	749 1 45 9		1313	2	N	41					131
07	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	775 1 44 9		1325	2	N	40					171
08	2232	N	2211	-0-	-21	-0-	774 1 42 9		1395	2	N	38					209
09	2100	N	2049	-0-	-51	-0-	731 1 43 9		1275	2	N	39					248
10	2139	N	2105	-0-	-34	-0-	766 1 39 9		1300	2	N	35	193	1			90

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
05	13919	X	8235	-0-	-5684	-0-	127 1 43 9		8065	2	Y	39					135
06	13470	X	8735	-0-	-4735	-0-	135 1 40 9		8560	2	Y	36	130	1			41
07	13361	X	8138	-0-	-5223	-0-	133 1 47 9		7958	2	Y	43	14	1			70
08	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	150 1 50 9		9229	2	Y	45					115
09	8730	X	8013	-0-	-717	-0-	129 1 23 9		7861	2	Y	21					136
10	9021	X	7683	-0-	-1338	-0-	127 1 35 9		7521	2	Y	32					168

COWBOY, W. (9100) //CONT.// 21280 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
HILL WELL #: 3 RRCID -> 243686 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 9002 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	33	1	2106	2	Y	14					51
							15	9									
06	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	31	1	1939	2	Y	17	51	1			17
							19	9									
07	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	26	1	1542	2	Y	28	13	1			32
							31	9									
08	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	23	1	1432	2	Y	15					47
							17	9									
09	2070	X	1271	-0-	-799	-0-	20	1	1233	2	Y	16					63
							18	9									
10	2139	X	1612	-0-	-527	-0-	26	1	1551	2	Y	32					95
							35	9									

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 243715 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11278 PERF. 8943 - 8959

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

MESTENA WELL #: 3941 RRCID -> 182916 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 10012 - 10042

05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	142	1	1365	3	N	68	5	8			145
							75	9									
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	118	1	1211	3	N	54	2	8			197
							59	9									
07	992	N	563	-0-	-429	-0-	65	1	468	3	N	27	4	8			220
							30	9									
08	1581	N	1026	-0-	-555	-0-	114	1	878	3	N	31	87	1	1	8	163
							34	9									
09	1380	N	1169	-0-	-211	-0-	114	1	1023	3	N	29	4	8			188
							32	9									
*10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	109	1	915	3	N	28	190	1	9	8	17
							31	9									

MESTENA WELL #: 3942 RRCID -> 184153 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9956 - 9980

05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	167	3	N	5	5	8			32
							6	9									
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	21	1	218	3	N	-0-					32
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	28	1	199	3	N	-0-					32
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	22	1	172	3	N	-0-					32
09	210	N	170	-0-	-40	-0-	17	1	153	3	N	-0-					32
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	18	1	151	3	N	-0-					32

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
MESTENA WELL #: 3943 RRCID -> 186987 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10004 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2904	-0-	2904	5927	266	1	2555	3	Y	75					113
							83	9									
06	9093	X	3166	-0-	-5927	-0-	268	1	2762	3	Y	124	127	1			110
							136	9									
07	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	306	1	2200	3	Y	65					175
							72	9									
08	3162	X	2370	-0-	-792	-0-	266	1	2046	3	Y	53	197	1			31
							58	9									
09	3180	X	2699	-0-	-481	-0-	263	1	2359	3	Y	70					101
							77	9									
10	3286	X	2796	-0-	-490	-0-	288	1	2413	3	Y	86	125	1			62
							95	9									

MESTENA WELL #: 3944 RRCID -> 193263 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10088 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1445	-0-	1445	2672	133	1	1271	3	Y	37					94
							41	9									
06	1900	N	1243	-0-	-657	2015	105	1	1082	3	Y	51	52	1			93
							56	9									
07	3000	N	985	-0-	-2015	-0-	116	1	841	3	Y	25					118
							28	9									
08	1457	N	980	-0-	-477	-0-	110	1	847	3	Y	21	80	1			59
							23	9									
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	139	1	1248	3	Y	37					96
							41	9									
*10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	142	1	1191	3	Y	43	61	1			78
							47	9									

MESTENA WELL #: 3932 RRCID -> 219893 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10034 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	62	1	679	3	N	-0-					68
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	71	1	733	3	N	-0-					68
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	95	1	682	3	N	-0-					68
08	744	N	654	-0-	-90	-0-	75	1	579	3	N	-0-					68
09	750	N	628	-0-	-122	-0-	63	1	565	3	N	-0-					68
10	775	N	489	-0-	-286	-0-	52	1	437	3	N	-0-					68

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SOUTH COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 180880 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9972 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	53	1	475	2	N	-0-					56
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	40	1	356	2	N	-0-					56
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	44	1	394	2	N	-0-					56
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	43	1	376	2	N	-0-					56
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	48	1	411	2	N	-0-					56
*10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	53	1	448	2	N	-0-					56

SOUTH COYOTE WELL #: 2 RRCID -> 180881 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9997 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	86	1	780	2	N	12					121
							13	9									
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	80	1	705	2	N	5					126
							6	9									
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	83	1	741	2	N	12					138
							13	9									
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	77	1	674	2	N	6					144
							7	9									
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	76	1	640	2	N	7					151
							8	9									
10	713	N	679	-0-	-34	-0-	71	1	597	2	N	10					161
							11	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
05	1395	N	904	-0-	-491	-0-	90	1	810	2	N	4					157
							4	9									
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	91	1	798	2	N	6					163
							7	9									
07	992	N	586	-0-	-406	-0-	59	1	523	2	N	4					167
							4	9									
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	152	1	1334	2	N	6					173
							7	9									
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	105	1	893	2	N	2					175
							2	9									
*10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	101	1	852	2	N	5					180
							6	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
05	4805	X	3604	-0-	-1201	-0-	355	1	3205	2	N	40					84
							44	9									
06	4920	X	3517	-0-	-1403	-0-	355	1	3123	2	N	35					119
							39	9									
07	5084	X	3901	-0-	-1183	-0-	391	1	3471	2	N	35					154
							39	9									
08	5084	X	3492	-0-	-1592	-0-	354	1	3099	2	N	35					189
							39	9									
09	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	392	1	3322	2	N	33					222
							36	9									
10	3906	X	3675	-0-	-231	-0-	385	1	3251	2	N	35	195	1			62
							39	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
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	75	1	677	2	N	12					74
							13	9									
06	690	N	533	-0-	-157	-0-	54	1	476	2	N	3					77
							3	9									
07	713	N	532	-0-	-181	-0-	53	1	475	2	N	4					81
							4	9									
08	775	N	603	-0-	-172	-0-	61	1	536	2	N	5					86
							6	9									
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	70	1	591	2	N	5					91
							6	9									
*10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	66	1	556	2	N	8					99
							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
05	2263	N	2235	-0-	-28	-0-	216	1	1953	2	N	60	193	1			57
							66	9									
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	215	1	1892	2	N	56					113
							62	9									
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	226	1	2004	2	N	62					175
							68	9									
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	242	1	2120	2	N	58					233
							64	9									
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	231	1	1955	2	N	45	193	1			85
							50	9									
*10	2294	N	2293	-0-	-1	-0-	236	1	1994	2	N	57					142
							63	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NUMERO SEIS WELL #: 4 RRCID -> 192474 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10030 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	40	1	359	2	N	-0-					68
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	43	1	376	2	N	-0-					68
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	41	1	368	2	N	-0-					68
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	51	1	444	2	N	-0-					68
09	420	N	45	-0-	-375	-0-	5	1	40	2	N	-0-					68
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	40	1	340	2	N	-0-					68

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
05	1643	N	1207	-0-	-436	-0-	119	1	1071	2	N	15					189
							17	9									
06	1320	N	1069	-0-	-251	-0-	108	1	948	2	N	12					201
							13	9									
07	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	115	1	1017	2	N	13					214
							14	9									
08	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	104	1	907	2	N	12					226
							13	9									
09	1080	N	990	-0-	-90	-0-	104	1	877	2	N	8	188	1			46
							9	9									
10	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	118	1	993	2	N	13					59
							14	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
05	1705	N	1463	-0-	-242	-0-	144	1	1301	2	N	16					138
							18	9									
06	1650	N	1459	-0-	-191	-0-	147	1	1295	2	N	15					153
							17	9									
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	141	1	1255	2	N	17					170
							19	9									
08	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	138	1	1210	2	N	12					182
							13	9									
09	1470	N	1344	-0-	-126	-0-	141	1	1191	2	N	11					193
							12	9									
*10	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	142	1	1200	2	N	15					208
							17	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
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	46	1	416	2	N	28					144
							31	9									
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	23	1	198	2	N	5					149
							6	9									
07	434	N	259	-0-	-175	-0-	25	1	226	2	N	7					156
							8	9									
08	496	N	288	-0-	-208	-0-	28	1	249	2	N	10					166
							11	9									
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	220	2	N	7					173
							8	9									
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	37	1	310	2	N	11					184
							12	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	210	-0-	-503	-0-	68 6	1 9	136	2	N	5					60
06	240	N	84	-0-	-156	-0-	82	2	2	9	N	2					62
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	203 20	1 9	113	2	N	18					80
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	80 8	1 9	151	2	N	7					87
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	37	2	4	9	N	4					91
10	341	N	37	-0-	-304	-0-	3	1	34	2	N	-0-					91

LOBO SOLO WELL #: 1 RRCID -> 167442 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9650 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	2170	N	1781	-0-	-389	-0-	175	1	1575	2	N	28					168
							31	9									
06	1890	N	1604	-0-	-286	-0-	161	1	1411	2	N	29					197
							32	9									
07	2170	N	1573	-0-	-597	-0-	157	1	1395	2	N	19	188	1			28
							21	9									
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	207	1	1809	2	N	20					48
							22	9									
09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	173	1	1464	2	N	27					75
							30	9									
*10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	180	1	1525	2	N	33					108
							36	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
05	2945	X	2646	-0-	-299	-0-	258	1	2330	2	N	53					185
							58	9									
06	2850	X	2772	-0-	-78	-0-	278	1	2441	2	N	48					233
							53	9									
07	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	284	1	2526	2	N	48	186	1			95
							53	9									
08	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	303	1	2658	2	N	43					138
							47	9									
09	2760	X	2743	-0-	-17	-0-	285	1	2412	2	N	42					180
							46	9									
*10	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	298	1	2515	2	N	53					233
							58	9									

LOBO SOLO WELL #: 6 RRCID -> 216790 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA HOT WELLS WELL #: 4 RRCID -> 222677 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9646 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GARCIA-PEREZ WELL #: 1ST RRCID -> 188354 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 8706 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1402	-0-	-179	-0-	140	1	1262	2	N	-0-					108
06	1380	N	1164	-0-	-216	-0-	112	1	1052	2	N	-0-					108
07	1550	N	1190	-0-	-360	-0-	113	1	1064	2	N	12	1	8			119
							13	9									
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	137	1	1280	2	N	29	113	1	1	8	34
							32	9									
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	119	1	1086	2	N	21	1	8			54
							23	9									
*10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	138	1	1263	2	N	-0-					54

VAQUERO OPERATING 882776
MEW WELL #: 1 RRCID -> 180326 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8524 - 8562

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

SERNA, DONATO "A" WELL #: 2 RRCID -> 184975 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8535 - 8581

05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			Y	-0-					92
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					92
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					92
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					92
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					92
10	DLQ G-10		1740	-0-	1740	1740	1740	3			Y	-0-					92

GEOGHEGAN, DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 186030 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8756 - 8768

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MEW WELL #: 2 RRCID -> 200308 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 8526 - 8562

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MEW WELL #: 3 RRCID -> 206458 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 4720 - 4790

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX) 22124 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1C RRCID -> 168266 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12734 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 6 RRCID -> 175058 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8948 - 8966

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 146908 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10058 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

MARSHALL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148170 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10292

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LAUREL WELL #: 4 RRCID -> 150729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9394 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19	X	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	2	N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

LAUREL WELL #: 5 RRCID -> 153796 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9134 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	373	1	1265	2	N	-0-					41
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	424	1	1346	2	N	-0-					41
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	488	1	1490	2	N	-0-					41
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	435	1	1290	2	N	-0-					41
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	376	1	1205	2	N	-0-					41
*10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	389	1	1217	2	N	-0-					41

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL WELL #: 6 RRCID -> 164267 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 16298 PERF. 9496 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 177234 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9952 - 10014

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 4 RRCID -> 218409 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14713 PERF.13896 - 14172

05	39494	X	36569	-0-	-2925	-0-	36569	2			N	-0-					-0-
06	38220	X	31690	-0-	-6530	-0-	31690	2			N	-0-					-0-
07	36425	X	34834	-0-	-1591	-0-	34834	2			N	-0-					-0-
08	36580	X	34086	-0-	-2494	-0-	34086	2			N	-0-					-0-
09	35400	X	32624	-0-	-2776	-0-	32624	2			N	-0-					-0-
10	36580	X	34014	-0-	-2566	-0-	34014	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 5 RRCID -> 221699 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12432 - 12447

05	4402	X	2657	-0-	-1745	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2591	-0-	-769	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2739	-0-	-733	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2675	-0-	-611	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2342	-0-	-538	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2494	-0-	-234	-0-	2494	2			N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN "121" WELL #: 6 RRCID -> 223562 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14204 - 14258

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 3 RRCID -> 228976 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13933 - 13977

05	4743	X	1635	-0-	-3108	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	1957	-0-	-2633	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	1213	-0-	-3530	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	623	-0-	-3283	-0-	623	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	1868	-0-	-1732	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
10	2015	X	1859	-0-	-156	-0-	1859	2			N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM HURD MCLEAN 122 WELL #: 1 RRCID -> 234882 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14728 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2907	-0-	-93	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
07	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
08	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
09	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
*10	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 8 RRCID -> 234937 COMPL. DATE 02/16/2017 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13960 - 14110

05	1953	N	1648	-0-	-305	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1698	-0-	-162	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1308	-0-	-282	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
*10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 7 RRCID -> 241038 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13236 - 13250

05	6510	X	5655	-0-	-855	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5059	-0-	-1241	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5224	-0-	-1100	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5188	-0-	-919	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4868	-0-	-742	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5064	-0-	-578	-0-	5064	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 9 RRCID -> 243683 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 14330 PERF.12384 - 12404

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 10 RRCID -> 247285 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14122 - 14226

05	17143	X	13497	-0-	-3646	-0-	13497	2			N	-0-					-0-
06	16290	X	15509	-0-	-781	-0-	15509	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	4457	-0-	-12376	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-					-0-
09	15510	X	5082	-0-	-10428	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 12 RRCID -> 247672 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 15610 PERF.14132 - 14404

05	7595	X	3150	-0-	-4445	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	5247	-0-	-2103	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	4916	-0-	-2679	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	5267	-0-	-1429	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	3997	-0-	-2243	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	1021	-0-	-4404	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
LA PURIMISA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8038 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, ALONZO Z. LTD. "A" WELL #: 1 RRCID -> 157723 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8676 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, P. WELL #: 1 C RRCID -> 158349 COMPL. DATE 03/10/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF. 8688 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, A. WELL #: 2 RRCID -> 164674 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 16766 PERF. 8610 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	82	1	278	2	N	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	75	1	240	2	N	-0-					-0-
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	86	1	263	2	N	-0-					-0-
08	372	N	259	-0-	-113	-0-	65	1	194	2	N	-0-					-0-
09	330	N	278	-0-	-52	-0-	66	1	212	2	N	-0-					-0-
10	341	N	285	-0-	-56	-0-	69	1	216	2	N	-0-					-0-

A. G. LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166564 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8652 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	247	1	836	2	N	-0-					101
06	600	X	372	-0-	-228	-0-	89	1	283	2	N	-0-					101
07	620	X	409	-0-	-211	-0-	101	1	308	2	N	-0-					101
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	573	1	1698	2	N	-0-					101
09	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	601	1	1927	2	N	1					102
							1	9									
*10	3100	N	3123	-0-	23	23	757	1	2366	2	N	-0-					102

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 1 RRCID -> 167438 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8752 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 168454 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8680 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	994	-0-	-339	-0-	226	1	768	2	N	-0-					134
06	1290	X	1220	-0-	-70	-0-	292	1	928	2	N	-0-					134
07	961	N	815	-0-	-146	-0-	201	1	613	2	N	1					135
							1	9									
08	992	N	583	-0-	-409	-0-	147	1	436	2	N	-0-					135
09	1230	N	590	-0-	-640	-0-	140	1	450	2	N	-0-					135
10	806	N	636	-0-	-170	-0-	154	1	482	2	N	-0-					135

LAUREL, ALONZO Z. LTD WELL #: 1 RRCID -> 170798 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 15656 PERF. 8644 - 8672

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272558 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8371 - 8386

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSARIO CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 282162 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8324 - 8350

05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	25	1	84	2	N	-0-					40
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	9	1	29	2	N	-0-					40
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	18	1	55	2	N	-0-					40
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	13	1	39	2	N	-0-					40
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	2	N	-0-					40
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	23	1	72	2	N	-0-					40

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL "A" WELL #: 3 RRCID -> 150887 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8579 - 8596

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN ES WELL #: 2 RRCID -> 168716 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8691 - 8712

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 166972 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8598 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
10	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

05	3658	X	2887	-0-	-771	-0-	295	1	2530	2	N	56					131
							62	9									
06	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	288	1	2940	2	N	93	175	1			49
							102	9									
07	3193	X	3010	-0-	-183	-0-	285	1	2635	2	N	82	1	8			130
							90	9									
08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	260	1	2729	2	N	112	178	1			64
							123	9									
09	3330	X	2988	-0-	-342	-0-	254	1	2602	2	N	120	4	8			180
							132	9									
10	3441	X	1325	-0-	-2116	-0-	182	1	1115	2	N	25	164	1			41
							28	9									

LAUREL, ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 174908 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8701 - 8722

05	3503	X	3175	-0-	-328	-0-	325	1	2793	2	N	52					204
							57	9									
06	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	312	1	3190	2	N	11	164	1			51
							12	9									
07	3100	X	3049	-0-	-51	-0-	295	1	2735	2	N	17					68
							19	9									
08	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	360	1	3785	2	N	22					90
							24	9									
09	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	346	1	3535	2	N	20					110
							22	9									
10	3627	X	3144	-0-	-483	-0-	438	1	2688	2	N	16					126
							18	9									

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX) 22125 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, P. WELL #: 1 T RRCID -> 158347 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF. 14318 - 14690

05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	322	1	1091	2	N	-0-					2
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	335	1	1064	2	N	-0-					2
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	275	1	841	2	N	-0-					2
08	1426	N	920	-0-	-506	-0-	232	1	688	2	N	-0-					2
09	1410	N	1332	-0-	-78	-0-	317	1	1015	2	N	-0-					2
*10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	331	1	1033	2	N	-0-					2

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1T RRCID -> 168265 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 16005 PERF. 14417 - 14947

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

D C R-79 (WILCOX) 22548 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 80 WELL #: 9 RRCID -> 079140 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D C R 79, SOUTH (WILCOX B) 22562 683 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 262 WELL #: 1 RRCID -> 141879 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7286 - 7326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAN A. HUGHES (7TH HINNANT, S.) 22920 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
LOPEZ, RUFINO & JOSEFA G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151903 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 15727 PERF.13337 - 13416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905 #	6311	-0-	-1594	-0-	614	1	5697	2	N	-0-					-0-
06	9900 #	8818	-0-	-1082	-0-	726	1	8092	2	N	-0-					-0-
07	10230 #	9977	-0-	-253	-0-	805	1	9172	2	N	-0-					-0-
08	10455 R	10455	-0-	-0-	-0-	839	1	9616	2	N	-0-					-0-
09	9961 R	9961	-0-	-0-	-0-	815	1	9146	2	N	-0-					-0-
10	9982 #	9684	-0-	-298	-0-	763	1	8921	2	N	-0-					-0-

DAN A. HUGHES (7TH HINNANT, SW.) 22920 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 145011 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 13763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAN A. HUGHES, W. (7TH HINNANT) 22921 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 1 RRCID -> 142922 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12017 - 12182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 8 RRCID -> 241935 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12196 - 12207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE) 23207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
LA JOYA WELL #: 2 RRCID -> 257993 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 3851 - 3884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					49
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					49

DASKAM, SOUTH (RINCON) 23209 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 230064 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5722 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	7	1	17	2	Y	-0-					88
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	7	1	14	2	Y	-0-					88
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					88
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					88
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					88
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					88

DASKAM, SOUTH (YTURRIA) 23209 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 7 RRCID -> 244992 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5194 - 5249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	14B2 EXT		-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
05	310	N	10	-0-	-300	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					95
06	120	N	13	-0-	-107	-0-	4	1	9	2	Y	-0-					95
07	124	N	29	-0-	-95	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					95
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	Y	-0-					95
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					95
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	2	Y	-0-					95

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
05	372	N	54	-0-	-318	-0-	17	1	37	2	Y	-0-					113
06	420	N	66	-0-	-354	-0-	22	1	44	2	Y	-0-					113
07	217	N	30	-0-	-187	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					113
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	9	1	46	2	Y	-0-					113
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					113
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	20	1	109	2	Y	-0-					113

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
05	DLQ G-10		1761	-0-	1761	2686	467	1	1294	2	Y	-0-					259
06	DLQ G-10		1554	-0-	1554	4240	448	1	1106	2	Y	-0-					259
07	3000	N	954	-0-	-2046	2194	111	1	843	2	Y	-0-					259
08	2941	N	747	-0-	-2194	-0-	92	1	655	2	Y	-0-					259
09	1200	N	1001	-0-	-199	-0-	119	1	882	2	Y	-0-					259
10	961	N	905	-0-	-56	-0-	111	1	794	2	Y	-0-					259

DASKAM, WEST (VICKSBURG) 23215 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 5 RRCID -> 236647 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 247511 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5040 - 5046

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS (HINNANT 1ST) 23379 121 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
SMITH PRODUCTION INC. 789662
BMT AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 276016 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8073 - 8083

05	6758	#	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					25
06	5010	#	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					25
07	3441	#	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					25
08	1333	#	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					25
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 257963 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8779 - 8784

05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1894	2	19	9	Y	17					40
06	2130	N	2102	-0-	-28	-0-	2087	2	15	9	Y	14					54
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2181	2	2	9	Y	2					56
08	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	1872	2	1	9	Y	1					57
09	2100	N	1818	-0-	-282	-0-	1818	2			Y	-0-					57
*10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1811	2	8	9	Y	7					64

PUIG "C" WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3178	2	20	9	Y	18					55
06	3960	X	3376	-0-	-584	-0-	3361	2	15	9	Y	14					69
07	4092	X	3397	-0-	-695	-0-	3395	2	2	9	Y	2					71
08	3813	X	3453	-0-	-360	-0-	3452	2	1	9	Y	1					72
09	3600	X	3094	-0-	-506	-0-	3094	2			Y	-0-					72
*10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3002	2	8	9	Y	7					79

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) //CONT.// 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
GARCIA 608 WELL #: 3 RRCID -> 270039 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8858 - 8872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BMT AVIATOR WELL #: 2 RRCID -> 283484 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8072 - 8090

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, S. (PUIG) 23389 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGRATH, JOHN J. WELL #: 1 RRCID -> 048169 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 047098 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8087 - 8101

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (THIES) 23389 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KILLAM MINERAL FEE 16 WELL #: 3 RRCID -> 104166 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8421 - 8427

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, S (2ND HINNANT) 23389 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS WELL #: 4010 RRCID -> 268858 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8525 - 8546

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

DAVIS, S (2ND HINNANT) //CONT.// 23389 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HINNANT 307 'C' WELL #: 3 RRCID -> 276010 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8513 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		4644	-0-	4644 B	4644	540	1	4104	2	N	-0-					32
06	SHUT IN		3978	-0-	3978 B	8622	3972	2	6	9	N	5					37
07	12410	X	3788	-0-	-8622 B	-0-	3779	2	9	9	N	8					45
08	3441	X	3143	-0-	-298 B	-0-	3137	2	6	9	N	5					50
09	3330	X	3210	-0-	-120 B	-0-	3199	2	11	9	N	10					60
10	3441	X	2860	-0-	-581 B	-0-	2852	2	8	9	N	7					67

DAVIS, S. (4TH HINNANT) 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 5 RRCID -> 065943 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON GAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 256824 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 8336 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13299	X	12558	-0-	-741	-0-	416	1	12142	2	Y	-0-					-0-
06	12870	X	11922	-0-	-948	-0-	491	1	11431	2	Y	-0-					-0-
07	13299	X	12444	-0-	-855	-0-	597	1	11847	2	Y	-0-					-0-
08	13299	X	12207	-0-	-1092	-0-	653	1	11554	2	Y	-0-					-0-
09	12570	X	11645	-0-	-925	-0-	664	1	10981	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 047099 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI ESTATE WELL #: A 1 RRCID -> 048014 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (2550) 23389 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (5500) 23389 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LENORE WELL #: 2 RRCID -> 262334 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5550 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					10
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					10
07	1333	N	235	-0-	-1098	-0-	235	2			Y	-0-					10
08	1054	N	39	-0-	-1015	-0-	39	2			Y	-0-					10
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			8

LENORE WELL #: 1 RRCID -> 262352 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5590 - 5685

05	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	12960	2	64	9	Y	58					93
06	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8427	2	32	9	Y	29					122
07	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-					122
08	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-					122
09	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					Y	-0-					122
10	T. A.		17692	-0-	17692	17692	17546	2	146	9	Y	133	104	1			151

LENORE WELL #: 6 RRCID -> 270210 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5546 - 5654

05	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2143	2	11	9	Y	10					46
06	4740	X	1406	-0-	-3334	-0-	1400	2	6	9	Y	5					51
07	4898	X	939	-0-	-3959	-0-	939	2			Y	-0-					51
08	3906	X	810	-0-	-3096	-0-	810	2			Y	-0-					51
09	2940	X	630	-0-	-2310	-0-	630	2			Y	-0-					51
*10	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-	30	1			21

LENORE WELL #: 3 RRCID -> 270499 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5534 - 5537

05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3458	2	19	9	Y	17					54
06	3210	X	2353	-0-	-857	-0-	2343	2	10	9	Y	9					63
07	3503	X	1743	-0-	-1760	-0-	1743	2			Y	-0-					63
08	3503	X	1634	-0-	-1869	-0-	1634	2			Y	-0-					63
09	3390	X	1216	-0-	-2174	-0-	1216	2			Y	-0-					63
*10	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-	40	1			23

DAVIS,S. (8000) 23389 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
THOMASMA WELL #: RRCID -> 221316 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8159 - 8164

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2015

DE SPAIN (QUEEN CITY, 1ST) 23706 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
FROST TRUST -17- WELL #: 2 RRCID -> 217216 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4390 - 4404

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEE DAVENPORT (3750 STRAY) 23893 345 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 8 RRCID -> 179377 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 3732 - 3828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 7 RRCID -> 182065 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3728 - 3801

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEJAY (6TH QUEEN CITY) 24012 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
WELDER WELL #: 1 RRCID -> 085795 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6023 - 6035

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110

WELDER, JAMES F. HEIRS "D" WELL #: 2 RRCID -> 099289 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6060 - 6066

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195

DEJAY (STRAY SAND) 24012 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
WELDER WELL #: 2 RRCID -> 100415 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6002 - 6006

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106

DEJAY (QUEEN CITY, UP.) 24014 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
ORTIZ WELL #: 1 RRCID -> 267202 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5681 - 5762

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEJAY DEEP (LULING) 24017 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER STATE 212 WELL #: 1 RRCID -> 141018 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8442 - 8551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY, NORTH (FIRST QUEEN CITY) 24019 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 211 WELL #: 1 RRCID -> 102716 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5736 - 5745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

DEJAY, NORTH (SLICK) 24019 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 212 WELL #: 1 RRCID -> 149648 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8161 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					52
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					52
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					52
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					52
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					52
10	14B DENY	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
K&H FEE PORCION WELL #: 1701 RRCID -> 221317 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5869 - 6014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHA WELL #: J 3 RRCID -> 265610 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6500 - 6543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14390 X	7174	-0-	-7216	-0-	7173	2	1	9	Y	1					58
06	10950 X	7075	-0-	-3875	-0-	7075	2			Y	-0-					58
07	11067 X	8806	-0-	-2261	-0-	8806	2			Y	-0-					58
08	8122 X	7030	-0-	-1092	-0-	295	1	6735	2	Y	-0-					58
09	7230 X	6195	-0-	-1035	-0-	255	1	5940	2	Y	-0-					58
*10	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	262	1	5907	2	Y	-0-					58

DESTINO (SLICK B) 24400 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
MOBIL FEE WELL #: 5 RRCID -> 171730 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10056 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		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

05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-2806					Y	-0-					29
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-2806					Y	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2806					Y	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2806					Y	-0-					29
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-2806					Y	NO RPT					29
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-2806					Y	NO RPT					29

DESTINO (WX. RONNIE SD.) 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
CUELLER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 135632 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13204 - 14164

05	16647	X	11309	-0-	-5338	-0-	11299	3	10	9	N	9	9	8			-0-
06	16230	X	12301	-0-	-3929	-0-	12234	3	67	9	N	61	61	8			-0-
07	16771	X	15988	-0-	-783	-0-	15988	3			N	-0-					-0-
08	16771	X	15874	-0-	-897	-0-	15856	3	18	9	N	16	16	8			-0-
09	15660	X	13051	-0-	-2609	-0-	13051	3			N	-0-					-0-
10	15996	X	15866	-0-	-130	-0-	15866	3			N	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 1 RRCID -> 137913 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 3 RRCID -> 152598 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368

05	DLQ G-10		1938	-0-	1938	1938	1938	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1805	-0-	1805	3743	1805	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2087	-0-	2087	5830	2087	3			Y	-0-					-0-
08	7664	X	1834	-0-	-5830	-0-	1834	3			Y	-0-					-0-
09	1890	X	1494	-0-	-396	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
10	2077	X	1587	-0-	-490	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
MOBIL FEE WELL #: 2 RRCID -> 148343 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13271 - 13750

05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DESTINO (WX. RONNIE SD.) //CONT.// 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2	EXT	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN, DEEP (11200) 24905 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
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
05	4061	X	4031	-0-	-30	-0-	281	1	3750	2	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3811	-0-	-59	-0-	280	1	3531	2	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3897	-0-	-102	-0-	211	1	3686	2	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3761	-0-	-269	-0-	230	1	3531	2	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3598	-0-	-302	-0-	247	1	3351	2	Y	-0-					-0-
*10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	299	1	3895	2	Y	-0-					-0-

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
05	186	N	37	-0-	-149	-0-	2	1	35	2	N	-0-					2
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-					2
07	124	N	29	-0-	-95	-0-	2	1	27	2	N	-0-					2
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	N	-0-					2
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-					2
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					2

SMITH PRODUCTION INC. 789662
HAMILTON, BUCK WELL #: 1SW RRCID -> 191333 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 4609 PERF. 4013 - 4264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINN, DEEP (WILCOX 12,900) 24905 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRIUM, LTD. 871159
GONZALEZ WEST WELL #: 2 RRCID -> 211542 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 13468 PERF.11902 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINN, DEEP (WILCOX 13600) 24905 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. 253162
DANTEX-BUCK HAMILTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 149043 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13666 - 13702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900) 24905 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HAMILTON, BUCK WELL #: 5R RRCID -> 188142 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 15389 PERF.14381 - 15088

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 191236 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222391 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HAMILTON, BUCK WELL #: 1 RRCID -> 177904 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12860 - 13824

05	15748 X	14994	-0-	-754	-0-	1046	1	13948	2	Y	-0-			-0-
06	15030 X	14014	-0-	-1016	-0-	1030	1	12984	2	Y	-0-			-0-
07	15531 X	14348	-0-	-1183	-0-	778	1	13570	2	Y	-0-			-0-
08	15252 X	13845	-0-	-1407	-0-	847	1	12998	2	Y	-0-			-0-
09	14293 X	13208	-0-	-1085	-0-	906	1	12302	2	Y	-0-			-0-
*10	14091 X	14091	-0-	-0-	-0-	1004	1	13087	2	Y	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 8 RRCID -> 193706 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 196591 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13030 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	83	1	1111	2	Y	-0-			3
06	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	80	1	1014	2	Y	-0-			3
07	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	56	1	973	2	Y	-0-			3
08	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	71	1	1098	2	Y	-0-			3
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	76	1	1033	2	Y	-0-			3
*10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	85	1	1105	2	Y	-0-			3

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 198140 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302

05	465	N	419	-0-	-46	-0-	29	1	390	2	N	-0-			-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	31	1	394	2	N	-0-			-0-
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	23	1	408	2	N	-0-			-0-
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	26	1	401	2	N	-0-			-0-
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	27	1	366	2	N	-0-			-0-
10	434	N	161	-0-	-273	-0-	12	1	149	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 9 RRCID -> 202376 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 13148

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 10 RRCID -> 205628 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 16295 PERF.13202 - 14040

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 11 RRCID -> 209711 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12910 - 13463

05	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	323	1	4301	2	N	-0-			-0-
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	224	1	2827	2	N	-0-			-0-
07	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	137	1	2398	2	N	-0-			-0-
08	2449	X	2431	-0-	-18	-0-	149	1	2282	2	N	-0-			-0-
09	2370	X	2145	-0-	-225	-0-	147	1	1998	2	N	-0-			-0-
10	2449	X	2058	-0-	-391	-0-	147	1	1911	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 12 RRCID -> 212172 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670

05	21284	X	21284	-0-	-0-	-0-	1485	1	19799	2	N	-0-			-0-
06	18646	X	18646	-0-	-0-	-0-	1370	1	17276	2	N	-0-			-0-
07	19182	X	19182	-0-	-0-	-0-	1040	1	18142	2	N	-0-			-0-
08	18059	X	18059	-0-	-0-	-0-	1105	1	16954	2	N	-0-			-0-
09	16741	X	16741	-0-	-0-	-0-	1148	1	15593	2	N	-0-			-0-
*10	17465	X	17465	-0-	-0-	-0-	1245	1	16220	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 14 RRCID -> 217340 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 13748

05	19406	X	806	-0-	-18600	-0-	56	1	750	2	N	-0-			3
06	18510	X	-0-	-0-	-18510	-0-					N	-0-			3
07	19127	X	-0-	-0-	-19127	-0-					N	-0-			3
08	18538	X	-0-	-0-	-18538	-0-					N	-0-			3
09	11070	X	-0-	-0-	-11070	-0-					N	-0-			3
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			3

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
HAMILTON, BUCK WELL #: 7 RRCID -> 243322 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	495	1	6599	2	N	-0-					-0-
06	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	556	1	7007	2	N	-0-					-0-
07	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	451	1	7872	2	N	-0-					-0-
08	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	169	1	2600	2	N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 246005 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 251311 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 142103 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7205 - 7230

05	775	N	627	-0-	-148	-0-	70	1	557	3	Y	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	47	1	456	3	Y	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	44	1	487	3	Y	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	50	1	491	3	Y	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	55	1	477	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 142460 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7058 - 7698

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 146292 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7372 - 7455

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 146478 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6895 - 6912

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	6014	X	4927	-0-	-1087	-0-	551	1	4376	3	Y	-0-					-0-
06	5820	X	4285	-0-	-1535	-0-	396	1	3889	3	Y	-0-					-0-
07	5952	X	4968	-0-	-984	-0-	414	1	4554	3	Y	-0-					-0-
08	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	527	1	5239	3	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4328	-0-	-562	-0-	445	1	3883	3	Y	-0-					-0-
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH C 101 WELL #: 1 RRCID -> 161289 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6886 - 6908

05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	36	1	313	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 2 RRCID -> 162538 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 7488 - 8138

05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	179	1	1427	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	841	-0-	-149	-0-	78	1	763	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	620	-0-	-682	-0-	52	1	568	3	Y	-0-					-0-
08	1612	N	519	-0-	-1093	-0-	47	1	472	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	658	-0-	-182	-0-	68	1	590	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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 99 WELL #: 7 RRCID -> 173918 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6875 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH C 100 WELL #: 4 RRCID -> 175366 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6802 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2213	-0-	-143	-0-	247	1	1966	3	Y	-0-					-0-
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	172	1	1681	3	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1970	-0-	-200	-0-	164	1	1806	3	Y	-0-					-0-
08	2201	N	1853	-0-	-348	-0-	169	1	1684	3	Y	-0-					-0-
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	192	1	1678	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	28	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	22	1	220	3	Y	18	11	1			7
							20	9									
07	279	N	184	-0-	-95	-0-	15	1	159	3	Y	9					16
							10	9									
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	193	3	Y	35	34	1			17
							39	9									
09	270	N	196	-0-	-74	-0-	17	1	147	3	Y	29	42	1			4
							32	9									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH C 899 WELL #: 1 RRCID -> 186222 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6739 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2160	-0-	-475	-0-	241	1	1919	3	Y	-0-					-0-
06	1680	X	1650	-0-	-30	-0-	151	1	1477	3	Y	20	12	1			8
							22	9									
07	2015	N	1831	-0-	-184	-0-	152	1	1668	3	Y	10					18
							11	9									
08	2170	N	1754	-0-	-416	-0-	156	1	1554	3	Y	40	38	1			20
							44	9									
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	185	1	1618	3	Y	36	49	1			7
							40	9									
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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 101 WELL #: 3 RRCID -> 189982 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6739 - 6853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	74	1	591	3	Y	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	127	1	1238	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	130	1	1427	3	Y	3					5
							3	9									
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	115	1	1141	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	101	1	885	3	Y	9	13	1			1
							10	9									
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					1

DIX RANCH A 1763 WELL #: 12 RRCID -> 192420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7092 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	742	-0-	-653	-0-	83	1	659	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	657	-0-	-63	-0-	61	1	596	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	612	-0-	-225	-0-	51	1	561	3	Y	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	76	1	757	3	Y	-0-					-0-
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	147	1	1279	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH A-535 WELL #: 1 RRCID -> 194221 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7500 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	165	1	1308	3	Y	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	116	1	1135	3	Y	15	8	1			7
							17	9									
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	112	1	1237	3	Y	7					14
							8	9									
08	1364	N	1098	-0-	-266	-0-	97	1	970	3	Y	28	27	1			15
							31	9									
09	1260	N	1096	-0-	-164	-0-	110	1	957	3	Y	26	35	1			6
							29	9									
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					6

DIX RANCH A-1768 WELL #: 4 RRCID -> 197651 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7342 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	17	1	136	3	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 13 RRCID -> 199516 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7248 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	178	-0-	-70	-0-	5	1	35	3	N	125					235
							138	9									
06	150	N	35	-0-	-115	-0-	3	1	32	3	N	-0-	141	1			94
07	248	N	39	-0-	-209	-0-	3	1	36	3	N	-0-					94
08	186	N	22	-0-	-164	-0-	2	1	19	3	N	1	63	1			32
							1	9									
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-	30	1			2
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					2

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH A-1746 WELL #: 14 RRCID -> 199518 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	Y	3					5
							3	9									
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	10	9	1			6
							11	9									
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	Y	9	12	1			3
							10	9									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					3

DIX RANCH 1761 WELL #: 7 RRCID -> 206930 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	Y	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	52	1	455	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 242325 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 6443 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	943	-0-	-607	-0-	105	1	838	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	93	1	909	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	101	1	1118	3	Y	-0-					-0-
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	108	1	1075	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	632	-0-	-358	-0-	65	1	567	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH C 100 WELL #: 5 RRCID -> 250188 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6835 - 6865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 252089 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6474 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 254040 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6435 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	21	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	92	1	1019	3	Y	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	60	1	601	3	Y	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	67	1	586	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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 WELL #: 25 RRCID -> 265528 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6896 - 7445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	59	1	470	3	Y	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	47	1	458	3	Y	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	43	1	469	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	409	-0-	-118	-0-	37	1	372	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	412	-0-	-98	-0-	42	1	370	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 150822 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7843 - 8548

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 150 RRCID -> 163683 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7592 - 8594

05	806	N	770	-0-	-36	-0-	33 2	1 9	735	2	N	2					11
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	34 3	1 9	748	2	N	3	11	1			3
07	744	N	741	-0-	-3	-0-	32	1	709	2	N	-0-					3
08	775	N	746	-0-	-29	-0-	32 1	1 9	713	2	N	1					4
09	780	N	748	-0-	-32	-0-	32	1	716	2	N	-0-					4
*10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	32 1	1 9	749	2	N	1					5

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

05	DLQ G-10		4373	-0-	4373	8674	729	1	3644	2	Y	-0-					14
06	12813	X	4139	-0-	-8674	-0-	693	1	3446	2	Y	-0-					14
07	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	729	1	3523	2	Y	-0-					14
08	4433	X	4176	-0-	-257	-0-	729	1	3447	2	Y	-0-					14
09	4290	X	4029	-0-	-261	-0-	706	1	3323	2	Y	-0-					14
10	4371	X	3140	-0-	-1231	-0-	725	1	2415	2	Y	-0-					14

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

05	7192	X	6831	-0-	-361	-0-	6828	2	3	9	Y	3					9
06	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6965	2	3	9	Y	3	10	1			2
07	7192	X	6972	-0-	-220	-0-	6966	2	6	9	Y	5					7
08	7037	X	6972	-0-	-65	-0-	6969	2	3	9	Y	3	9	1			1
09	6960	X	6736	-0-	-224	-0-	6734	2	2	9	Y	2					3
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 8200) 25235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J.C. III WELL #: 5 RRCID -> 132625 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 7137 - 7158

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 153865 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8220 - 8244

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 8400) 25235 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J. C. III WELL #: 2 RRCID -> 091945 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8796 - 8806

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
10	14B2 EXT	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 138459 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8616 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	44	1	331	2	N	-0-					86
06	420	N	363	-0-	-57	-0-	42	1	321	2	N	-0-					86
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	45	1	409	2	N	-0-					86
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	48	1	415	2	N	-0-					86
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	40	1	385	2	N	-0-					86
*10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	61	1	499	2	N	-0-					86

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 C RRCID -> 149686 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8632 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	377	-0-	-150	-0-	30	1	343	2	N	4	6	1			15
							4	9									
06	450	N	386	-0-	-64	-0-	33	1	347	2	N	5	5	1			15
							6	9									
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	30	1	329	2	N	4					19
							4	9									
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	30	1	302	2	N	5	6	1			18
							6	9									
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	32	1	294	2	N	46	6	1			58
							51	9									
10	372	N	166	-0-	-206	-0-	15	1	147	2	N	4					62
							4	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	430	N	240	-0-	-190	-0-	28	1	211	2	Y	1					14
							1	9									
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	23	1	178	2	Y	-0-					14
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	16	1	149	2	Y	4					18
							4	9									
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	22	1	187	2	Y	2					20
							2	9									
09	210	N	147	-0-	-63	-0-	14	1	133	2	Y	-0-					20
10	DLQ G-10		241	-0-	241	241	26	1	213	2	Y	2					22
							2	9									

MARTIN, S. J. WELL #: 1A RRCID -> 162529 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8844 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	11	1	49	2	N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	11	1	45	2	N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	11	1	47	2	N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	2	N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	11	1	47	2	N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	10	1	46	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 170711 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8608 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	781	N	369	-0-	-412	-0-	43	1	326	2	Y	-0-					52
06	390	N	331	-0-	-59	-0-	38	1	293	2	Y	-0-					52
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	43	1	393	2	Y	-0-					52
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	43	1	373	2	Y	-0-					52
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	37	1	356	2	Y	-0-					52
10	DLQ G-10		413	-0-	413	413	45	1	368	2	Y	-0-					52

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 9517 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	181	N	105	-0-	-76	-0-	12	1	93	2	Y	-0-					102
06	180	N	69	-0-	-111	-0-	8	1	61	2	Y	-0-					102
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	175	2	Y	10	101	1			11
							11	9									
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	Y	1					12
							1	9									
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	2	Y	-0-					12
10	DLQ G-10		116	-0-	116	116	13	1	103	2	Y	-0-					12

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	19	X	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
08	86	X	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		76	-0-	76	76	7	1	69	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		46	-0-	46	122	4	1	42	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 202184 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8736 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	27	1	305	2	N	6	6	1			6
							7	9									
06	360	N	259	-0-	-101	-0-	22	1	233	2	N	4	6	1			4
							4	9									
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	24	1	263	2	N	5					9
							6	9									
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	28	1	280	2	N	4	6	1			7
							4	9									
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	26	1	242	2	N	5	6	1			6
							6	9									
10	279	N	156	-0-	-123	-0-	14	1	139	2	N	3					9
							3	9									

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J. C. 111 TR WELL #: 7 RRCID -> 166775 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 9087 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

J. C. MARTIN III A GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170628 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) //CONT.// 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, J. C. III WELL #: 15 RRCID -> 163533 COMPL. DATE 06/15/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8622 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	75	2	N	6	6	1			85
							7	9									
06	480	N	72	-0-	-408	-0-	6	1	62	2	N	4	6	1			83
							4	9									
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	7	1	75	2	N	5					88
							6	9									
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	7	1	73	2	N	5	6	1			87
							6	9									
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	4	6	1			85
							4	9									
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	5	1	52	2	N	4					89
							4	9									

DONNA (LOWER SINGER) 25307 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
JANCIK WELL #: 9 RRCID -> 228859 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6510 - 6516

05	2053	R	2053	-0-	-0-	-0-	272	1	1781	2	Y	-0-					-0-
06	2850	#	2156	-0-	-694	-0-	333	1	1823	2	Y	-0-					-0-
07	2945	#	2382	-0-	-563	-0-	338	1	2044	2	Y	-0-					-0-
08	2945	#	2167	-0-	-778	-0-	285	1	1882	2	Y	-0-					-0-
09	2550	#	2122	-0-	-428	-0-	268	1	1854	2	Y	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DONNA (ARMSTRONG) 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
LAMMERS, MAYMIE, UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010118 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 098902 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5218 - 5269

05	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					25
06	1830	X	1798	-0-	-32	-0-	1798	2			N	-0-					25
07	1891	X	1310	-0-	-581	-0-	1310	2			N	-0-					25
08	1891	X	1494	-0-	-397	-0-	1494	2			N	-0-					25
09	1830	X	1557	-0-	-273	-0-	1557	2			N	-0-					25
10	1891	X	1744	-0-	-147	-0-	1744	2			N	-0-					25

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010123 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	101	X	101	-0-	-0-	-0-	16	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	104	X	104	-0-	-0-	-0-	16	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	62	X	57	-0-	-5	-0-	8	1	49	2	Y	-0-					-0-
08	62	X	61	-0-	-1	-0-	8	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154576 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5321 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	28	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	50	-0-	-160	-0-	13	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	26	1	118	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	8	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193290 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	660	1	4326	2	Y	287	277	1			116
							316	9									
06	5430	X	4942	-0-	-488	-0-	719	1	3941	2	Y	256	226	1			146
							282	9									
07	5611	X	4842	-0-	-769	-0-	649	1	3930	2	Y	239	323	1			62
							263	9									
08	5611	X	4885	-0-	-726	-0-	591	1	3900	2	Y	358	284	1			136
							394	9									
09	5400	X	3747	-0-	-1653	-0-	445	1	3084	2	Y	198	278	1			56
							218	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236945 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5255 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243394 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5288 - 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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (FRIO 5500) 25318 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206625 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5388 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	137	1	900	2	Y	48	98	1			41
							53	9									
06	4110	X	180	-0-	-3930	-0-	28	1	152	2	Y	-0-	25	1			16
07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-	13	1			3
08	3472	X	1092	-0-	-2380	-0-	139	1	918	2	Y	32	24	1			11
							35	9									
*09	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	548	1	3796	2	Y	169	150	1			30
							186	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157398 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5369 - 5387

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203837 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 5585 - 5599

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206635 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 5440 - 5460

05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	33	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	37	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	30	1	125	2	Y	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	26	1	121	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	52	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SORENSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213782 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 5554 - 5562

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218300 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5477 - 5496

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242572 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244490 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5417 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	58	-0-	-66	-0-	8	1	50	2	Y	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	56	1	368	2	Y	-0-					-0-
*09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	108	1	751	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258794 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5399 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DONNA (JANCIK) 25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 178624 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6456 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 010148 COMPL. DATE 05/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187917 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7202 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (JANCIK) //CONT.// 25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HOUSTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258545 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6400 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/04/2018 - W/O TO 04-285146

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DONNA (MARKS) 25318 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 3-T RRCID -> 161981 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8957 - 9192

05	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	1187	1	7783	2	Y	269	259	1			108
							296	9									
06	10230	X	8987	-0-	-1243	-0-	1339	1	7343	2	Y	277	234	1			151
							305	9									
07	10571	X	8816	-0-	-1755	-0-	1214	1	7351	2	Y	228	318	1			61
							251	9									
08	10261	X	8569	-0-	-1692	-0-	1096	1	7231	2	Y	220	190	1			91
							242	9									
09	9870	X	8139	-0-	-1731	-0-	1010	1	6995	2	Y	122	177	1			36
							134	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

DONNA (RICE) 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 181140 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 6450 - 6508

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 098903 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6450 - 6490

05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
*09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
*10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-

DONNA (RICE) //CONT.// 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANCIK WELL #: 7 RRCID -> 166963 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 5992 - 6000

05	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	241	1	1580	2	Y	-0-					-0-
06	4110	X	847	-0-	-3263	-0-	131	1	716	2	Y	-0-					-0-
07	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					-0-
08	4247	X	750	-0-	-3497	-0-	99	1	651	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	23	-0-	-3967	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243390 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6004 - 6440

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (SCHUSTER) 25318 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NADCE RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 191891 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6810

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2017 - P/A 03/03/2017

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 010167 COMPL. DATE 05/05/1953 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5322 - 5350

05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	308	1	784	2	Y	-0-					-0-
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	311	1	857	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1040	-0-	-169	-0-	203	1	837	2	Y	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	129	1	597	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	962	-0-	-208	-0-	395	1	567	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261122 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6866 - 6868

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DONNA (SWALLOW) 25318 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212387 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5948 - 5954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (SWEENEY, LOWER) 25318 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202743 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5944 - 5950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (5290) 25318 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2016

DONNA (6600) 25318 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT -1 WELL #: 2-C RRCID -> 174356 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 6490 - 6506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230631 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 6594 - 6680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251342 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5944 - 5952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	1003	1	6580	2	Y	-0-					-0-
06	9810 X	6863	-0-	-2947	-0-	1059	1	5804	2	Y	-0-					-0-
07	10137 X	6672	-0-	-3465	-0-	946	1	5726	2	Y	-0-					-0-
08	9734 X	5994	-0-	-3740	-0-	789	1	5205	2	Y	-0-					-0-
09	8790 X	5684	-0-	-3106	-0-	717	1	4967	2	Y	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DONNA (6850) 25318 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 209001 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6176 - 6211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285146 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6154 - 6170

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNA (6940) 25318 950 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204754 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6991 - 6997

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DONNA (7100) 25318 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ROBINETTE, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 149007 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7084 - 7091

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNA (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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SORENSON SHALLOW GU A WELL #: 6 RRCID -> 221566 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 6651 - 6665

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNA (7600) 25318 958 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
THE MEDUSA COMPANY 851528
ROBINETTE, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 191148 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7656 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

DONNA (8500) 25318 977 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: RRCID -> 190554 COMPL. DATE 08/24/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2016

WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 174899 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8518 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (9200) 25318 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261860 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9232 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	56 51	1 9	385	2	Y	46	38	1			8
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

DOS HERMANOS (2750 WILCOX) 25564 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 31 RRCID -> 190820 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2500 - 2506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

DOUGHTY (FRIO 7060) 25849 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
JUBILEE RESOURCES, LTD. 448086
LONDON, D. E. WELL #: 3 RRCID -> 110944 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4550 - 4620

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
WALTON, W. W. WELL #: RRCID -> 261019 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 6926 - 6930

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			207
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			207
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			207
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			207
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			207
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2013

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGHTY (FRIO 10248) 25849 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 127255 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10242 - 10250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGHTY (7450 SD) 25849 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DOUGHTY WELL #: 4D RRCID -> 107104 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1922 - 2155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGHTY, NW (7450) 25851 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
JUBILEE RESOURCES, LTD. 448086
LONDON, DOROTHY WELL #: 7 RRCID -> 133132 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7506 - 7510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DRACO (QUEEN CITY 6700) 26021 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
ESCOBAR, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 096786 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6665 - 6696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713 N	707	-0-	-6	-0-	78	1	629	2	Y	-0-					-0-
06	840 N	732	-0-	-108	-0-	76	1	656	2	Y	-0-					-0-
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	85	1	696	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	721	-0-	721	721	71	1	650	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	763	-0-	763	1484	76	1	687	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	732	-0-	732	2216	83	1	649	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
05	713 N	647	-0-	-66	-0-	71	1	576	2	N	-0-					105
06	810 N	660	-0-	-150	-0-	68	1	592	2	N	-0-					105
07	682 N	507	-0-	-175	-0-	55	1	452	2	N	-0-					105
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	72	1	656	2	N	-0-					105
09	660 N	595	-0-	-65	-0-	59	1	536	2	N	-0-					105
10	496 N	489	-0-	-7	-0-	55	1	434	2	N	-0-					105

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					197
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					200
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					205
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					210

DRACO (QUEEN CITY 6700) //CONT.// 26021 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
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
05	775	N	626	-0-	-149	-0-	68	1	555	2	N	3					230
							3	9									
06	780	N	643	-0-	-137	-0-	66	1	575	2	N	2					232
							2	9									
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	77	1	636	2	N	3					235
							3	9									
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	74	1	680	2	N	3					238
							3	9									
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	75	1	673	2	N	2					240
							2	9									
10	713	N	699	-0-	-14	-0-	79	1	618	2	N	2					242
							2	9									

DRACO (6200 QUEEN CITY) 26021 867 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 165078 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6223 - 6273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN (4900) 26663 710 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
KNOLLE INVESTMENTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267939 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4846 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1276	-0-	-150 B	-15205	120	1	1156	2	N	-0-					21
06	1380	N	1379	-0-	-1 B	-15205	180	1	1199	2	N	-0-					21
07	1519	N	1444	-0-	-75 B	-15205	174	1	1270	2	N	-0-					21
08	1271	N	1344	-0-	73 B	-15132	174	1	1170	2	N	-0-					21
09	1380	N	1270	-0-	-110 B	-15132	174	1	1096	2	N	-0-					21
10	1457	N	1354	-0-	-103 B	-15132	186	1	1168	2	N	-0-					21

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID) 26678 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: RRCID -> 207584 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 15040 PERF. 10082 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2014

LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236279 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 10276 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID) //CONT.// 26678 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
DUNN-PEACH WELL #: 7C RRCID -> 244571 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10454 - 10474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNN-MCCAMPBELL (MARG TEX 35) 26678 071 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-PEACH WELL #: 7T RRCID -> 244572 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.11579 - 11585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNN-MCCAMPBELL (8425) 26678 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
MCCAMPBELL, DUNN WELL #: 11A RRCID -> 241554 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9503 PERF.10590 - 10615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99

DUNN-MCCAMPBELL (8360 CIB HAZ) 26678 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
ST TRACT 938 LAPLAYA WELL #: 1ST RRCID -> 212930 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 8636 - 9932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DYE (NAVARRO) //CONT.// 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HERBST, M.V. WELL #: 6 T RRCID -> 117461 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	312 1323	1 3	4947	2	N	-0-					1
06	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	336 1471	1 3	5487	2	N	-0-	1	1			-0-
07	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	358 1609	1 3	6139	2	N	-0-					-0-
08	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	312 1608	1 3	6417	2	N	-0-					-0-
09	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	307 1645	1 3	6676	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 13-L RRCID -> 126436 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352

05	713	N	630	-0-	-83	-0-	497	2	133	3	Y	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	613	2	165	3	Y	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	783	2	206	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	515	-0-	-105	-0-	400	2	115	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	575	-0-	-205	-0-	445	2	130	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERBST, M. V. WELL #: 18-T RRCID -> 147291 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	133	2	35	3	Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	153	2	41	3	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	176	2	47	3	Y	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	182	2	52	3	Y	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	126	2	37	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DYE, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 068973 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 2 RRCID -> 070632 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

05	372	N	279	-0-	-93	-0-	220	2	59	3	N	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	208	2	55	3	N	-0-					-0-
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	193	2	50	3	N	-0-					-0-
08	279	N	225	-0-	-54	-0-	175	2	50	3	N	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	227	2	66	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

DYE (WILCOX 8200) //CONT.// 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 101855 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4311	-0-	-215	-0-	3403	2	908	3	N	-0-					-0-
06	4290	X	4192	-0-	-98	-0-	3305	2	887	3	N	-0-					-0-
07	4495	X	4273	-0-	-222	-0-	3386	2	887	3	N	-0-					-0-
08	4495	X	4188	-0-	-307	-0-	3243	2	934	3	N	10					10
							11	9									
09	4350	X	3920	-0-	-430	-0-	3034	2	886	3	N	-0-	10	6			-0-
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	361	1	5706	2	N	-0-					1
							1523	3									
06	7080	X	6845	-0-	-235	-0-	316	1	5150	2	N	-0-	1	1			-0-
							1379	3									
07	7316	X	6903	-0-	-413	-0-	304	1	5229	2	N	-0-					-0-
							1370	3									
08	7595	X	7022	-0-	-573	-0-	263	1	5405	2	N	-0-					-0-
							1354	3									
09	7350	X	7013	-0-	-337	-0-	251	1	5426	2	N	-0-					-0-
							1336	3									
10	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					-0-

DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 175362 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	390	1	6139	2	N	-0-					1
							1637	3									
06	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	259	1	4273	2	N	-0-	1	1			-0-
							1148	3									
07	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	199	1	3437	2	N	-0-					-0-
							901	3									
08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	162	1	3319	2	N	-0-					-0-
							831	3									
09	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	155	1	3329	2	N	-0-					-0-
							820	3									
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	5244	2	1399	3	N	-0-					-0-
06	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	5229	2	1403	3	N	-0-					-0-
07	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	5781	2	1517	3	N	-0-					-0-
08	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	5288	2	1524	3	N	-0-					-0-
09	6330	X	6185	-0-	-145	-0-	4786	2	1399	3	N	-0-					-0-
10	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					-0-

EDR (COLE) 26938 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
BAHR, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 161419 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4264 - 4272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE HILL (FRIO 800) 27080 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 201 WELL #: 48 RRCID -> 010180 COMPL. DATE 08/13/1951 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUVAL RANCH SEC. 201 WELL #: 57 RRCID -> 073791 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 1493 PERF. 790 - 816

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	DLQ G-10	789	-0-	789	789	748	3	41	9	Y	37	65	1			33
06	DLQ G-10	1450	-0-	1450	2239	1399	3	51	9	Y	46					79
07	2000 N	752	-0-	-1248	991	700	3	52	9	Y	47	74	1			52
08	1830 N	839	-0-	-991	-0-	789	3	50	9	Y	45	74	1			23
09	1440 N	751	-0-	-689	-0-	699	3	52	9	Y	47					70
*10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	717	3	54	9	Y	49	75	1			44

EAST, T. T. "A" WELL #: 4-A RRCID -> 189158 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4680 - 4698

05	DLQ G-10	4647	-0-	4647	4647	4627	3	20	9	Y	18	37	1			17
06	DLQ G-10	3823	-0-	3823	8470	3798	3	25	9	Y	23					40
07	13030 X	4560	-0-	-8470	-0-	4535	3	25	9	Y	23	38	1			25
08	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4387	3	25	9	Y	23	38	1			10
09	4530 X	4203	-0-	-327	-0-	4178	3	25	9	Y	23					33
10	4650 X	4343	-0-	-307	-0-	4315	3	28	9	Y	25	38	1			20

EAST (SEGMENT EAST) //CONT.// 27260 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, T.T."A" WELL #: 6A RRCID -> 226711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4692 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2930	-0-	-46	-0-	2890	3	40	9	N	36	77	1			37
06	3090	X	2751	-0-	-339	-0-	2700	3	51	9	N	46					83
07	3193	X	2991	-0-	-202	-0-	2939	3	52	9	N	47	77	1			53
08	3193	X	2910	-0-	-283	-0-	2860	3	50	9	N	45	76	1			22
09	2910	X	2850	-0-	-60	-0-	2799	3	51	9	N	46					68
10	2976	X	2931	-0-	-45	-0-	2876	3	55	9	N	50	76	1			42

EAST (SEG. W, CHERNOSKY 3600) 27260 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
EAST, A. K.FEE WELL #: 34 RRCID -> 244221 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5178 PERF. 3831 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST 76 (WILCOX) 27310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WIEDERKEHR, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 103356 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 7507 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					140
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					140
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

EAST 76 (WILCOX 9300) 27310 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR WELL #: 1 RRCID -> 143280 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

EAST 76 (WILCOX 9300) //CONT.// 27310 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAHL-HESTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155189 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9241 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	725	1	902	2	Y	-0-					2
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	650	1	894	2	Y	-0-					2
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	275	1	443	2	Y	34					36
							37	9									
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	725	1	1009	2	Y	-0-					36
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	375	1	825	2	Y	-0-					36
*10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	775	1	792	2	Y	-0-					36

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EDINBURG (UPPER MARKS "C") 27608 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175355 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11128 - 11262

05	T. A.	16288	-0-	16288	28664	1101	1	15142	3	Y	41	42	1				13
						45	9										
06	49405	X	20741	-0-	-28664	-0-	1276	1	19345	3	Y	109	92	1			30
							120	9									
07	24056	X	22134	-0-	-1922	-0-	1327	1	20679	3	Y	116	67	1			79
							128	9									
08	19592	X	18592	-0-	-1000	-0-	1489	1	16990	3	Y	103	135	1			47
							113	9									
09	20730	X	15142	-0-	-5588	-0-	1177	1	13854	3	Y	101	68	1			80
							111	9									
10	19344	X	5207	-0-	-14137	-0-	448	1	4712	3	Y	43	61	1			62
							47	9									

EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186952 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11065 - 11208

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

EDINBURG (6,700) 27608 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MO-VAC SERVICE CO., INC. 591950
MO-VAC ANDREWS SWD WELL #: 3 RRCID -> 116244 COMPL. DATE 02/23/1985 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EDINBURG (9,000) 27608 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 5C RRCID -> 209339 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 11992 PERF. 9432 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-

EDINBURG (9,950) 27608 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261880 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 9782 - 9812

05	4796	4134	-0-	-662	-0-	316	1	3818	3	Y	-0-						-0-
06	4552	3956	-0-	-596	-0-	289	1	3667	3	Y	-0-						-0-
07	3996	3734	-0-	-262	-0-	305	1	3429	3	Y	-0-						-0-
08	4754	4113	-0-	-641	-0-	306	1	3807	3	Y	-0-						-0-
09	3662	3511	-0-	-151	-0-	321	1	3190	3	Y	-0-						-0-
10	3968	2483	-0-	-1485	-0-	230	1	2253	3	Y	-0-						-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG (10,760) 27608 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215992 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	156	1	1417	3	Y	89	93	1			21
							98	9									
06	1410	N	1371	-0-	-39	-0-	137	1	1164	3	Y	64	64	1			21
							70	9									
07	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	148	1	1086	3	Y	57	36	1			42
							63	9									
08	1674	N	1341	-0-	-333	-0-	150	1	1130	3	Y	55	72	1			25
							61	9									
09	1380	N	1264	-0-	-116	-0-	155	1	1034	3	Y	68	43	1			50
							75	9									
10	1302	N	1030	-0-	-272	-0-	112	1	856	3	Y	56	52	1			54
							62	9									

EDINBURG UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277201 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10750 - 11012

05	8308	X	4087	-0-	-4221	-0-	316	1	3633	3	Y	125	130	1			47
							138	9									
06	5940	X	4100	-0-	-1840	-0-	301	1	3685	3	Y	104	113	1			38
							114	9									
07	5549	X	1935	-0-	-3614	-0-	287	1	1629	3	Y	17	25	1			30
							19	9									
08	5549	X	1674	-0-	-3875	-0-	158	1	1485	3	Y	28	43	1			15
							31	9									
09	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-	7	1			8
10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-	4	1			4

EDINBURG (10,800 FB-B FRIO) 27608 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 10 RRCID -> 132944 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12120 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	#	5083	-0-	-156	-0-	387	1	4696	3	Y	-0-			-0-
06	5302		5246	-0-	-56	-0-	374	1	4872	3	Y	-0-			-0-
07	5363		4713	-0-	-650	-0-	393	1	4320	3	Y	-0-			-0-
08	5363		5027	-0-	-336	-0-	379	1	4648	3	Y	-0-			-0-
09	5190		4339	-0-	-851	-0-	391	1	3948	3	Y	-0-			-0-
10	4960		2009	-0-	-2951	-0-	199	1	1810	3	Y	-0-			-0-

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	EOM BALANCE
05	18042		15779	-0-	-2263	-0-	1091	1	14585	3	Y	94	98	1	39
							103	9							
06	17460		17378	-0-	-82	-0-	1107	1	16183	3	Y	80	90	1	29
							88	9							
07	18682		18362	-0-	-320	-0-	1153	1	17114	3	Y	86	53	1	62
							95	9							
08	192222		18632	-0-	-173590	-0-	1280	1	17252	3	Y	91	114	1	39
							100	9							
09	17460		15830	-0-	-1630	-0-	1254	1	14473	3	Y	94	62	1	71
							103	9							
10	17019		8738	-0-	-8281	-0-	748	1	7920	3	Y	64	66	1	69
							70	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	EOM BALANCE
05	2046	N	1271	-0-	-775	-0-	1235	2	36	9	N	33			148
06	2070	N	1643	-0-	-427	-0-	1608	2	35	9	N	32			180
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1923	2	33	9	N	30			210
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1520	2	29	9	N	26	191	1	45
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1999	2	31	9	N	28			73
10	1953	N	1366	-0-	-587	-0-	1331	2	35	9	N	32			105

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	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2018 - P/A 01/15/18

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 202153 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13955 - 14042

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 203506 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14157 - 14322

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197653 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11170 - 11574

05	10313 X	10313	-0-	-0-	-0-	720	1	9593	3	Y	-0-					-0-
06	9944 X	9944	-0-	-0-	-0-	648	1	9296	3	Y	-0-					-0-
07	9765 X	9563	-0-	-202	-0-	677	1	8886	3	Y	-0-					-0-
08	9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	688	1	9301	3	Y	-0-					-0-
09	9450 X	8773	-0-	-677	-0-	712	1	8061	3	Y	-0-					-0-
10	9827 X	3657	-0-	-6170	-0-	329	1	3328	3	Y	-0-					-0-

EDROY (VICKSBURG 5900) 27720 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
MCGLOIN WELL #: 1 RRCID -> 159847 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5948 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2017 - P/A 07/26/2017

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
06	63	R	-0-	-0-	-63	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
*09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			Y	-0-					-0-
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL AZUL (H-42) 27895 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 27 D RRCID -> 081548 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6945 - 6970

05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	216	1	2984	2	Y	8	7	1			9
							9	9									
06	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	186	1	2641	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
07	2798		2794	-0-	-4	-0-	195	1	2593	2	Y	5	7	1			7
							6	9									
08	3342		3066	-0-	-276	-0-	244	1	2809	2	Y	12	14	1			5
							13	9									
09	5904		4302	-0-	-1602	-0-	347	1	3931	2	Y	22	6	1			21
							24	9									
*10	4463		3549	-0-	-914	-0-	302	1	3229	2	Y	16	18	1			19
							18	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
05	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	295	1	4144	3	Y	3					65
							3	9									
06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	281	1	3998	3	Y	2					67
							2	9									
07	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	417	1	5320	3	Y	-0-					67
08	5394	X	5007	-0-	-387	-0-	407	1	4600	3	Y	-0-	58	1			9
09	4710	X	4513	-0-	-197	-0-	380	1	4133	3	Y	-0-					9
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	43	1	601	3	Y	-0-					15
06	630	N	531	-0-	-99	-0-	35	1	496	3	Y	-0-					15
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	44	1	567	3	Y	-0-					15
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	47	1	529	3	Y	4					19
							4	9									
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	40	1	435	3	Y	-0-	2	6			17
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		121	-0-	121	121	119	2	2	9	N	2					2
08	178	R	57	-0-	-121	-0-	54	2	3	9	N	3					5
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					5

EL COYOTE (VICKSBURG D) 27958 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
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
05	DLQ G-10		4778	-0-	4778	8557	259	1	4309	2	Y	191	179	1			42
							210	9									
06	12799	X	4242	-0-	-8557	-0-	244	1	3853	2	Y	132	141	1			33
							145	9									
07	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	227	1	3025	2	Y	119	121	1			31
							131	9									
08	4774	X	4170	-0-	-604	-0-	287	1	3745	2	Y	125	102	1			54
							138	9									
09	4620	X	3562	-0-	-1058	-0-	191	1	3221	2	Y	136	166	1			24
							150	9									
10	4774	X	2949	-0-	-1825	-0-	133	1	2726	2	Y	82	42	1			64
							90	9									

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) //CONT.// 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 12 RRCID -> 156679 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11192 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		4574	-0-	4574	9631	247 221	1 9	4106	2	Y	201	204	1			44
06	14236	X	4605	-0-	-9631	-0-	264 174	1 9	4167	2	Y	158	163	1			39
07	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	278 178	1 9	3701	2	Y	162	159	1			42
08	5239	X	4033	-0-	-1206	-0-	277 146	1 9	3610	2	Y	133	118	1			57
09	5070	X	3599	-0-	-1471	-0-	192 171	1 9	3236	2	Y	155	185	1			27
10	4774	X	3557	-0-	-1217	-0-	160 117	1 9	3280	2	Y	106	50	1			83

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620

05	DLQ G-10		33	-0-	33	349	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	442	N	93	-0-	-349	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	Y	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
*09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	97	-0-	-120	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-

EL DRAGON (COOK MTN) 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
CEPRES WELL #: 2 RRCID -> 180750 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662

05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	114	1	1027	2	N	-0-					145
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	115 4	1 9	1012	2	N	4					149
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	118 3	1 9	1051	2	N	3					152
08	1147	N	1001	-0-	-146	-0-	102 3	1 9	896	2	N	3					155
09	1140	N	1013	-0-	-127	-0-	107 4	1 9	902	2	N	4					159
10	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	108 3	1 9	914	2	N	3					162

PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606

05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	22	1	191	2	N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	41	1	368	2	N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	47	1	409	2	N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	27	1	231	2	N	-0-					-0-
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	28	1	240	2	N	-0-					-0-

EL EBANITO (LWR VICKSBURG CONS) 27962 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
MULHOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 275547 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7280 - 7308

05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5547	-0-	2447	2447	5547	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	1184	-0-	-1816	631	1184	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	631					N	NO RPT					-0-

EL EBANITO (MARGUELES) 27962 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FORDYCE OIL & GAS 275677
AL-SW BTLT #1 WELL #: 1 RRCID -> 270495 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4602 - 4606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL EBANITO (U-3) 27962 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL 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
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	3	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	75	-0-	-165	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	60	1	1491	3	Y	-0-					-0-
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	74	1	1635	3	Y	-0-					-0-
07	1488	N	982	-0-	-506	-0-	52	1	930	3	Y	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	71	1	1418	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1298	-0-	-142	-0-	64	1	1234	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 099349 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7821 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	197 7	1 9	4946	3	Y	6					20
06	4830	X	4762	-0-	-68	-0-	208 1	1 9	4553	3	Y	1					21
07	4991	X	4699	-0-	-292	-0-	247	1	4452	3	Y	-0-					21
08	4991	X	4867	-0-	-124	-0-	229 4	1 9	4634	3	Y	4					25
09	4830	X	4773	-0-	-57	-0-	232 9	1 9	4532	3	Y	8					33
10	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					33

EL GATO WELL #: 6 RRCID -> 099356 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2025	-0-	-114	-0-	78	1	1947	3	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2063	-0-	-67	-0-	90	1	1973	3	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1546	-0-	-562	-0-	81	1	1465	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	95	1	1917	3	Y	-0-					-0-
09	2070	N	2027	-0-	-43	-0-	98	1	1929	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 7 RRCID -> 100525 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	233	1	5839	3	Y	-0-	81	1			23
06	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	248 32	1 9	5437	3	Y	29					52
07	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	203 25	1 9	3654	3	Y	23	27	1			48
08	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	251 32	1 9	5064	3	Y	29	30	1			47
09	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	283 33	1 9	5550	3	Y	30					77
10	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					77

EL GATO WELL #: 18 RRCID -> 127677 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO (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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 20 RRCID -> 131207 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	651	N	589	-0-	-62	-0-	23	1	566	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	582	-0-	-78	-0-	25	1	557	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	609	-0-	-42	-0-	32	1	577	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	532	-0-	-57	-0-	25	1	507	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	411	-0-	-159	-0-	20	1	391	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GRULLO (WILCOX 11,000) 27965 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
05	2914	#	1839	-0-	-1075	-0-	552	1	1287	2	N	-0-					-0-
06	2610	#	1518	-0-	-1092	-0-	552	1	966	2	N	-0-					-0-
07	2697	#	1772	-0-	-925	-0-	552	1	1220	2	N	-0-					-0-
08	2697	#	1006	-0-	-1691	-0-	552	1	454	2	N	-0-					-0-
09	1800	#	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
10	1829	#	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-

EL GRULLO (7780) 27965 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 282027 COMPL. DATE 01/11/2016 TOTAL DEPTH 14050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GRULLO, E. (FREDERICK SD.) 27965 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
DE GARCIA, SARA G. WELL #: 1 RRCID -> 095508 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 20574 PERF.10019 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL INFERNILLO (I-10) 27982 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 601 RRCID -> 272561 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8043 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL 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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-	5	1			120
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					120
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-	4	1			116
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					116
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-	5	1			111
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					111

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	#	1304	-0-	-29	-0-	73	1	1231	2	N	-0-					36
06	1320	#	1270	-0-	-50	-0-	71	1	1199	2	N	-0-					36
07	1590	R	1590	-0-	-0-	-0-	90	1	1500	2	N	-0-					36
08	1393	R	1393	-0-	-0-	-0-	78	1	1315	2	N	-0-					36
09	1260	#	1124	-0-	-136	-0-	63	1	1061	2	N	-0-					36
*10	1427	R	1427	-0-	-0-	-0-	80	1	1347	2	N	-0-					36

HELLEN, DANA "A" WELL #: 9 RRCID -> 138080 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 5047 - 5057

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		505	-0-	505	505	28	1	477	2	Y	-0-					50
06	DLQ G-10		337	-0-	337	842	19	1	318	2	Y	-0-					50
07	DLQ G-10		261	-0-	261	1103	14	1	247	2	Y	-0-					50
08	1338	R	235	-0-	-1103	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					50
09	160	R	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					50
10	496	#	180	-0-	-316	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					50

HELLEN, DANA "A" WELL #: 10 RRCID -> 139141 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 5036 - 5046

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1400	-0-	1400	1400	79	1	1321	2	Y	-0-					74
06	DLQ G-10		1554	-0-	1554	2954	88	1	1466	2	Y	-0-					74
07	DLQ G-10		1294	-0-	1294	4248	73	1	1221	2	Y	-0-					74
08	5820	R	1572	-0-	-4248	-0-	89	1	1483	2	Y	-0-					74
09	997	R	997	-0-	-0-	-0-	56	1	941	2	Y	-0-					74
10	1612	#	757	-0-	-855	-0-	42	1	715	2	Y	-0-					74

FORBES, JOHN OPERATING 275608
STROMAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 133897 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5063 - 5073

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
HOME PETROLEUM CORP. 396852
ALONZO BENAVIDES "E" WELL #: 2 RRCID -> 138527 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5081 - 5093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	501	R	501	-0-	-0-	-0-	439	2	62	9	N	56	101	1			8
06	450	#	449	-0-	-1	-0-	438	2	11	9	N	10					18
07	466	R	466	-0-	-0-	-0-	455	2	11	9	N	10	12	1			16
08	476	R	476	-0-	-0-	-0-	465	2	11	9	N	10					26
09	454	R	454	-0-	-0-	-0-	443	2	11	9	N	10	18	1			18
*10	466	R	466	-0-	-0-	-0-	455	2	11	9	N	10					28

BENAVIDES, A. "C" WELL #: 4 RRCID -> 140563 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5085 - 5093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	402	R	402	-0-	-0-	-0-	339	2	63	9	N	57	89	1			6
06	341	R	341	-0-	-0-	-0-	328	2	13	9	N	12					18
07	341	#	333	-0-	-8	-0-	322	2	11	9	N	10	10	1			18
08	403	#	311	-0-	-92	-0-	302	2	9	9	N	8					26
09	390	#	289	-0-	-101	-0-	280	2	9	9	N	8	14	1			20
10	403	#	360	-0-	-43	-0-	277	2	83	9	N	75	92	1			3

HELLEN, DANA WELL #: 3 RRCID -> 172498 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5110 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	3	1			18
06	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					18
07	31	#	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-	1	1			17
08	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					17
09	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	3	1			14
10	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					14

BENAVIDES, ALONZO "E" WELL #: 1 RRCID -> 175010 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5086 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	19	-0-	-260	-0-	16	2	3	9	N	3	15	1			33
06	270	#	10	-0-	-260	-0-	1	2	9	9	N	8					41
07	248	#	2	-0-	-246	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1			41
08	248	#	25	-0-	-223	-0-	24	2	1	9	N	1					42
09	240	#	22	-0-	-218	-0-	21	2	1	9	N	1	1	1			42
*10	44	R	44	-0-	-0-	-0-	41	2	3	9	N	3					45

VALDEZ-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 182820 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5110 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	441	R	441	-0-	-0-	-0-	435	2	6	9	N	5	15	1			30
06	342	R	342	-0-	-0-	-0-	336	2	6	9	N	5					35
07	346	R	346	-0-	-0-	-0-	287	2	59	9	N	54	86	1			3
08	341	#	299	-0-	-42	-0-	284	2	15	9	N	14					17
09	330	#	292	-0-	-38	-0-	281	2	11	9	N	10	14	1			13
10	341	#	266	-0-	-75	-0-	251	2	15	9	N	14					27

EL ORO (Y-7) 28086 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
C.B. PRODUCTION 119905
GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 137010 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8573 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					76
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	4			N	-0-					76
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G., JR. -F- WELL #: 1 RRCID -> 010215 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 6068 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. -E- WELL #: 40DF RRCID -> 169798 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 6174 - 6436

05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	6	1	23	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	8	1	38	3	Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	Y	-0-					-0-
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	3	Y	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR., "J" WELL #: 15 RRCID -> 091486 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 14172 PERF.12985 - 13732

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY,J.G. JR. "J" WELL #: 17 RRCID -> 170624 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 15120 PERF.13872 - 14816

05	9920	X	9103	-0-	-817	-0-	268	1	8699	3	Y	124	121	1			9
							136	9									
06	9600	X	9078	-0-	-522	-0-	264	1	8657	3	Y	142	138	1			13
							1	4	156	9							
07	9920	X	8564	-0-	-1356	-0-	311	1	8109	3	Y	130	136	1			7
							1	4	143	9							
08	9920	X	9316	-0-	-604	-0-	283	1	8874	3	Y	144	131	1			20
							1	4	158	9							
09	9090	X	8923	-0-	-167	-0-	242	1	8503	3	Y	162	157	1			25
							178	9									
10	9393	X	9230	-0-	-163	-0-	247	1	8797	3	Y	169	159	1			35
							186	9									

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 18 RRCID -> 174530 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550

05	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	1330	1	12107	3	Y	369	347	1			37
							1	4	406	9							
06	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	963	1	9318	3	Y	141	158	1			20
							1	4	155	9							
07	9796	X	6316	-0-	-3480	-0-	674	1	5547	3	Y	85	95	1			10
							1	4	94	9							
08	13857	X	8121	-0-	-5736	-0-	716	1	7284	3	Y	110	100	1			20
							121	9									
09	13410	X	13349	-0-	-61	-0-	1088	1	12046	3	Y	195	180	1			35
							215	9									
10	13857	X	9007	-0-	-4850	-0-	732	1	8114	3	Y	146	145	1			36
							161	9									

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 19 RRCID -> 176928 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14480 PERF.13378 - 14418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	334	1	9729	3	Y	819	808	1			86
							2	4	901	9							
06	10950	X	9304	-0-	-1646	-0-	270	1	8891	3	Y	129	191	1			24
							1	4	142	9							
07	11315	X	8348	-0-	-2967	-0-	303	1	7916	3	Y	116	128	1			12
							1	4	128	9							
08	11315	X	7966	-0-	-3349	-0-	242	1	7601	3	Y	112	103	1			21
							123	9									
09	10950	X	8169	-0-	-2781	-0-	222	1	7819	3	Y	116	114	1			23
							128	9									
10	10974	X	7946	-0-	-3028	-0-	212	1	7629	3	Y	95	93	1			25
							105	9									

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 21 RRCID -> 178410 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13598 - 14449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13020	X	10458	-0-	-2562	-0-	1022	1	9345	3	Y	83	83	1			7
							91	9									
06	12600	X	8846	-0-	-3754	-0-	819	1	7932	3	Y	86	84	1			9
							95	9									
07	13020	X	7013	-0-	-6007	-0-	750	1	6189	3	Y	66	70	1			5
							1	4	73	9							
08	12493	X	8325	-0-	-4168	-0-	736	1	7503	3	Y	78	71	1			12
							86	9									
09	10140	X	7739	-0-	-2401	-0-	632	1	7013	3	Y	85	83	1			14
							94	9									
10	10447	X	9020	-0-	-1427	-0-	735	1	8161	3	Y	113	103	1			24
							124	9									

KENEDY, JOHN G. JR."J" WELL #: 20 RRCID -> 179430 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 14580 PERF.13390 - 14309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 23 RRCID -> 179559 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13356 - 14449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	722	-0-	-9198	-0-	21	1	693	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
06	9600	X	1035	-0-	-8565	-0-	30	1	990	3	Y	14	13	1			1
							15	9									
07	9920	X	862	-0-	-9058	-0-	31	1	818	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
08	4588	X	1240	-0-	-3348	-0-	38	1	1183	3	Y	17	15	1			3
							19	9									
09	1050	X	767	-0-	-283	-0-	21	1	735	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
10	1085	X	963	-0-	-122	-0-	26	1	923	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 24 RRCID -> 180036 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13579 - 14390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 22 RRCID -> 182482 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16130 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		8500	-0-	8500	8500	821	1	7496	3	Y	165	159	1			15
							1	4	182	9							
06	DLQ G-10		9784	-0-	9784	18284	893	1	8592	3	Y	271	257	1			29
							1	4	298	9							
07	28328	X	10044	-0-	-18284	-0-	1068	1	8785	3	Y	172	187	1			14
							2	4	189	9							
08	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	961	1	9760	3	Y	190	173	1			31
							1	4	209	9							
09	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	817	1	9044	3	Y	176	176	1			31
							194	9									
*10	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	821	1	9080	3	Y	205	191	1			45
							226	9									

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 25 RRCID -> 185238 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 17825 PERF.13652 - 17601

05	DLQ G-10		55	-0-	55	55	6	1	46	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
06	DLQ G-10		55	-0-	55	110	4	1	47	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	147	N	37	-0-	-110	-0-	4	1	30	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 26 RRCID -> 186028 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13683 - 14545

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 27 RRCID -> 186225 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13050 - 14524

05	6045	X	3621	-0-	-2424	-0-	353	1	3232	3	Y	33	33	1			2
							36	9									
06	5820	X	3738	-0-	-2082	-0-	348	1	3373	3	Y	15	17	1			-0-
							17	9									
07	5363	X	3234	-0-	-2129	-0-	347	1	2873	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	4092	X	3625	-0-	-467	-0-	322	1	3301	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	3750	X	3374	-0-	-376	-0-	277	1	3095	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3875	X	3851	-0-	-24	-0-	317	1	3532	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 28 RRCID -> 188195 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 17320 PERF.15934 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		6358	-0-	6358	6358	187	1	6119	3	Y	47	47	1			3
							52	9									
06	DLQ G-10		5889	-0-	5889	12247	171	1	5642	3	Y	69	66	1			6
							76	9									
07	17722	X	5475	-0-	-12247	-0-	199	1	5195	3	Y	73	75	1			4
							1	4	80	9							
08	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	191	1	6031	3	Y	84	76	1			12
							92	9									
09	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	170	1	5990	3	Y	84	83	1			13
							92	9									
*10	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	171	1	6155	3	Y	84	80	1			17
							92	9									

KENEDY, JOHN G. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 188197 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16680 - 16781

05	DLQ G-10		2817	-0-	2817	2817	82	1	2735	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2817					Y	-0-					-0-
07	2000	N	-0-	-0-	-2000	817					Y	-0-					-0-
08	3100	N	3036	-0-	-64	753	91	1	2937	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
09	1589	N	836	-0-	-753	-0-	23	1	791	3	Y	20	18	1			3
							22	9									
*10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	41	1	1445	3	Y	36	32	1			7
							40	9									

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 29 RRCID -> 189019 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 14730 PERF.13736 - 14579

05	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	676	1	6189	3	Y	31	30	1			2
							34	9									
06	6450	X	6409	-0-	-41	-0-	596	1	5770	3	Y	39	38	1			3
							43	9									
07	6665	X	5982	-0-	-683	-0-	641	1	5301	3	Y	36	38	1			1
							40	9									
08	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	655	1	6659	3	Y	84	74	1			11
							92	9									
09	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	615	1	6810	3	Y	109	104	1			16
							120	9									
*10	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	598	1	6632	3	Y	103	99	1			20
							113	9									

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 30 RRCID -> 189572 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 14880 PERF.13164 - 14028

05	2945	X	2798	-0-	-147	-0-	272	1	2497	3	Y	26	28	1			3
							29	9									
06	2850	X	2667	-0-	-183	-0-	247	1	2383	3	Y	34	33	1			4
							37	9									
07	2945	X	2398	-0-	-547	-0-	255	1	2109	3	Y	31	32	1			3
							34	9									
08	2945	X	2683	-0-	-262	-0-	229	1	2298	3	Y	142	122	1			23
							156	9									
09	2700	X	2418	-0-	-282	-0-	191	1	2085	3	Y	129	128	1			24
							142	9									
10	2790	X	2374	-0-	-416	-0-	187	1	2048	3	Y	126	121	1			29
							139	9									

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14732 PERF.13871 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15221	X	14431	-0-	-790	-0-	424	1	13862	3	Y	131	126	1			14
							1	4	144	9							
06	15540	X	15154	-0-	-386	-0-	442	1	14472	3	Y	217	207	1			24
							1	4	239	9							
07	16058	X	13609	-0-	-2449	-0-	496	1	12896	3	Y	195	203	1			16
							2	4	215	9							
08	16058	X	14255	-0-	-1803	-0-	433	1	13594	3	Y	206	188	1			34
							1	4	227	9							
09	15150	X	13784	-0-	-1366	-0-	375	1	13188	3	Y	201	199	1			36
							221	9									
10	15655	X	14294	-0-	-1361	-0-	381	1	13700	3	Y	194	185	1			45
							213	9									

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 33 RRCID -> 193832 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13670 - 14230

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 32 RRCID -> 194518 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14090 PERF.13195 - 13986

05	1395	X	475	-0-	-920	-0-	14	1	450	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
06	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	62	1	1975	3	Y	53	48	1			6
							58	9									
07	1395	X	580	-0-	-815	-0-	21	1	542	3	Y	15	19	1			2
							17	9									
08	1395	X	611	-0-	-784	-0-	20	1	516	3	Y	68	58	1			12
							75	9									
09	1350	X	680	-0-	-670	-0-	20	1	576	3	Y	76	73	1			15
							84	9									
*10	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	41	1	1366	3	Y	76	72	1			19
							84	9									

KENEDY, JOHN G, JR. " J " WELL #: 35 RRCID -> 195878 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 14355 PERF.13280 - 13676

05	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	431	1	3951	3	Y	-0-					-0-
06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	395	1	3819	3	Y	53	47	1			6
							58	9									
07	3999	X	2796	-0-	-1203	-0-	298	1	2461	3	Y	34	37	1			3
							37	9									
08	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	406	1	4138	3	Y	32	30	1			5
							35	9									
09	3870	X	2934	-0-	-936	-0-	241	1	2670	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
*10	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	411	1	4579	3	Y	35	31	1			8
							39	9									

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
RISKEN, CARL F. WELL #: 5 RRCID -> 197496 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 14602 PERF.13958 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19065	X	16937	-0-	-2128	-0-	1658	1	15180	3	Y	90	90	1			9
							99	9									
06	18450	X	12466	-0-	-5984	-0-	1157	1	11209	3	Y	91	90	1			10
							100	9									
07	19065	X	15762	-0-	-3303	-0-	1689	1	13947	3	Y	114	116	1			8
							1	4	125	9							
08	19065	X	12446	-0-	-6619	-0-	1100	1	11218	3	Y	116	106	1			18
							128	9									
09	16380	X	15244	-0-	-1136	-0-	1245	1	13825	3	Y	158	150	1			26
							174	9									
10	16926	X	12089	-0-	-4837	-0-	988	1	10967	3	Y	122	120	1			28
							134	9									

JOHN G. KENEDY, JR. "E" WELL #: 57 RRCID -> 198150 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13180 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		332	-0-	332	332	54	1	273	3	Y	2	2	1			-0-
							3	4	2	9							
06	DLQ G-10		294	-0-	294	626	51	1	237	3	Y	2	2	1			-0-
							4	4	2	9							
07	914	N	288	-0-	-626	-0-	60	1	218	3	Y	2	2	1			-0-
							8	4	2	9							
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	42	1	196	3	Y	2	1	1			1
							2	4	2	9							
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	42	1	214	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	50	1	292	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

RISKEN, CARL F. WELL #: 6 RRCID -> 198408 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 17306 PERF.16338 - 17088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10757	X	10171	-0-	-586	-0-	299	1	9715	3	Y	142	137	1			14
							1	4	156	9							
06	10410	X	10065	-0-	-345	-0-	293	1	9567	3	Y	185	178	1			21
							1	4	204	9							
07	10757	X	8987	-0-	-1770	-0-	328	1	8510	3	Y	134	144	1			11
							2	4	147	9							
08	10757	X	9998	-0-	-759	-0-	304	1	9528	3	Y	150	137	1			24
							1	4	165	9							
09	10080	X	9457	-0-	-623	-0-	257	1	9042	3	Y	144	143	1			25
							158	9									
10	10416	X	10096	-0-	-320	-0-	270	1	9626	3	Y	182	168	1			39
							200	9									

JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 36 RRCID -> 201076 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16718 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	130	1	4170	3	Y	70	69	1			8
							77	9									
06	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	127	1	4081	3	Y	94	91	1			11
							1	4	103	9							
07	4340	X	3918	-0-	-422	-0-	144	1	3678	3	Y	86	90	1			7
							1	4	95	9							
08	4371	X	4231	-0-	-140	-0-	129	1	3999	3	Y	94	85	1			16
							103	9									
09	4320	X	3882	-0-	-438	-0-	107	1	3678	3	Y	88	87	1			17
							97	9									
10	4464	X	3931	-0-	-533	-0-	105	1	3729	3	Y	88	84	1			21
							97	9									

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 37 RRCID -> 201142 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13256 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	5414	-0-	-321	-0-	522	1	4760	3	Y	120	118	1			16
							132	9									
06	5550	X	5063	-0-	-487	-0-	462	1	4433	3	Y	152	147	1			21
							1	4	167	9							
07	5735	X	4815	-0-	-920	-0-	508	1	4147	3	Y	144	149	1			16
							2	4	158	9							
08	5735	X	5172	-0-	-563	-0-	451	1	4565	3	Y	142	130	1			28
							156	9									
09	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	432	1	4778	3	Y	100	105	1			23
							110	9									
*10	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	542	1	6005	3	Y	122	114	1			31
							134	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 34 RRCID -> 209783 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13128 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3930	-0-	-255	-0-	377	1	3424	3	Y	117	116	1			12
							129	9									
06	4050	X	3908	-0-	-142	-0-	352	1	3382	3	Y	157	152	1			17
							1	4	173	9							
07	4185	X	3648	-0-	-537	-0-	381	1	3104	3	Y	146	151	1			12
							2	4	161	9							
08	4185	X	3864	-0-	-321	-0-	338	1	3423	3	Y	94	89	1			17
							103	9									
09	3900	X	3676	-0-	-224	-0-	298	1	3279	3	Y	90	90	1			17
							99	9									
10	4030	X	3973	-0-	-57	-0-	321	1	3547	3	Y	95	89	1			23
							105	9									

KENEDY, JR., JOHN G. "J" WELL #: 42 RRCID -> 212634 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13848 PERF.13788 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	25	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	24	1	240	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
07	279	N	199	-0-	-80	-0-	21	1	170	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	25	1	243	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
09	270	N	209	-0-	-61	-0-	17	1	183	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	254	3	Y	11	10	1			3
							12	9									

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 41 RRCID -> 213100 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 18120 PERF.15451 - 16426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	621	-0-	-154	-0-	61	1	560	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	692	-0-	-208	-0-	64	1	628	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	500	-0-	-89	-0-	54	1	446	3	Y	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	62	1	628	3	Y	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	61	1	673	3	Y	-0-					-0-
*10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	69	1	774	3	Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 43 RRCID -> 221188 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13825 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	X	86	-0-	-1402	-0-	8	1	77	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 59 RRCID -> 223870 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11754 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3376	-0-	-65	-0-	104	1	2891	3	Y	345	325	1			35
							1	4	380	9							
06	3330	X	2069	-0-	-1261	-0-	64	1	1700	3	Y	276	277	1			34
							1	4	304	9							
07	3441	X	2437	-0-	-1004	-0-	97	1	1982	3	Y	323	329	1			28
							3	4	355	9							
08	3379	X	2410	-0-	-969	-0-	76	1	2080	3	Y	231	217	1			42
							254	9									
09	3270	X	2028	-0-	-1242	-0-	59	1	1753	3	Y	196	200	1			38
							216	9									
10	3379	X	1951	-0-	-1428	-0-	55	1	1694	3	Y	184	177	1			45
							202	9									

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 44 RRCID -> 223917 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16770 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, J.G. JR. "E" WELL #: 58 RRCID -> 224324 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11568 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 46 RRCID -> 228407 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 18189 PERF.16874 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

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
05	2325	X	832	-0-	-1493	-0-	26	1	729	3	Y	70	71	1			7
							77	9									
06	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	241	1	6640	3	Y	865	782	1			90
							4	4	952	9							
07	2325	X	268	-0-	-2057	-0-	10	1	226	3	Y	29	111	1			8
							32	9									
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	106	1	2869	3	Y	315	274	1			49
							1	4	347	9							
09	2250	X	1106	-0-	-1144	-0-	32	1	958	3	Y	105	131	1			23
							116	9									
*10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	113	1	3509	3	Y	375	322	1			76
							413	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
05	37587	X	37587	-0-	-0-	-0-	1106	1	35993	3	Y	443	440	1			40
							1	4	487	9							
06	37070	X	37070	-0-	-0-	-0-	1081	1	35331	3	Y	596	575	1			61
							2	4	656	9							
07	33790	X	33790	-0-	-0-	-0-	1232	1	31955	3	Y	543	565	1			39
							6	4	597	9							
08	35683	X	35683	-0-	-0-	-0-	1085	1	33947	3	Y	591	538	1			92
							1	4	650	9							
09	31953	X	31953	-0-	-0-	-0-	872	1	30389	3	Y	629	616	1			105
							692	9									
*10	34764	X	34764	-0-	-0-	-0-	930	1	33062	3	Y	702	656	1			151
							772	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 47 RRCID -> 244507 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13592 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	93	1	848	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	105	1	1015	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	107	1	883	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	99	1	1005	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
09	900	N	891	-0-	-9	-0-	72	1	799	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
10	930	N	691	-0-	-239	-0-	55	1	617	3	Y	17	16	1			6
							19	9									

KENEDY, JOHN G. JR., "E" WELL #: 60 RRCID -> 247495 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7600 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 48 RRCID -> 254214 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 15331 PERF.13830 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		10366	-0-	10366	10366	306	1	9838	3	Y	201	197	1			21
							1	4	221	9							
06	DLQ G-10		9617	-0-	9617	19983	283	1	9055	3	Y	253	245	1			29
							1	4	278	9							
07	29181	X	9198	-0-	-19983	-0-	337	1	8628	3	Y	210	221	1			18
							2	4	231	9							
08	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	304	1	9410	3	Y	223	203	1			38
							1	4	245	9							
09	10020	X	9329	-0-	-691	-0-	255	1	8835	3	Y	217	215	1			40
							239	9									
10	10354	X	9547	-0-	-807	-0-	256	1	9048	3	Y	221	210	1			51
							243	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	48	1	3031	2	N	209	209	1			176
							230	9									
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	52	1	3283	2	N	6					182
							7	9									
07	3441	X	2878	-0-	-563	-0-	45	1	2670	2	N	148	148	1			182
							163	9									
08	3441	X	3197	-0-	-244	-0-	51	1	3133	2	N	12					194
							13	9									
09	3330	X	3065	-0-	-265	-0-	46	1	2822	2	N	179	179	1			194
							197	9									
10	3441	X	2631	-0-	-810	-0-	44	1	2584	2	N	3					197
							3	9									

MULHOLLAND, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 242919 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8128 - 8142

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL 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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2018 - P/A 08/21/18

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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2018 - PLUGGED 08/22/18

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 2100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - P/A 08/20/18

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 2100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - P/A 08/20/18

EL PUERTO, N. (OHERN, UP.) 28145 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SALINAS, NICOLAS G. WELL #: 1 A RRCID -> 042215 COMPL. DATE 09/09/1966 TOTAL DEPTH 954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL STAGGS (4100) 28180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GARZA ETAL "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144548 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 4442 PERF. 3107 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 262019 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5080 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
HINOJOSA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 141392 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 4419 PERF. 4326 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2018 - PLUGGED 08/29/18

EL STAGGS (6100) 28180 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 193691 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6051 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL STAGGS (7330) 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072956 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7880 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11					Y	NO RPT					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096425 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7867 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187411 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188372 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 6840 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 9 RRCID -> 243093 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7526 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 243406 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7410 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3510	X	3102	-0-	-408	-0-	566 2	1 9	2534	3	N	2	2	1			20
12	3379	X	2794	-0-	-585	-0-	561 3	1 9	2230	3	N	3	2	1			21
01	3379	X	2988	-0-	-391	-0-	497 2	1 9	2489	3	N	2	2	1			21
02	3052	X	2964	-0-	-88	-0-	425 1	1 9	2538	3	N	1					22
03	3224	X	3089	-0-	-135	-0-	446 2	1 9	2641	3	N	2	3	1			21
04	3090	X	3027	-0-	-63	-0-	453	1	2574	3	N	-0-	3	1			18
05	3286	X	3270	-0-	-16	-0-	509 6	1 9	2755	3	N	5					23
06	3180	X	2979	-0-	-201	-0-	443 23	1 9	2513	3	N	21	3	1			41
07	3286	X	3240	-0-	-46	-0-	468 28	1 9	2744	3	N	25					66
08	3255	X	2678	-0-	-577	-0-	403 2	1 9	2273	3	N	2	3	1			65
09	3150	X	2576	-0-	-574	-0-	372 2	1 9	2202	3	N	2	3	1			64
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					64

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
*11	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	516 64	1 9	2309	3	N	58	11	1			208
12	2728	N	1983	-0-	-745	-0-	391 41	1 9	1551	3	N	37	10	1			235
01	2821	N	2713	-0-	-108	-0-	442 61	1 9	2210	3	N	55	202	1			88
02	2688	N	2448	-0-	-240	-0-	349 21	1 9	2078	3	N	19					107
03	3100	N	3276	-0-	176	176	472 15	1 9	2789	3	N	14	11	1			110
04	3000	N	3380	-0-	380	556	502 28	1 9	2850	3	N	25	11	1			124
05	3100	N	3474	-0-	374	930	537 29	1 9	2908	3	N	26					150
06	4026	X	3096	-0-	-930	-0-	461 18	1 9	2617	3	N	16	12	1			154
07	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	492 11	1 9	2882	3	N	10					164
08	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	616 10	1 9	3473	3	N	9	12	1			161
09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	591 15	1 9	3498	3	N	14	13	1	1	6	161
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					161

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 245407 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

SIPORIN WELL #: 2 RRCID -> 247993 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL B UNIT WELL #: 9 RRCID -> 248414 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIPORIN WELL #: 1 RRCID -> 249717 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7122 - 7136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA, C., DR. WELL #: 2 RRCID -> 251355 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7202 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251544 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	810	N	458	-0-	-352	-0-	82 8	1 9	368	3	N	7	6	1			113
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	7	1			106
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					106
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	87	1			20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252011 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256656 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 7518 - 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
*11	15690	X	10265	-0-	-5425	-0-	1874	1	8381	3	N	9	11	1			6
							10	9									
12	20925	X	11432	-0-	-9493	-0-	2250	1	8937	3	N	223	112	1			117
							245	9									
01	20925	X	10083	-0-	-10842	-0-	1671	1	8360	3	N	47	34	1			130
							52	9									
02	18900	X	7904	-0-	-10996	-0-	1125	1	6713	3	N	60	14	1			176
							66	9									
03	14787	X	8699	-0-	-6088	-0-	1218	1	7202	3	N	254	93	1			337
							279	9									
04	11070	X	8026	-0-	-3044	-0-	1171	1	6660	3	N	177	227	1			287
							195	9									
05	11439	X	7380	-0-	-4059	-0-	1127	1	6107	3	N	133	186	1			234
							146	9									
06	9750	X	7625	-0-	-2125	-0-	1125	1	6391	3	N	99	156	1			177
							109	9									
07	8742	X	7642	-0-	-1100	-0-	1110	1	6502	3	N	27	91	1			113
							30	9									
08	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	1537	1	8682	3	N	4	114	1			3
							4	9									
09	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	1525	1	9013	3	N	4	7	1			-0-
							4	9									
10	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVAREZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282832 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 7497 - 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
*11	56010	X	11279	-0-	-44731	-0-	2059	1	9208	3	N	11	11	1			99
							12	9									
12	57877	X	10204	-0-	-47673	-0-	2047	1	8133	3	N	22	10	1			111
							24	9									
01	57877	X	8035	-0-	-49842	-0-	1324	1	6623	3	N	80	9	1			182
							88	9									
02	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	1124	1	6702	3	N	31					213
							34	9									
03	13485	X	10278	-0-	-3207	-0-	1480	1	8744	3	N	49	8	1			254
							54	9									
04	11280	X	8261	-0-	-3019	-0-	1228	1	6989	3	N	40	199	1			95
							44	9									
05	10199	X	7094	-0-	-3105	-0-	1104	1	5984	3	N	5					100
							6	9									
06	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	1832	1	10417	3	N	35	8	1			127
							39	9									
07	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	1885	1	11047	3	N	33					160
							36	9									
08	10292	X	9976	-0-	-316	-0-	1493	1	8427	3	N	51	88	1			123
							56	9									
09	12300	X	8714	-0-	-3586	-0-	1214	1	7180	3	N	291	157	1	1	6	256
							320	9									
10	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					N	NO RPT					256

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EL TANQUE (500) 28187 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
POOR BOY OILFIELD SERVICE 671390
WARDNER 1-C WELL #: C 1 RRCID -> 102290 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 500 - 510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

MILLER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 220262 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	109 1 11 9	498 2	N	10			195
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	111 1 2 9	407 2	N	2			197
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	105 1 9 9	465 2	N	8			205
08	620 N	530	-0-	-90	-0-	116 1 2 9	412 2	N	2			207
09	510 N	502	-0-	-8	-0-	168 1 1 9	333 2	N	1			208
10	589 N	207	-0-	-382	-0-	56 1	151 2	N	-0-			208

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 194170 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9169 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	266	1	1211	2	N	-0-					102
06	1590	N	1303	-0-	-287	-0-	280	1	1023	2	N	-0-					102
07	1767	N	1090	-0-	-677	-0-	200	1	890	2	N	-0-					102
08	1488	N	757	-0-	-731	-0-	166	1	591	2	N	-0-					102
09	1290	N	638	-0-	-652	-0-	214	1	424	2	N	-0-					102
10	1085	N	962	-0-	-123	-0-	260	1	702	2	N	-0-					102

MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 194172 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 195872 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9495

05	2542	N	1790	-0-	-752	-0-	321	1	1465	2	N	4					272
							4	9									
06	2580	N	2015	-0-	-565	-0-	432	1	1582	2	N	1					273
							1	9									
07	2604	N	2090	-0-	-514	-0-	383	1	1699	2	N	7					280
							8	9									
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	439	1	1565	2	N	3					283
							3	9									
09	2010	N	1883	-0-	-127	-0-	631	1	1252	2	N	-0-					283
10	2077	N	770	-0-	-1307	-0-	208	1	562	2	N	-0-					283

MILLER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 217901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370

05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	81	1	367	2	N	-0-					33
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	79	1	288	2	N	-0-					33
07	434	N	327	-0-	-107	-0-	60	1	267	2	N	-0-					33
08	434	N	318	-0-	-116	-0-	70	1	248	2	N	-0-					33
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	111	1	220	2	N	-0-					33
10	341	N	211	-0-	-130	-0-	57	1	154	2	N	-0-					33

ELLIE C (CONSOLIDATED) 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
APV MCCAMEY LLC 028617
WIEDERKEHR 365 WELL #: 1 RRCID -> 206620 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8162 - 8448

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 2 RRCID -> 206621 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8222 - 8262

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
APV MCCAMEY LLC //CONT.// 028617
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 D RRCID -> 144986 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8198 - 8208

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/74/64/54 D WELL #: 5404 F RRCID -> 145742 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8198 - 8280

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366 WELL #: 10-T RRCID -> 147906 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8672 - 8700

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 3611 T RRCID -> 148328 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7186 - 8268

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 6 RRCID -> 148990 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7522 - 7533

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	155	X	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		200	-0-	200	200	45	1	155	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		948	-0-	948	1148	266	1	682	3	N	-0-					-0-
09	1381	X	233	-0-	-1148	-0-	43	1	187	3	N	3					3
							3	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCR-STATE 262 WELL #: 1A RRCID -> 149247 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8532 - 8540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 7603 RRCID -> 151801 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8178 - 8190

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR 75 WELL #: 2 RRCID -> 152461 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8315 - 8350

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54/D WELL #: 3605 RRCID -> 177288 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 7501 - 7515

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606D RRCID -> 178568 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR 79 WELL #: 6 RRCID -> 180394 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	44	1	317	3	N	-0-					-0-
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	226	1	777	3	N	-0-					-0-
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	186	1	476	3	N	-0-					-0-
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	83	1	352	3	N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCR-STATE 366/76/64/540 WELL #: 7604 RRCID -> 187248 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	156	1	1028	3	N	-0-					69
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	82	1	594	3	N	-0-					69
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	149	1	510	3	N	-0-					69
08	1178	N	445	-0-	-733	-0-	122	1	313	3	N	9	8	1			70
							10	9									
09	690	X	271	-0-	-419	-0-	51	1	214	3	N	5					75
							6	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

DCRC 76 WELL #: 6 RRCID -> 197454 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	221	1	1448	3	N	8					8
							9	9									
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	116	1	840	3	N	-0-					8
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	212	1	733	3	N	-0-					8
08	1426	N	635	-0-	-791	-0-	176	1	449	3	N	9	2	1			15
							10	9									
09	960	X	339	-0-	-621	-0-	63	1	266	3	N	9					24
							10	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

DCRC 75 WELL #: 3 RRCID -> 197455 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR 75 WELL #: 1 RRCID -> 197502 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 64 WELL #: 18 RRCID -> 197911 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	100	1	659	3	N	11					57
							12	9									
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	53	1	382	3	N	-0-					57
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	97	1	333	3	N	-0-					57
08	775	N	284	-0-	-491	-0-	80	1	204	3	N	-0-	57	1			-0-
09	450	N	263	-0-	-187	-0-	49	1	210	3	N	4					4
							4	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

DCRC 76 WELL #: 5 RRCID -> 197960 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 3601 RRCID -> 197963 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	133	1	878	3	N	12					17
							13	9									
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	70	1	510	3	N	-0-					17
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	129	1	443	3	N	-0-					17
08	1023	N	388	-0-	-635	-0-	106	1	272	3	N	9	3	1			23
							10	9									
09	570	N	205	-0-	-365	-0-	38	1	161	3	N	5					28
							6	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

DCRC STATE SEC. 64 WELL #: 1 RRCID -> 197980 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 76 RRCID -> 198283 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8228 - 8253

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 54 WELL #: 7 RRCID -> 198426 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 76 WELL #: 7 RRCID -> 201654 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530

05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	80	1	527	3	N	1					14
							1	9									
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	42	1	306	3	N	-0-					14
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	82	1	280	3	N	-0-					14
08	372	N	246	-0-	-126	-0-	69	1	177	3	N	-0-	14	1			-0-
09	360	X	122	-0-	-238	-0-	23	1	99	3	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 366 WELL #: 12 RRCID -> 202365 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		696	-0-	696	696	85	1	611	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		859	-0-	859	1555	193	1	666	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		586	-0-	586	2141	159	1	408	3	N	17	2	1			15
							19	9									
09	2368	X	227	-0-	-2141	-0-	42	1	179	3	N	5					20
							6	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
05	2945	X	1137	-0-	-1808	-0-	150	1	983	3	N	4					70
							4	9									
06	2850	X	1109	-0-	-1741	-0-	135	1	974	3	N	-0-					70
07	2945	X	1096	-0-	-1849	-0-	246	1	850	3	N	-0-					70
08	2945	X	388	-0-	-2557	-0-	104	1	269	3	N	14	9	1			75
							15	9									
09	2185	X	535	-0-	-1650	-0-	101	1	428	3	N	5					80
							6	9									
10	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					80

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 206678 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 54 WELL #: 8 RRCID -> 208723 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 8364

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 79 WELL #: 12 RRCID -> 210364 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837

05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	33	1	219	3	N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	3	N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	60	1	208	3	N	-0-					-0-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	266	1	681	3	N	9	1	1			8
							10	9									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

DCRC 366 WELL #: 13 RRCID -> 211122 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874

05	14B2 EXT		1011	-0-	1011	1011	133	1	878	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		580	-0-	580	1591	71	1	509	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		573	-0-	573	2164	129	1	444	3	N	-0-					-0-
08	2552	X	388	-0-	-2164	-0-	106	1	272	3	N	9	1	1			8
							10	9									
09	570	N	90	-0-	-480	-0-	17	1	73	3	N	-0-					8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

DCRC 79 WELL #: 9 RRCID -> 218393 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005

05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	120	1	790	3	N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	63	1	458	3	N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	116	1	400	3	N	-0-					-0-
08	558	N	341	-0-	-217	-0-	96	1	245	3	N	-0-					-0-
09	510	X	163	-0-	-347	-0-	31	1	132	3	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIE C. (WILCOX) 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5402 RRCID -> 143100 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6950 - 6978

05	14B DENY	65	-0-	65	65	8	1	57	3	N	-0-					-0-
06	209 X	144	-0-	-65	-0-	17	1	127	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	143	-0-	143	143	32	1	111	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	95	-0-	95	238	27	1	68	3	N	-0-					-0-
09	392 X	154	-0-	-238	-0-	30	1	124	3	N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 F RRCID -> 144985 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6956 - 6970

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5404 D RRCID -> 145739 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6980 - 6988

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 366 WELL #: 3610-C RRCID -> 148719 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6972

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 6417 RRCID -> 149935 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6956 - 6983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 215023 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6946 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC-TENDIDO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 151330 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6942 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		28	-0-	28	70	28	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		30	-0-	30	100	30	2			Y	-0-					-0-
07	136	N	36	-0-	-100	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 C RRCID -> 151340 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7028 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		307	-0-	307	748	307	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		327	-0-	327	1075	327	2			Y	-0-					-0-
07	1467	N	392	-0-	-1075	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	189	-0-	-141	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

D.C.R.C.-STATE TENDIDO WELL #: 1 RRCID -> 222446 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8373 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176541 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12094 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 179104 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13590 PERF.12375 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 179618 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 3 RRCID -> 184341 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12646 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 4 RRCID -> 185565 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12240 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CAVAZOS WELL #: 7 RRCID -> 214077 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12366 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 6 RRCID -> 219349 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12226 - 12428

05	21017	X	21017	-0-	-0-	-0-	5441	1	15576	2	N	-0-					-0-
06	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	1307	1	15104	2	N	-0-					-0-
07	16596	X	16596	-0-	-0-	-0-	665	1	15931	2	N	-0-					-0-
08	17120	X	17120	-0-	-0-	-0-	686	1	16434	2	N	-0-					-0-
09	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	655	1	15286	2	N	-0-					-0-
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
LOPEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 279121 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12841 - 12983

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, J-3) 28991 188 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 U RRCID -> 055155 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2) 28991 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 M RRCID -> 041577 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2) //CONT.// 28991 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 12 RRCID -> 258554 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 8768 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-3) 28991 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 L RRCID -> 041576 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8) 28991 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 L RRCID -> 040095 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 U RRCID -> 046644 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273915 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9164 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 280989 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9026 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14167	X	6792	-0-	-7375	-0-	268	1	6351	2	Y	60	60	1			-0-
							107	4	66	9							
06	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	912	1	6203	2	Y	75	75	1			-0-
							59	4	83	9							
07	13144	X	8564	-0-	-4580	-0-	961	1	7396	2	Y	99	99	1			-0-
							98	4	109	9							
08	13144	X	8751	-0-	-4393	-0-	995	1	7646	2	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
09	8970	X	8175	-0-	-795	-0-	1099	1	6859	2	Y	90	90	1			-0-
							118	4	99	9							
10	9269	X	8144	-0-	-1125	-0-	1155	1	6790	2	Y	93	93	1			-0-
							97	4	102	9							

ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-4) 28991 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 L RRCID -> 046645 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL(FB-A,L-5A) 28991 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL M-098041 / TR 52 WELL #: 6 RRCID -> 282671 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9482 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51274		23559	-0-	-27715 B	204635	933 374	1 4	22156 96	2 9	N	87	87	1			-0-
06	55410		-0-	-0-	-55410 B	149225					N	-0-					-0-
07	57257		191	-0-	-57066 B	92159	22 2	1 4	166 1	2 9	N	1	1	1			-0-
08	57257		-0-	-0-	-57257	34902					N	-0-					-0-
09	55410		-0-	-0-	-55410	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1) 28991 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 11 RRCID -> 258438 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9770 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175760 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. 9964 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2) //CONT.// 28991 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 U RRCID -> 187460 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10222 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	71	-0-	-53	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	80	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	83	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221667 COMPL. DATE 06/20/2016 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
05	2573	X	442	-0-	-2131	-0-	14	1	326	2	Y	88	88	1			-0-
							5	4	97	9							
06	492	X	492	-0-	-0-	-0-	47	1	318	2	Y	113	113	1			-0-
							3	4	124	9							
07	4154	X	965	-0-	-3189	-0-	88	1	678	2	Y	173	173	1			-0-
							9	4	190	9							
08	4154	X	1011	-0-	-3143	-0-	98	1	755	2	Y	144	144	1			-0-
							158	9									
09	3990	X	717	-0-	-3273	-0-	91	1	570	2	Y	42	42	1			-0-
							10	4	46	9							
*10	750	X	750	-0-	-0-	-0-	100	1	585	2	Y	52	52	1			-0-
							8	4	57	9							

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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280148 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10134

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-4) 28991 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 L RRCID -> 175246 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5) 28991 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 L RRCID -> 039852 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187453 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 11519

05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	19	1	432	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	62	1	422	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	372	N	204	-0-	-168	-0-	23	1	179	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) 28991 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 266645 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8834 - 8867

05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) //CONT.// 28991 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 194843 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10494 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 195589 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9969 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9) 28991 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179907 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11528 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1) 28991 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179353 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12264 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213638 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11324 - 12037

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	1581	N	1711	-0-	130	B	-1813579	67 1 27 4	1596 2 21 9		Y	19	19 1				-0-
06	0	N	1832	-0-	1832	B	-1811747	229 1 15 4	1559 2 29 9		Y	26	26 1				-0-
07	1612	N	1786	-0-	174	B	-1811573	199 1 20 4	1535 2 32 9		Y	29	29 1				-0-
08	1612	N	1783	-0-	171	B	-1811402	198 1 27 4	1525 2 33 9		Y	30	30 1				-0-
09	1560	N	451	-0-	-1109	B	-1811402	57 1 6 4	358 2 30 9		Y	27	27 1				-0-
10	0	N	254	-0-	254	B	-1811148	32 1 3 4	188 2 31 9		Y	28	28 1				-0-

TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 8 RRCID -> 196325 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10436 - 10501

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775				Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-9) 28991 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213640 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11702 - 11709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207092 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10428 - 10468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221570 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10430 - 10460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ENCINAL-WEBB (ESCONDITO) 29003 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEWIS-JANCO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 271339 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4538 - 4800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG) 29010 289 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 192757 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 9215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	234	-0-	234	482	234	2		Y	-0-			-0-
06	696 N	214	-0-	-482	-0-	214	2		Y	-0-			-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		Y	-0-			-0-
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2		Y	-0-			-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		Y	-0-			-0-
10	248 N	120	-0-	-128	-0-	120	2		Y	-0-			-0-

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG) //CONT.// 29010 289 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
LOPEZ, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 197899 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2690	-0-	2690	5365	2690	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	2439	-0-	1539	6904	2439	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2597	-0-	-503	6401	2597	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2465	-0-	-635	5766	2465	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2301	-0-	-699	5067	2301	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1196	-0-	-1904	3163	1196	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

05	155	N	134	-0-	-21	-0-	8	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	119	-0-	-121	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	142	-0-	-137	-0-	15	1	127	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	11	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-14) 29010 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203752 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

05	6014	#	3631	-0-	-2383	-0-	175	1	3456	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	5610	#	5439	-0-	-171	-0-	264	1	5175	3	Y	-0-					-0-
07	5735	#	4986	-0-	-749	-0-	243	1	4743	3	Y	-0-					-0-
08	5611	R	5611	-0-	-0-	-0-	273	1	5307	3	Y	28	21	1			7
							31	9									
09	5663	R	5663	-0-	-0-	-0-	294	1	5367	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ENCINITAS (V-15) 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
LOPEZ WELL #: 6T RRCID -> 207795 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8504 - 8514

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. O/A WELL #: 1UC RRCID -> 010263 COMPL. DATE 11/21/1960 TOTAL DEPTH 9215 PERF. N/A

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 183071 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8570 - 8601

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 15 RRCID -> 265437 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9094 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 90C RRCID -> 201082 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8447 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-16) 29010 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL O/A WELL #: 1LC RRCID -> 010268 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8380 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203541 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-17) 29010 790 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 206911 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	175	-0-	-476 B	-0-	4	1	79	3	Y	84	64	1			20
							92	9									
06	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	2	1	37	3	Y	365	234	1			151
							402	9									
07	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	1	3	448	9	Y	407	460	1			98
08	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	4	1	82	3	Y	361	334	1			125
							397	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	39	-0-	-411 B	-0-	2	1	37	3	Y	-0-	125	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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

05	14B2 EXT		882	-0-	882 B	1775	90	1	724	2	Y	62	63	1			35
							68	9									
06	14B2 EXT		881	-0-	881 B	2656	90	1	715	2	Y	69					104
							76	9									
07	521		285	-0-	-236 B	2420	25	1	197	2	Y	57	85	1			76
							63	9									
08	2999	N	579	-0-	-2420 B	-0-	58	1	459	2	Y	56					132
							62	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	612	-0-	-258 B	-0-	62	1	491	2	Y	54	93	1			93
							59	9									
*10	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	35	1	273	2	Y	23					116
							25	9									

ENCINITAS (V-19) 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
LOPEZ, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 196328 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8748 - 8802

05	DLQ G-10		709	-0-	709	1389	709	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	550	-0-	-350	1039	550	2			Y	-0-					-0-
07	1661	N	622	-0-	-1039	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	413	-0-	-207	-0-	413	2			Y	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 204111 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 8700

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 205721 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 8827

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
LOPEZ WELL #: 7 RRCID -> 250077 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8768 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 163992 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8712 - 9210

05	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	71	1	1404	3	Y	72	62	1			21
							79	9									
06	1740	N	1418	-0-	-322	-0-	67	1	1307	3	Y	40	37	1			24
							44	9									
07	1705	N	1426	-0-	-279	-0-	67	1	1309	3	Y	45	57	1			12
							50	9									
08	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	67	1	1293	3	Y	113	91	1			34
							124	9									
09	1410	N	1299	-0-	-111	-0-	67	1	1223	3	Y	8	35	1			7
							9	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

MCGILL BROS. O/A WELL #: 1-T RRCID -> 173934 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8990 - 9020

05	2759	X	2693	-0-	-66	-0-	164	1	2529	3	Y	-0-	18	1			9
06	2670	X	2539	-0-	-131	-0-	174	1	2365	3	Y	-0-	9	1			-0-
07	2759	X	2515	-0-	-244	-0-	267	1	2248	3	Y	-0-					-0-
08	2697	X	2332	-0-	-365	-0-	264	1	2068	3	Y	-0-					-0-
09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	376	1	2394	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204502 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 8679

05	SWR 10		1770	-0-	1770	192850	85	1	1674	3	Y	10	9	1			8
							11	9									
06	SWR 10		27	-0-	27	192877	1	1	17	3	Y	8	7	1			9
							9	9									
07	SWR 10		15	-0-	15	192892	5	3	10	9	Y	9	11	1			7
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	192892					Y	22	18	1			11
09	SWR 10		4	-0-	4	192896	2	3	2	9	Y	2	7	1			6
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	192896					Y	NO RPT					6

LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206435 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9075

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G G WELL #: 10 RRCID -> 209054 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3327	-0-	-455	-0-	161	1	3166	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	3780	X	2824	-0-	-956	-0-	137	1	2684	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	3906	X	2893	-0-	-1013	-0-	140	1	2739	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
08	3906	X	3054	-0-	-852	-0-	148	1	2869	3	Y	34	26	1			10
							37	9									
09	3600	X	2892	-0-	-708	-0-	150	1	2739	3	Y	3	11	1			2
							3	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 18 RRCID -> 215447 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 217106 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 21 RRCID -> 217896 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8890 - 8908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	229	-0-	-236	-0-	11	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	454	-0-	-56	-0-	22	1	432	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	374	-0-	-122	-0-	18	1	356	3	Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	Y	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	30	1	548	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 88 RRCID -> 190676 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11149 PERF. 8872 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		4172	-0-	4172	8578	458	1	3674	2	Y	36	72	1			40
							40	9									
06	DLQ G-10		3908	-0-	3908	12486	429	1	3435	2	Y	40					80
							44	9									
07	16761	X	4275	-0-	-12486	-0-	471	1	3756	2	Y	44	64	1			60
							48	9									
08	5115	X	3287	-0-	-1828	-0-	362	1	2896	2	Y	26					86
							29	9									
09	4410	X	2567	-0-	-1843	-0-	282	1	2246	2	Y	35	60	1			61
							39	9									
10	4278	X	1885	-0-	-2393	-0-	208	1	1658	2	Y	17					78
							19	9									

MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 89 RRCID -> 193068 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8707 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		704	-0-	704	1547	76	1	608	2	Y	18	38	1			22
							20	9									
06	DLQ G-10		517	-0-	517	2064	57	1	453	2	Y	6					28
							7	9									
07	2518	N	454	-0-	-2064	-0-	50	1	397	2	Y	6	18	1			16
							7	9									
08	713	N	510	-0-	-203	-0-	56	1	445	2	Y	8					24
							9	9									
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	55	1	440	2	Y	-0-	17	1			7
*10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	72	1	575	2	Y	6					13
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	373	-0-	-92	-0-	23	1	350	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	330	-0-	-330	-0-	23	1	307	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	396	-0-	-410	-0-	41	1	355	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	308	-0-	-64	-0-	35	1	273	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	211	-0-	-119	-0-	29	1	182	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 9C RRCID -> 199619 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8856 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203225 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19-A) //CONT.// 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216782 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LOPEZ WELL #: 26 RRCID -> 235044 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8700 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

ENCINITAS (V-21) 29010 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
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
05	DLQ	G-10	326	-0-	326	674	326	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	333	-0-	-567	107	333	2			Y	-0-					-0-
07	540	N	433	-0-	-107	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	121	-0-	-282	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 164840 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9054 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	96	1	1895	3	Y	-0-					-0-
06	1650	X	1182	-0-	-468	-0-	57	1	1125	3	Y	-0-					-0-
07	1736	X	1414	-0-	-322	-0-	69	1	1345	3	Y	-0-					-0-
08	1984	X	977	-0-	-1007	-0-	48	1	929	3	Y	-0-					-0-
09	1920	X	1398	-0-	-522	-0-	73	1	1325	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203224 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4630	-0-	-113	-0-	222	1	4384	3	Y	22	19	1			4
							24	9									
06	4620	X	4424	-0-	-196	-0-	214	1	4197	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
07	4774	X	4394	-0-	-380	-0-	214	1	4165	3	Y	14	17	1			2
							15	9									
08	4774	X	4372	-0-	-402	-0-	213	1	4141	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
09	4470	X	3634	-0-	-836	-0-	189	1	3444	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 11L RRCID -> 203540 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8946 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	860	-0-	-132	-0-	41	1	819	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	834	-0-	-96	-0-	40	1	794	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	852	-0-	-109	-0-	42	1	810	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	750	-0-	-118	-0-	37	1	713	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	826	-0-	-14	-0-	43	1	783	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204202 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. "A" WELL #: 15 RRCID -> 204751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9011 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	13	1	246	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	13	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	13	1	247	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	12	1	231	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	12	1	221	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206433 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	1541	-0-	-1497	-0-	71	1	1391	3	Y	72	62	1			20
							79	9									
06	2940	X	1451	-0-	-1489	-0-	68	1	1339	3	Y	40	37	1			23
							44	9									
07	3038	X	1434	-0-	-1604	-0-	68	1	1316	3	Y	45	57	1			11
							50	9									
08	2573	X	1392	-0-	-1181	-0-	63	1	1215	3	Y	104	85	1			30
							114	9									
09	2340	X	1438	-0-	-902	-0-	74	1	1356	3	Y	7	32	1			5
							8	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

LOPEZ, G G WELL #: 18 RRCID -> 206667 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1743	-0-	-148	-0-	84	1	1659	3	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1638	-0-	-282	-0-	79	1	1559	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1617	-0-	-274	-0-	78	1	1531	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
08	1736	N	1551	-0-	-185	-0-	75	1	1451	3	Y	23	17	1			8
							25	9									
09	1650	N	1499	-0-	-151	-0-	78	1	1420	3	Y	1	6	1			3
							1	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

LOPEZ, G G WELL #: 17 RRCID -> 207031 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9014 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2821	-0-	-372	-0-	130	1	2571	3	Y	109	95	1			31
							120	9									
06	3090	X	2644	-0-	-446	-0-	125	1	2452	3	Y	61	55	1			37
							67	9									
07	3193	X	2693	-0-	-500	-0-	130	1	2527	3	Y	33	56	1			14
							36	9									
08	3131	X	2726	-0-	-405	-0-	130	1	2534	3	Y	56	50	1			20
							62	9									
09	2850	X	2679	-0-	-171	-0-	139	1	2536	3	Y	4	18	1			6
							4	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

LOPEZ, G. G. WELL #: 22 RRCID -> 211252 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9485 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	743	-0-	-342	-0-	36	1	707	3	Y	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	35	1	677	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	875	-0-	-117	-0-	43	1	832	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	587	-0-	-157	-0-	29	1	558	3	Y	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	44	1	812	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213556 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1105	-0-	-693	-0-	53	1	1052	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	752	-0-	-898	-0-	36	1	716	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	822	-0-	-976	-0-	40	1	782	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	192	-0-	-924	-0-	9	1	183	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	384	-0-	-366	-0-	20	1	364	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 215936 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	1991	-0-	-675	-0-	95	1	1864	3	Y	29	26	1			6
							32	9									
06	2580	X	1981	-0-	-599	-0-	95	1	1872	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
07	2356	X	1991	-0-	-365	-0-	97	1	1884	3	Y	9	14	1			1
							10	9									
08	2232	X	1860	-0-	-372	-0-	89	1	1734	3	Y	34	27	1			8
							37	9									
09	2040	X	1386	-0-	-654	-0-	72	1	1312	3	Y	2	10	1			-0-
							2	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216781 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 9062

05	403	N	367	-0-	-36	-0-	18	1	349	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	338	-0-	-52	-0-	17	1	321	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	344	-0-	-59	-0-	17	1	327	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	326	-0-	-46	-0-	16	1	310	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	16	1	294	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 24 RRCID -> 223376 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9038 - 9055

05	1891	N	1591	-0-	-300	-0-	75	1	1484	3	Y	29	25	1			8
							32	9									
06	1800	N	1340	-0-	-460	-0-	64	1	1258	3	Y	16	15	1			9
							18	9									
07	1736	N	1609	-0-	-127	-0-	77	1	1512	3	Y	18	22	1			5
							20	9									
08	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	75	1	1451	3	Y	23	20	1			8
							25	9									
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	77	1	1402	3	Y	2	7	1			3
							2	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCHE WELL #: 7 RRCID -> 194590 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5280 - 5286

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENCINO (6400) 29032 415 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. 271310
ROCHE RANCH ENCINO WELL #: 1E RRCID -> 180435 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6266 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

ENCINO (7100) 29032 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
ROCHE, K.D. "E" WELL #: 10 RRCID -> 134807 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7195 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINO PASTURE, E. (5300 GAS) 29054 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
ROCHE, K. D. WELL #: 1 RRCID -> 176051 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5231 - 5233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2018 - P/A 05/16/18

ENOS COOPER (J-2) 29157 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCCAMPBELL, J. WELL #: 1 RRCID -> 091996 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8848 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	2			N	-0-					25
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					25
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					25
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					25

MCCAMPBELL, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 103591 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8846 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					27
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	163	2	20	9	N	18					45
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	174	2	3	9	N	3					48
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	199	2	4	9	N	4					52
09	180	N	122	-0-	-58	-0-	116	2	6	9	N	5					57
10	186	N	74	-0-	-112	-0-	73	2	1	9	N	1					58

ESCOBAS 29273 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA
PRESSLY OIL INTEREST, INC. 676076
DE GARCIA, JUSTINA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 155480 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 1070 PERF. 1023 - 1038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ESCOBAS (FALCON) 29273 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
TREVINO, ALBERT WELL #: 6402 RRCID -> 173537 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2600 - 2612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: 6403 RRCID -> 174003 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2614 - 2643

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540) 29273 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
RAMIREZ LTD WELL #: 1 RRCID -> 204279 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 5540 - 5550

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RASH WELL #: 2 RRCID -> 229759 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4766 - 4802

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300) 29273 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
DE TREVINO, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 010273 COMPL. DATE 03/02/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TREVINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 010275 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 6020 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300) //CONT.// 29273 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
TREVINO WELL #: C 1 RRCID -> 132890 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5250 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5800) 29273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
HAYNES - EAST WELL #: 2 RRCID -> 202883 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6142 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCOBAS (10,350) 29273 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 163146 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10232 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERT B WELL #: 2 RRCID -> 190868 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10294 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2171	-0-	-588	-0-	409	1	1762	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	1078	-0-	-2252	-0-	99	1	979	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	1179	-0-	-2262	-0-	135	1	1044	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	932	-0-	-2509	-0-	45	1	887	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	1375	-0-	-725	-0-	67	1	1308	2	N	-0-					-0-
10	2170	X	1112	-0-	-1058	-0-	55	1	1057	2	N	-0-					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GUTIERREZ, E. WELL #: A 1 RRCID -> 160510 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 12436 PERF.10286 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2406	-0-	-198	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2290	-0-	-230	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2698	-0-	-30	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2330	-0-	-398	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2301	-0-	-339	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
*10	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-

ESCOBAS (10,650) 29273 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
GARCIA, CATARINO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155860 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10652 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCOBAS (10,650) //CONT.// 29273 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
RANGEL WELL #: 1401 RRCID -> 208489 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11640 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	186	1	801	2	N	-0-					-0-
06	930	N	482	-0-	-448	-0-	44	1	438	2	N	-0-					-0-
07	961	N	463	-0-	-498	-0-	53	1	410	2	N	-0-					-0-
08	992	N	304	-0-	-688	-0-	15	1	289	2	N	-0-					-0-
09	480	N	203	-0-	-277	-0-	10	1	193	2	N	-0-					-0-
*10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	53	1	1022	2	N	-0-					-0-

ESCOBAS (12,200) 29273 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
TREVINO, ALBERT WELL #: B 3 RRCID -> 136561 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11673 - 11682

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 T RRCID -> 138095 COMPL. DATE 04/06/1991 TOTAL DEPTH 13188 PERF.12390 - 12495

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: 6401 RRCID -> 145811 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12186 - 12300

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ESCOBAS, N. (14900) 29275 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
TREVINO, E. WELL #: F 1 RRCID -> 124007 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14904 - 14924

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ESTES COVE (E-1, FAULT BLOCK B) 29521 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
POLLY BROWN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 167923 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 7706 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES COVE (H-2) 29521 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 219 WELL #: 1 RRCID -> 046138 COMPL. DATE 11/28/1968 TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVE MAE (6300) 29682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE OF TEXAS TR. 11 WELL #: 1 RRCID -> 010283 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

DE RUEDA, EULOGIO WELL #: 2 RRCID -> 037087 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 6342 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

EVELYN (Y-1) 29688 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 128800 COMPL. DATE 10/08/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2004

EVELYN (Y-2) 29688 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 130246 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7278 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2004

EVELYN EAST (14,700) 29690 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 196020 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A

05	3100	N	1670	-0-	-1430	3621	139	1	1505	3	N	24	16	1			22
							26	9									
06	3000	N	1604	-0-	-1396	2225	123	1	1477	3	N	4	26	1			-0-
							4	9									
07	3100	N	1743	-0-	-1357	868	109	1	1634	3	N	-0-					-0-
08	2374	N	1506	-0-	-868	-0-	97	1	1409	3	N	-0-					-0-
*09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	138	1	1665	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EWING (5500) 29772 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
EWING -F- WELL #: 2 C RRCID -> 010286 COMPL. DATE 01/30/1954 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	10013	X	9127	-0-	-886	-0-	1529	1	7598	2	N	-0-					2
06	9690	X	9224	-0-	-466	-0-	1604	1	7620	2	N	-0-					2
07	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	1639	1	8043	2	N	-0-					2
08	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	1720	1	8122	2	N	-0-					2
*09	9210	X	8965	-0-	-245	-0-	1605	1	7360	2	N	-0-					2
10	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					2

MOLLETES CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210468 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BIGLER-FLORES GU WELL #: 1 RRCID -> 200026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8362 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	DLQ	G-10	11962	-0-	11962	11962	1112	1	10850	2	Y	-0-					6
10	DLQ	G-10	10966	-0-	10966	22928	1136	1	9830	2	Y	-0-					6

BIGLER-FLORES GU WELL #: 2 RRCID -> 201533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9666 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	2119	-0-	2119	4446	258	1	1861	2	Y	-0-					2
06	1300	N	1902	-0-	602	5048	232	1	1670	2	Y	-0-					2
07	3100	N	2131	-0-	-969	4079	279	1	1852	2	Y	-0-					2
08	3100	N	2086	-0-	-1014	3065	288	1	1798	2	Y	-0-					2
09	3000	N	1464	-0-	-1536	1529	136	1	1328	2	Y	-0-					2
*10	3100	N	1720	-0-	-1380	149	178	1	1542	2	Y	-0-					2

RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 250836 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	630	1	1643	2	N	-0-					86
06	2130	N	2085	-0-	-45	-0-	609	1	1476	2	N	-0-					86
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	632	1	1578	2	N	-0-					86
08	2201	N	1631	-0-	-570	-0-	632	1	999	2	N	-0-					86
09	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	604	1	1951	2	N	-0-					86
10	2201	N	1692	-0-	-509	-0-	632	1	1060	2	N	-0-					86

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
HARALSON BEEFMASTERS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 233229 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9262 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1814	-0-	-201	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	1291	-0-	-724	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
09	1950	X	1800	-0-	-150	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

HARALSON BEEFMASTER, LTD WELL #: 2 RRCID -> 238516 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10196 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GONART INVESTMENTS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247368 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8564 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	3224	-0-	-2201	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	3617	-0-	-1393	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	3617	-0-	-1560	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	3226	-0-	-1796	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4047	-0-	-633	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 248458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9772 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
05	3100	N	5767	-0-	2667	2667	5767	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5019	-0-	2019	4686	5019	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4987	-0-	1887	6573	4987	2			N	-0-					-0-
08	11467	X	4894	-0-	-6573	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
*09	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-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
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
06	390	N	121	-0-	-269	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	403	N	162	-0-	-241	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	434	N	68	-0-	-366	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*09	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA "A" WELL #: 1 RRCID -> 156605 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9009 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1790	-0-	-101	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1285	-0-	-455	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
*09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA "A" WELL #: 2 RRCID -> 158465 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8270 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
*09	600	N	519	-0-	-81	-0-	519	2			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160318 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 8291 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4735	-0-	-318	-0-	576	1	4150	2	N	8			32
							9	9							
06	4890	X	3906	-0-	-984	-0-	563	1	3341	2	N	2			34
							2	9							
07	5053	X	4969	-0-	-84	-0-	664	1	4305	2	N	-0-			34
08	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	667	1	4237	2	N	-0-			34
*09	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	682	1	4067	2	N	-0-			34
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT			34

LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U WELL #: 1 RRCID -> 160320 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10394 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1583	-0-	-556	-0-	192	1	1382	2	N	8			31
							9	9							
06	1770	N	284	-0-	-1486	-0-	41	1	241	2	N	2			33
							2	9							
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			33
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			33
*09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

LANIER, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161977 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8074 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	542	1	3903	2	N	9			29
							10	9							
06	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	610	1	3615	2	N	2			31
							2	9							
07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	578	1	3747	2	N	-0-			31
08	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	602	1	3823	2	N	-0-			31
*09	3990	X	3918	-0-	-72	-0-	562	1	3356	2	N	-0-			31
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT			31

ALEXANDER, M. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 163971 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 8360 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	690	1	4975	2	N	9			32
							10	9							
06	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	786	1	4661	2	N	1			33
							1	9							
07	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	758	1	4920	2	N	-0-			33
08	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	731	1	4639	2	N	-0-			33
*09	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	756	1	4509	2	N	-0-			33
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			33

MORALES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191698 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-			-0-
06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-			-0-
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-			-0-
08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-			-0-
*09	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-			-0-
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, RUBEN MINERAL WELL #: 1 RRCID -> 193067 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8191 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
R M T WELL #: 1 RRCID -> 193508 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9626 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	4697	-0-	-1503	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	4585	-0-	-1415	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4057	-0-	-1616	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4686	-0-	-398	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
*09	4590	X	4125	-0-	-465	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW ZAPATA EAST G.U. WELL #: 1 RRCID -> 194586 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8740 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12834	X	10001	-0-	-2833	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	9925	-0-	-2495	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	9319	-0-	-3205	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	9967	-0-	-1751	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
*09	10470	X	8995	-0-	-1475	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT					-0-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 195373 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8812 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
*09	1110	N	992	-0-	-118	-0-	992	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196022 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9862 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1668	-0-	-285	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1329	-0-	-345	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
*09	1800	N	1124	-0-	-676	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 1 RRCID -> 198240 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10054 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

R. M. T. WELL #: 5 RRCID -> 198419 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9156 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2597	-0-	-69	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
06	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
08	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
*09	2580	X	2428	-0-	-152	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

VELENO WELL #: 1 RRCID -> 198452 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10974 PERF. 8668 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	246	1	1221	2	N	-0-					109
06	1530	N	1411	-0-	-119	-0-	245	1	1166	2	N	-0-					109
07	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	226	1	1109	2	N	-0-					109
08	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	225	1	1062	2	N	-0-					109
*09	1410	N	960	-0-	-450	-0-	172	1	788	2	N	-0-					109
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					109

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200084 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9830 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
07	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
08	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
*09	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES WELL #: 2 RRCID -> 200676 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8690 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	1326	-0-	-999	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	424	-0-	-1436	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1076	-0-	-1156	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	575	-0-	-758	-0-	575	2			N	-0-					-0-
*09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR G.U. WELL #: 1 RRCID -> 201075 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8738 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
06	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
*09	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3023	2	14	9	N	13					13
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					13

RMT WELL #: 3 RRCID -> 201187 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7812 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4157	-0-	-307	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4187	-0-	-73	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	2983	-0-	-1419	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3561	-0-	-841	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
*09	4260	X	4002	-0-	-258	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

RMT WELL #: 4 RRCID -> 201193 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9790 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	3759	-0-	-1542	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4583	-0-	-547	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4620	-0-	-681	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4308	-0-	-683	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
*09	4590	X	4102	-0-	-488	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ WELL #: 1 RRCID -> 201314 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 6438 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	96	1	890	2	N	-0-					-0-
06	960	N	912	-0-	-48	-0-	85	1	827	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	939	-0-	-115	-0-	85	1	854	2	N	-0-					-0-
08	992	N	924	-0-	-68	-0-	84	1	840	2	N	-0-					-0-
09	900	N	777	-0-	-123	-0-	73	1	704	2	N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

DERLY WELL #: 8 RRCID -> 201341 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7510 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1388	-0-	-592	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
07	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
*09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MOLLETES CREEK GU WELL #: 2 RRCID -> 201673 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7043 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					14
06	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	1002	2	9	9	N	8					22
07	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	2			N	-0-					22
08	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	2			N	-0-					22
*09	1020	N	909	-0-	-111	-0-	909	2			N	-0-					22
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					22

MENDOZA WELL #: 2 RRCID -> 201781 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8208 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	N	1					1
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					1
07	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	2			N	-0-					1
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					1
*09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					1
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					1

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 201878 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 8380 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	159	1	1596	2	N	-0-					-0-
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	165	1	1585	2	N	-0-					-0-
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	166	1	1614	2	N	-0-					-0-
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	161	1	1515	2	N	-0-					-0-
*09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	162	1	1461	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

VELENO WELL #: 4 RRCID -> 202118 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 8340 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					2
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	2	N	-0-					2
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	N	-0-					2
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					2

VELA ESTATE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 202188 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 6980 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3716	-0-	-35	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3544	-0-	-86	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3643	-0-	-108	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3456	-0-	-264	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3505	-0-	-95	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

JUAN DE DIOS WELL #: 1 RRCID -> 202730 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8378 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					27
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					27
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	922	2	26	9	N	24					51
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					51
*09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	852	2	26	9	N	24					75
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					75

MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 202838 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8368 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3135	-0-	-337	-0-	3135	2			N	-0-					21
06	3330	X	2935	-0-	-395	-0-	2935	2			N	-0-					21
07	3441	X	3034	-0-	-407	-0-	3034	2			N	-0-					21
08	3131	X	3002	-0-	-129	-0-	3002	2			N	-0-					21
*09	3030	X	2944	-0-	-86	-0-	2944	2			N	-0-					21
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					21

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SINGER-ANDERS WELL #: 1 RRCID -> 203527 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8788 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
05	992	N	760	-0-	-232	-0-	760	2			N	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	349	-0-	-705	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
*09	960	N	654	-0-	-306	-0-	654	2			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	77	1	772	2	N	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	78	1	747	2	N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	77	1	754	2	N	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	69	1	649	2	N	-0-					-0-
*09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	68	1	610	2	N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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
05	2790	X	2231	-0-	-559	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	1662	-0-	-1038	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
07	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
08	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
*09	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-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
05	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	984	-0-	-126	-0-	984	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	988	-0-	-314	-0-	988	2			N	-0-					-0-
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	4170	-0-	1170	1170	4170	2			N	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	178					N	NO RPT					-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
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	51	1	510	2	N	-0-					-0-
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	59	1	567	2	N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	58	1	563	2	N	-0-					-0-
08	558	N	552	-0-	-6	-0-	53	1	499	2	N	-0-					-0-
*09	630	N	565	-0-	-65	-0-	56	1	509	2	N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

VELENO WELL #: 3 RRCID -> 204181 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	5118	-0-	-214	-0-	857	1	4261	2	N	-0-					2
06	5160	X	4853	-0-	-307	-0-	844	1	4009	2	N	-0-					2
07	5332	X	5056	-0-	-276	-0-	856	1	4200	2	N	-0-					2
08	5208	X	5053	-0-	-155	-0-	883	1	4170	2	N	-0-					2
*09	4950	X	4643	-0-	-307	-0-	831	1	3812	2	N	-0-					2
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					2

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A" WELL #: 1 RRCID -> 204425 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7646 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	598	-0-	-363	-0-	598	2			N	-0-					1
06	780	N	635	-0-	-145	-0-	635	2			N	-0-					1
07	992	N	938	-0-	-54	-0-	938	2			N	-0-					1
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					1
*09	630	N	574	-0-	-56	-0-	574	2			N	-0-					1
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					1

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	433	1	1320	2	N	2					15
							2	9									
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	400	1	1004	2	N	-0-					15
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	367	1	947	2	N	-0-					15
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	404	1	1049	2	N	-0-					15
*09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	444	1	1042	2	N	6					21
							7	9									
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					21

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
05	3100	X	2461	-0-	-639	-0-	2461	2			N	-0-					7
06	3000	X	2400	-0-	-600	-0-	2398	2	2	9	N	2					9
07	2821	X	2435	-0-	-386	-0-	2435	2			N	-0-					9
08	2728	X	2374	-0-	-354	-0-	2374	2			N	-0-					9
*09	2610	X	2433	-0-	-177	-0-	2433	2			N	-0-					9
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					9

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
05	6727	X	6285	-0-	-442	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6431	-0-	-79	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6281	-0-	-446	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5515	-0-	-933	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
*09	6420	X	4940	-0-	-1480	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					-0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 206825 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2453	-0-	-771	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2367	-0-	-753	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
08	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
*09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELENO WELL #: 6 RRCID -> 207014 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	25	1	252	2	N	-0-					3
06	150	N	58	-0-	-92	-0-	6	1	52	2	N	-0-					3
07	186	N	114	-0-	-72	-0-	11	1	103	2	N	-0-					3
08	279	N	196	-0-	-83	-0-	19	1	177	2	N	-0-					3
*09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	36	1	324	2	N	-0-					3
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					3

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
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	859	-0-	-191	-0-	859	2			N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	793	-0-	-323	-0-	793	2			N	-0-					-0-
*09	870	N	570	-0-	-300	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-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
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	518	1	2575	2	N	-0-					1
06	2850	X	2347	-0-	-503	-0-	408	1	1939	2	N	-0-					1
07	2945	X	2840	-0-	-105	-0-	481	1	2359	2	N	-0-					1
08	2945	X	1656	-0-	-1289	-0-	289	1	1367	2	N	-0-					1
*09	2850	X	2368	-0-	-482	-0-	424	1	1944	2	N	-0-					1
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					1

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
05	1457	N	1190	-0-	-267	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1188	-0-	-162	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1059	-0-	-336	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	594	-0-	-584	-0-	594	2			N	-0-					-0-
*09	1200	N	776	-0-	-424	-0-	776	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-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
05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3113	-0-	-277	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
07	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
*09	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 208688 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8374 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	2			N	-0-					1
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					1
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					1
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					1
*09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 208833 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	636	-0-	-449	-0-	636	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	356	-0-	-698	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*09	990	N	426	-0-	-564	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 209359 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9880 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210966 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226

05	3100	N	3101	-0-	1	32	3101	2			N	-0-					3
06	3000	N	3051	-0-	51	83	3051	2			N	-0-					3
07	3250	X	3167	-0-	-83	-0-	3167	2			N	-0-					3
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					3
*09	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					3
10	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					3

RANCHITO "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211111 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972

05	4123	X	3318	-0-	-805	-0-	3318	2			N	-0-					9
06	3000	X	945	-0-	-2055	-0-	945	2			N	-0-					9
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					9
08	3317	X	564	-0-	-2753	-0-	564	2			N	-0-					9
*09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					9
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					9

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211115 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9837 - 10813

05	1891	N	900	-0-	-991	-0-	900	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1174	-0-	-716	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1423	-0-	-561	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
*09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 4 RRCID -> 211414 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 9866

05	3534	X	3168	-0-	-366	-0-	3168	2			N	-0-					1
06	3420	X	2843	-0-	-577	-0-	2843	2			N	-0-					1
07	3317	X	2905	-0-	-412	-0-	2905	2			N	-0-					1
08	3224	X	2853	-0-	-371	-0-	2853	2			N	-0-					1
*09	3120	X	2769	-0-	-351	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 211538 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8868 - 9186

05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	303	-0-	-387	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	589	N	167	-0-	-422	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VARAL RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 212741 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10228 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	4181	-0-	1181	1181	4181	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3803	-0-	703	1884	3803	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3351	-0-	251	2135	3351	2			Y	-0-					-0-
09	5444	X	3309	-0-	-2135	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 212803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10600 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 3 RRCID -> 212806 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8466 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	4579	-0-	-846	-0-	4579	2			N	-0-					7
06	5250	X	4328	-0-	-922	-0-	4328	2			N	-0-					7
07	4929	X	4547	-0-	-382	-0-	4547	2			N	-0-					7
08	4712	X	4484	-0-	-228	-0-	4484	2			N	-0-					7
*09	4560	X	4168	-0-	-392	-0-	4168	2			N	-0-					7
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					7

SINGER WELL #: 2 RRCID -> 213169 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 5 RRCID -> 213322 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8362 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3428	-0-	328	328	3428	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3194	-0-	194	522	3190	2	4	9	N	4					4
07	3100	N	2898	-0-	-202	320	2898	2			N	-0-					4
08	2286	X	1966	-0-	-320	-0-	1966	2			N	-0-					4
*09	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					4
10	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					4

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213500 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	1606	2	8	9	N	7					7
06	1590	N	1458	-0-	-132	-0-	1458	2			N	-0-					7
07	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	1517	2			N	-0-					7
08	1612	N	1449	-0-	-163	-0-	1449	2			N	-0-					7
*09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					7
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					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
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	39	1	814	2	N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	31	1	645	2	N	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	41	1	806	2	N	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	44	1	810	2	N	-0-					-0-
*09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	43	1	772	2	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 213612 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9294 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	432	1	4325	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	4366	-0-	-104	-0-	412	1	3954	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4344	-0-	-306	-0-	404	1	3940	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4324	-0-	-419	-0-	415	1	3909	2	N	-0-					-0-
*09	4590	X	3979	-0-	-611	-0-	397	1	3582	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

VELENO WELL #: 7 RRCID -> 213649 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9063 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	984	-0-	-101	-0-	165	1	819	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	897	-0-	-153	-0-	156	1	741	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	952	-0-	-164	-0-	161	1	791	2	N	-0-					-0-
08	992	N	969	-0-	-23	-0-	169	1	800	2	N	-0-					-0-
*09	900	N	894	-0-	-6	-0-	160	1	734	2	N	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 213681 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7866 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	398	-0-	-253	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	651	N	375	-0-	-276	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*09	600	N	366	-0-	-234	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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
05	5301	X	5176	-0-	-125	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	5059	-0-	-71	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
07	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
08	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
*09	5070	X	4644	-0-	-426	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214176 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9873 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3516	-0-	-204	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3482	-0-	-118	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2835	-0-	-730	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2821	-0-	-744	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
*09	3480	X	2881	-0-	-599	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-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
05	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DERLY RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 214699 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 7739 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	506	-0-	-114	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	589	N	441	-0-	-148	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*09	600	N	380	-0-	-220	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 214730 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8931 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	335	-0-	-967	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	304	-0-	-956	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	167	-0-	-1166	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	341	N	104	-0-	-237	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215015 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8424 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4352	-0-	1252	1252	395	1	3957	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3328	-0-	328	1580	314	1	3014	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3111	-0-	11	1591	289	1	2822	2	N	-0-					-0-
08	4356	X	2765	-0-	-1591	-0-	265	1	2500	2	N	-0-					-0-
*09	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	255	1	2306	2	N	-0-					-0-
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 215820 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10088 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	15	2	29	9	N	26					26
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					26
08	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					26
*09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					26
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					26

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	2635	N	2234	-0-	-401	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2245	-0-	-305	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2363	-0-	-272	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
*09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-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
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	128	1	1284	2	N	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	92	1	881	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	944	-0-	-172	-0-	88	1	856	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1029	-0-	-397	-0-	99	1	930	2	N	-0-					-0-
*09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	104	1	942	2	N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-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
05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
06	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2348	-0-	-225	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
*09	2520	N	1489	-0-	-1031	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-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
05	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1406	-0-	-64	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-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
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	171	1	522	2	N	-0-					15
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	271	1	680	2	N	-0-					15
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	250	1	645	2	N	-0-					15
08	372	N	72	-0-	-300	-0-	20	1	52	2	N	-0-					15
*09	360	N	86	-0-	-274	-0-	16	1	38	2	N	29					44
							32	9									
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					44

RAMON WELL #: 2 RRCID -> 216943 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7605 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1706	-0-	-402	-0-	1706	2			N	-0-					2
06	1620	N	1390	-0-	-230	-0-	1390	2			N	-0-					2
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					2
08	1705	N	1385	-0-	-320	-0-	1385	2			N	-0-					2
*09	1380	N	1119	-0-	-261	-0-	1119	2			N	-0-					1
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					1

RAMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 216944 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6328 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4664	2	33	9	N	30					180
06	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4764	2	48	9	N	44					224
07	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	4889	2	248	9	N	225	261	1			188
08	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4965	2	22	9	N	20					208
*09	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4693	2	7	9	N	6	66	6			148
10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					148

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216947 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8990 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	N	2594	-0-	-227	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
06	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
07	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
08	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
*09	2580	N	2278	-0-	-302	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 216948 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 926 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2679	-0-	-390	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2883	-0-	-117	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2750	-0-	-350	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
08	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
*09	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216949 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 9562 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	279	1	2798	2	N	-0-					-0-
06	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	271	1	2593	2	N	-0-					-0-
07	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	255	1	2488	2	N	-0-					-0-
08	2666	N	2557	-0-	-109	-0-	245	1	2312	2	N	-0-					-0-
*09	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	265	1	2397	2	N	-0-					-0-
10	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218223 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8793 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	7033	-0-	-2174	-0-	1178	1	5855	2	N	-0-					1
06	8910	X	7012	-0-	-1898	-0-	1219	1	5793	2	N	-0-					1
07	8184	X	6222	-0-	-1962	-0-	1053	1	5169	2	N	-0-					1
08	7719	X	7091	-0-	-628	-0-	1239	1	5852	2	N	-0-					1
*09	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	1409	1	6464	2	N	-0-					1
10	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					1

LAS AVISPAS WELL #: 1 RRCID -> 218285 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9070 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3519	-0-	-666	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3527	-0-	-463	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3985	-0-	-138	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3527	-0-	-596	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
*09	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 219679 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9064 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
06	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
07	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
*09	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-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
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	866	-0-	-95	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	829	-0-	-71	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 220941 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9010 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3138	-0-	-272	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3063	-0-	-147	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3089	-0-	-228	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2989	-0-	-266	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
*09	3060	X	2746	-0-	-314	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221240 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8508 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1444	-0-	-296	-0-	1438	2	6	9	N	5					5
07	1364	N	1027	-0-	-337	-0-	1027	2			N	-0-					5
08	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	1556	2			N	-0-					5
*09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1516	2	2	9	N	2					7
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					7

HORACIO GONZALEZ WELL #: 4 RRCID -> 221481 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7762 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	240	N	108	-0-	-132	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR GU WELL #: 2 RRCID -> 221490 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221536 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	117	1	1169	2	N	-0-					-0-
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	115	1	1097	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	106	1	1032	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	961	-0-	-341	-0-	92	1	869	2	N	-0-					-0-
*09	1200	N	1039	-0-	-161	-0-	104	1	935	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEJO BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 221624 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGER B WELL #: 2 RRCID -> 221630 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9046 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	87	1	806	2	N	-0-					-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	105	1	1018	2	N	-0-					-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	148	1	1480	2	N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	50	1	497	2	N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	32	1	307	2	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
*09	1320	N	1176	-0-	-144	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 5 RRCID -> 221767 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8382 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*09	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 3 RRCID -> 222037 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMERO VASQUEZ WELL #: 5 RRCID -> 222342 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 7310 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	43	1	215	2	N	-0-					1
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	33	1	154	2	N	-0-					1
07	279	N	155	-0-	-124	-0-	26	1	129	2	N	-0-					1
08	248	N	73	-0-	-175	-0-	13	1	60	2	N	-0-					1
*09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	112	1	513	2	N	-0-					1
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					1

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222383 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	355	1	1767	2	N	-0-					24
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	377	1	1789	2	N	-0-					24
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	350	1	1719	2	N	-0-					24
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	364	1	1718	2	N	-0-					24
*09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	321	1	1470	2	N	-0-					24
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					24

GUERRA-SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 222525 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8680 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2170	-0-	-496	-0-	2170	2			N	-0-					1
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2569	2	17	9	N	15					16
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					16
08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					16
*09	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					16
10	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					16

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
05	10447	X	6252	-0-	-4195	-0-	567	1	5685	2	N	-0-					-0-
06	10110	X	7679	-0-	-2431	-0-	725	1	6953	2	N	1					1
							1	9									
07	10447	X	8240	-0-	-2207	-0-	766	1	7474	2	N	-0-					1
08	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	838	1	7895	2	N	-0-					1
*09	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	862	1	7786	2	N	-0-					1
10	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					1

PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222796 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	635	1	1933	2	N	1					11
							1	9									
06	2340	N	2211	-0-	-129	-0-	630	1	1581	2	N	-0-					11
07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	700	1	1806	2	N	-0-					11
08	2573	N	2330	-0-	-243	-0-	648	1	1682	2	N	-0-					11
*09	2220	N	1836	-0-	-384	-0-	546	1	1283	2	N	6					17
							7	9									
10	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					17

RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 2 RRCID -> 222809 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9056 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	401	1	3698	2	N	-0-					6
06	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	360	1	3508	2	N	-0-					6
07	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	353	1	3529	2	N	-0-					6
08	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	362	1	3596	2	N	-0-					6
09	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	364	1	3514	2	N	-0-					6
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					6

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 6 RRCID -> 223022 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9006 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGER B WELL #: 3 RRCID -> 223357 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9403 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	330	-0-	-228	-0-	32	1	298	2	N	-0-					-0-
06	480	N	288	-0-	-192	-0-	27	1	261	2	N	-0-					-0-
07	465	N	403	-0-	-62	-0-	37	1	366	2	N	-0-					-0-
08	341	N	179	-0-	-162	-0-	16	1	163	2	N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	52	1	504	2	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, DELIA WELL #: 3 RRCID -> 223371 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10044 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	348	1	3212	2	N	-0-					-0-
06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	249	1	2422	2	N	-0-					-0-
07	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	184	1	1841	2	N	-0-					-0-
08	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	233	1	2318	2	N	-0-					-0-
09	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	260	1	2517	2	N	-0-					-0-
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 4 RRCID -> 223372 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10010 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	49	-0-	-757	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	169	1	1643	2	N	-0-					-0-
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	178	1	1780	2	N	-0-					-0-
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	179	1	1777	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1725	-0-	-75	-0-	162	1	1563	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

J. VELA CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 223495 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11223 PERF. 8802 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4429	-0-	-438	-0-	742	1	3687	2	N	-0-					25
06	4710	X	4407	-0-	-303	-0-	766	1	3641	2	N	-0-					25
07	4774	X	4402	-0-	-372	-0-	745	1	3657	2	N	-0-					25
08	4619	X	3681	-0-	-938	-0-	643	1	3038	2	N	-0-					25
*09	4440	X	4046	-0-	-394	-0-	724	1	3321	2	N	1					26
							1	9									
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					26

RMT WELL #: 10 RRCID -> 223883 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8943 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4100	-0-	-705	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
06	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
07	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	2133	-0-	-2889	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
*09	4950	X	608	-0-	-4342	-0-	608	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-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
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	195	1	967	2	N	-0-					-0-
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	252	1	1198	2	N	-0-					-0-
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	230	1	1130	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	178	1	839	2	N	-0-					-0-
*09	1440	N	571	-0-	-869	-0-	102	1	469	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 224609 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11056 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	27	1	794	2	N	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	30	1	770	2	N	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	34	1	785	2	N	-0-					-0-
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	48	1	1009	2	N	-0-					-0-
*09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	40	1	861	2	N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, DELIA WELL #: 7 RRCID -> 224739 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMON "C" WELL #: 1 RRCID -> 224746 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8816 - 9144

05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	104	1	315	2	N	66					79
							73	9									
06	540	N	365	-0-	-175	-0-	103	1	260	2	N	2					81
							2	9									
07	465	N	401	-0-	-64	-0-	112	1	289	2	N	-0-					81
08	496	N	403	-0-	-93	-0-	112	1	291	2	N	-0-					81
*09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	135	1	316	2	N	6					87
							7	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					87

VASQUEZ, DELIA WELL #: 5 RRCID -> 224793 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10019 - 10143

05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	254	1	2347	2	N	-0-					-0-
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	214	1	2086	2	N	-0-					-0-
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	211	1	2112	2	N	-0-					-0-
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	206	1	2047	2	N	-0-					-0-
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	203	1	1963	2	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 8 RRCID -> 225334 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726

05	7285	X	6954	-0-	-331	-0-	1165	1	5789	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6735	-0-	-315	-0-	1171	1	5564	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	6649	-0-	-636	-0-	1125	1	5524	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	6991	-0-	-77	-0-	1222	1	5769	2	N	-0-					-0-
*09	6750	X	6536	-0-	-214	-0-	1170	1	5366	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 4 RRCID -> 225658 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528

05	1364	N	1194	-0-	-170	-0-	200	1	994	2	N	-0-					24
06	1020	N	596	-0-	-424	-0-	104	1	492	2	N	-0-					24
07	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	242	1	1187	2	N	-0-					24
08	1209	N	975	-0-	-234	-0-	170	1	805	2	N	-0-					24
*09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	147	1	672	2	N	-0-					24
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					24

VASQUEZ, DELIA WELL #: 6 RRCID -> 225902 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10069 - 10120

05	341	N	143	-0-	-198	-0-	14	1	129	2	N	-0-					-0-
06	750	N	745	-0-	-5	-0-	69	1	676	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	901	-0-	-122	-0-	82	1	819	2	N	-0-					-0-
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	144	1	1434	2	N	-0-					-0-
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	153	1	1475	2	N	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 226190 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5344	-0-	-577	-0-	273	1	5071	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	5349	-0-	-351	-0-	274	1	5075	2	N	-0-					-0-
07	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	300	1	5526	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	5000	-0-	-332	-0-	266	1	4734	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	4862	-0-	-478	-0-	257	1	4605	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226332 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1801	-0-	-369	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1557	-0-	-489	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
*09	1830	N	1347	-0-	-483	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ALEJO WELL #: 3 RRCID -> 226388 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9806 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
*09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL, JACOBA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226644 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8738 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	841	-0-	-678	-0-	841	2			N	-0-					-0-
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
07	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2575	2	1	9	N	1					1
08	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					1
*09	1800	N	1748	-0-	-52	-0-	1748	2			N	-0-					1
10	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					1

RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 3 RRCID -> 226746 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8948 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1316	-0-	-327	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1041	-0-	-261	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBEN FLORES MINERALS LTD GU WELL #: 1 RRCID -> 226782 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9046 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227381 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SINGER B WELL #: 4 RRCID -> 227535 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9064 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	2	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	28	1	273	2	N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	302	2	N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	34	1	341	2	N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	34	1	328	2	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 227944 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 228391 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8748 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	561	1	5621	2	N	-0-					-0-
06	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	564	1	5406	2	N	4					4
							4	9									
07	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	599	1	5847	2	N	-0-					4
08	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	567	1	5347	2	N	-0-					4
*09	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	537	1	4844	2	N	-0-					4
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					4

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 9 RRCID -> 228758 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3094	-0-	-347	-0-	518	1	2576	2	N	-0-					8
06	3330	X	3008	-0-	-322	-0-	523	1	2485	2	N	-0-					8
07	3441	X	3266	-0-	-175	-0-	553	1	2713	2	N	-0-					8
08	3379	X	3371	-0-	-8	-0-	589	1	2782	2	N	-0-					8
*09	3120	X	3022	-0-	-98	-0-	541	1	2481	2	N	-0-					8
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					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
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	209	1	2095	2	N	-0-					-0-
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	199	1	1909	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1951	-0-	-33	-0-	181	1	1770	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1849	-0-	-135	-0-	177	1	1672	2	N	-0-					-0-
*09	1920	N	1543	-0-	-377	-0-	154	1	1389	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229901 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8739 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER "A" WELL #: 4 RRCID -> 230050 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10920 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS AVISPAS WELL #: 2 RRCID -> 230286 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9710 - 9760

05	1922	N	1887	-0-	-35	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1775	-0-	-25	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1610	-0-	-126	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1672	-0-	-219	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
*09	1770	N	1622	-0-	-148	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230337 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

05	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-					18
06	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	2			N	-0-					18
07	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-					18
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	628	2	78	9	N	71					89
09	630	N	573	-0-	-57	-0-	573	2			N	-0-					89
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					89

DASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 10 RRCID -> 231004 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080

05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	268	1	1330	2	N	-0-					-0-
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	278	1	1318	2	N	-0-					-0-
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	282	1	1382	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	272	1	1284	2	N	-0-					-0-
*09	1590	N	1505	-0-	-85	-0-	269	1	1236	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 231012 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 8176 - 10342

05	3379	X	3232	-0-	-147	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2162	-0-	-1108	-0-	2155	2	7	9	N	6					6
07	3379	X	2728	-0-	-651	-0-	2694	2	34	9	N	31					37
08	3348	X	2417	-0-	-931	-0-	2417	2			N	-0-					37
*09	3120	X	2491	-0-	-629	-0-	2491	2			N	-0-					37
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					37

GARZA WELL #: 1 RRCID -> 231255 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.10466 - 11726

05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	24	1	253	2	N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	27	1	263	2	N	90					90
							99	9									
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	304	2	N	-0-					90
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	22	1	240	2	N	-0-					90
*09	300	N	282	-0-	-18	-0-	26	1	256	2	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 232413 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8930 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	2044	-0-	-33	-0-	2044	2			N	-0-					16
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					16
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					16
08	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					16
09	2220	N	1856	-0-	-364	-0-	1856	2			N	-0-					16
10	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					16

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
05	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1245	-0-	-274	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1147	-0-	-203	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS AVISPAS WELL #: 3 RRCID -> 233175 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9710 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	930	-0-	-341	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	624	-0-	-396	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	806	N	658	-0-	-148	-0-	658	2			N	-0-					-0-
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
*09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 11 RRCID -> 233184 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234480 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1479	-0-	-261	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1448	-0-	-319	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1494	-0-	-87	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
*09	1470	N	1338	-0-	-132	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-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
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					26
06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					26
07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					26
08	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					26
09	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					26
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					26

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 12 RRCID -> 234902 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8730 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					17
06	1500	N	1207	-0-	-293	-0-	1207	2			N	-0-					17
07	1519	N	72	-0-	-1447	-0-	72	2			N	-0-					17
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					17
09	1200	N	749	-0-	-451	-0-	749	2			N	-0-					17
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					17

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALINAS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 235325 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9832 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	4921	-0-	-442	-0-	4921	2			Y	-0-			-0-
06	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			Y	-0-			-0-
07	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2			Y	-0-			-0-
08	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			Y	-0-			-0-
09	5490	X	5258	-0-	-232	-0-	5258	2			Y	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 5 RRCID -> 235989 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236364 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		12	-0-	12	141	12	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		3	-0-	3	144	3	2			N	-0-			-0-
07	148	X	4	-0-	-144	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10	4	N	NO RPT	-0-	-4	-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
05	3720	X	3564	-0-	-156	-0-	182	1	3382	2	Y	-0-			-0-
06	3600	X	3414	-0-	-186	-0-	175	1	3239	2	Y	-0-			-0-
07	3720	X	3521	-0-	-199	-0-	181	1	3340	2	Y	-0-			-0-
08	3627	X	3540	-0-	-87	-0-	189	1	3351	2	Y	-0-			-0-
09	3510	X	3221	-0-	-289	-0-	170	1	3051	2	Y	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

J. VELA CUELLAR G. U. B WELL #: 1 RRCID -> 236906 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8780 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 237130 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	268 2	1 9	2841	2	N	2			23
06	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	230	1	2221	2	N	-0-			23
07	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	207	1	2071	2	N	-0-			23
08	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	196	1	2106	2	N	-0-			23
*09	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	215	1	2107	2	N	-0-			23
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			23

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 237348 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	37	1	343	2	N	-0-					23
06	360	N	261	-0-	-99	-0-	24	1	237	2	N	-0-					23
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	39	1	385	2	N	-0-					23
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	43	1	426	2	N	-0-					23
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	39	1	377	2	N	-0-					23
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					23

IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR) WELL #: 1 RRCID -> 238074 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238134 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239437 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					10
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					10
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					10
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					10
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					10
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					10

SALINAS G.U. WELL #: 2 RRCID -> 239664 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9954 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			Y	-0-					-0-
06	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			Y	-0-					-0-
07	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			Y	-0-					-0-
08	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			Y	-0-					-0-
09	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	9517	X	8791	-0-	-726	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8635	-0-	-575	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8606	-0-	-880	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8407	-0-	-769	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
*09	8880	X	8062	-0-	-818	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 3 RRCID -> 240240 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9842 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	5230	-0-	-443	-0-	5230	2			Y	-0-					-0-
06	5490	X	5120	-0-	-370	-0-	5120	2			Y	-0-					-0-
07	5580	X	5222	-0-	-358	-0-	5222	2			Y	-0-					-0-
08	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			Y	-0-					-0-
09	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RFM LTD A GU WELL #: 1 RRCID -> 241576 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8980 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 9953

05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	19	2	3	9	Y	3					12
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	16	2	2	9	Y	2	10	1			4
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	50	2	6	9	Y	5					9
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	51	2	3	9	Y	3	10	1			2
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	51	2	3	9	Y	3					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 241724 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 11180

05	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	2030	-0-	-10	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1906	-0-	-295	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1783	-0-	-356	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1748	-0-	-292	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242019 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10297 - 10651

05	4743	X	4181	-0-	-562	-0-	4177	2	4	9	Y	4					12
06	4290	X	4160	-0-	-130	-0-	4158	2	2	9	Y	2	10	1			4
07	4433	X	4053	-0-	-380	-0-	4049	2	4	9	Y	4					8
08	4371	X	4208	-0-	-163	-0-	4206	2	2	9	Y	2	9	1			1
09	4230	X	3886	-0-	-344	-0-	3884	2	2	9	Y	2					3
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 242040 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9030 - 11100

05	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
06	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
07	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
08	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
*09	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGER B WELL #: 5 RRCID -> 242570 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10168 - 10192

05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	58	1	531	2	N	-0-					2
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	69	1	676	2	N	-0-					2
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	67	1	670	2	N	-0-					2
08	465	N	23	-0-	-442	-0-	2	1	21	2	N	-0-					2
09	450	N	35	-0-	-415	-0-	3	1	32	2	N	-0-					2
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					2

SNAVELY GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242842 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11161 PERF. 9522 - 11114

05	2883	X	2748	-0-	-135	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2765	-0-	-56	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2715	-0-	-106	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
*09	2940	X	2689	-0-	-251	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243083 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10217 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					5
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					5
07	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					5
08	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	2			N	-0-					5
09	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	2			N	-0-					5
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					5

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243413 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9734	X	8681	-0-	-1053	-0-	848	1	7833	2	N	-0-					8
06	9420	X	9058	-0-	-362	-0-	843	1	8215	2	N	-0-					8
07	9734	X	9094	-0-	-640	-0-	826	1	8268	2	N	-0-					8
08	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	881	1	8745	2	N	-0-					8
09	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	888	1	8584	2	N	-0-					8
10	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					8

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 243450 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8868 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1253	-0-	-328	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1511	-0-	-259	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 244670 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1094	-0-	-239	-0-	1091	2	3	9	Y	3					12
06	1260	N	1080	-0-	-180	-0-	1077	2	3	9	Y	3	10	1			5
07	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1107	2	6	9	Y	5					10
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1201	2	3	9	Y	3	9	1			4
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1142	2	2	9	Y	2					6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	2945	X	2781	-0-	-164	-0-	272	1	2509	2	N	-0-					53
06	2850	X	2710	-0-	-140	-0-	252	1	2458	2	N	-0-					53
07	2914	X	2747	-0-	-167	-0-	245	1	2454	2	N	44					97
							48	9									
08	2883	X	2743	-0-	-140	-0-	251	1	2492	2	N	-0-					97
09	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	262	1	2531	2	N	-0-					97
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					97

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
05	1612	N	1227	-0-	-385	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1110	-0-	-450	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246023 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					20
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					20
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					20
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					20
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					20
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					20

SNAVELY GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 246027 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10158 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
*09	1890	N	1299	-0-	-591	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 246029 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9398 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	2312	-0-	-323	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2322	-0-	-138	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2329	-0-	-182	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2318	-0-	-7	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
*09	2310	N	2132	-0-	-178	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA-CUELLAR, J. WELL #: 10 RRCID -> 246210 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8988 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	162	1	1493	2	N	-0-					-0-
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	146	1	1425	2	N	-0-					-0-
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	138	1	1383	2	N	-0-					-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	134	1	1327	2	N	-0-					-0-
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	133	1	1283	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 8 RRCID -> 247131 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9836 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	626	-0-	-769	-0-	61	1	565	2	N	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	113	1	1096	2	N	-0-					-0-
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	134	1	1343	2	N	-0-					-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	121	1	1198	2	N	-0-					-0-
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	116	1	1125	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 247229 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9456 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 247243 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11418 PERF. 9664 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	2			N	-0-					2
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					2
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					2
08	1023	N	948	-0-	-75	-0-	948	2			N	-0-					2
09	1020	N	960	-0-	-60	-0-	960	2			N	-0-					2
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					2

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

3J ZAPATA RANCHES WELL #: 1ST RRCID -> 247380 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	124	1	1106	3	N	-0-			-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	161	1	1311	3	N	-0-			-0-
07	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	1060	3			N	-0-			-0-
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	154	1	1217	3	N	-0-			-0-
09	1470	N	1275	-0-	-195	-0-	143	1	1132	3	N	-0-			-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			-0-

VARAL RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 247400 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10043 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2105	-0-	-96	-0-	2105	2			Y	-0-			-0-
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-			-0-
07	2046	N	1217	-0-	-829	-0-	1217	2			Y	-0-			-0-
08	2108	N	1383	-0-	-725	-0-	1383	2			Y	-0-			-0-
09	2040	N	1627	-0-	-413	-0-	1627	2			Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRAVO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 248465 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10176 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10168	X	10019	-0-	-149	-0-	1011	1	9008	3	N	-0-			-0-
06	10020	X	9254	-0-	-766	-0-	1014	1	8240	3	N	-0-			-0-
07	10354	X	8926	-0-	-1428	-0-	8926	3			N	-0-			-0-
08	10354	X	10013	-0-	-341	-0-	1126	1	8887	3	N	-0-			-0-
09	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	1160	1	9156	3	N	-0-			-0-
10	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT			-0-

OLEGARIO VILLARREAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248821 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9411 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-			-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-			-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-			-0-
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-			-0-
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 249995 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9062 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5681	-0-	-457	-0-	291	1	5390	2	N	-0-			-0-
06	5730	X	5320	-0-	-410	-0-	273	1	5047	2	N	-0-			-0-
07	5673	X	5304	-0-	-369	-0-	273	1	5031	2	N	-0-			-0-
08	5673	X	4760	-0-	-913	-0-	254	1	4506	2	N	-0-			-0-
09	5490	X	4765	-0-	-725	-0-	252	1	4513	2	N	-0-			-0-
10	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 250199 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 7675 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-			33
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-			33
07	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-			33
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-			33
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			33
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			33

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251795 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

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
05	2480	N	2353	-0-	-127	-0-	120	1	2233	2	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2248	-0-	-122	-0-	115	1	2133	2	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2273	-0-	-114	-0-	118	1	2155	2	Y	-0-					-0-
08	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	157	1	2787	2	Y	-0-					-0-
09	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	144	1	2577	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	142	-0-	-230	-0-	132	2	10	9	Y	9					9
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			Y	-0-	9	6			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	5270	X	4722	-0-	-548	-0-	242	1	4480	2	N	-0-					13
06	5040	X	4660	-0-	-380	-0-	239	1	4421	2	N	-0-					13
07	5208	X	4715	-0-	-493	-0-	243	1	4472	2	N	-0-					13
08	4836	X	4178	-0-	-658	-0-	223	1	3955	2	N	-0-					13
09	4680	X	4282	-0-	-398	-0-	226	1	4056	2	N	-0-					13
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					13

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 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
05	7068	X	6411	-0-	-657	-0-	328	1	6083	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6092	-0-	-748	-0-	313	1	5779	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	6221	-0-	-537	-0-	321	1	5900	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	5677	-0-	-895	-0-	303	1	5374	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	5692	-0-	-668	-0-	300	1	5392	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-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
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	68	2	3	9	N	3					3
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					3
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					3
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					3
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					3

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 3 RRCID -> 254146 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9195 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2211	2	3	9	Y	3					3
08	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	2832	2	207	9	Y	188					191
09	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-	191	6			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALINAS G.U. WELL #: 4 RRCID -> 254392 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9155 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 254492 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9522 - 9749

05	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	622	1	11532	2	Y	-0-					-0-
06	12330	X	11681	-0-	-649	-0-	599	1	11082	2	Y	-0-					-0-
07	12741	X	11871	-0-	-870	-0-	612	1	11259	2	Y	-0-					-0-
08	12741	X	11710	-0-	-1031	-0-	624	1	11086	2	Y	-0-					-0-
09	12180	X	11289	-0-	-891	-0-	596	1	10693	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254645 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

05	2759	X	2439	-0-	-320	-0-	171	1	2267	3	N	1					12
							1	9									
06	2670	X	2465	-0-	-205	-0-	165	1	2298	3	N	2					14
							2	9									
07	2759	X	2569	-0-	-190	-0-	62	1	2507	3	N	-0-					14
08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	194	1	2984	3	N	7					21
							8	9									
09	2460	X	2146	-0-	-314	-0-	99	1	2047	3	N	-0-					21
10	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					21

VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 255539 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9661 - 9794

05	15314	X	14956	-0-	-358	-0-	765	1	14191	2	Y	-0-					-0-
06	15090	X	14565	-0-	-525	-0-	747	1	13818	2	Y	-0-					-0-
07	15624	X	14605	-0-	-1019	-0-	753	1	13852	2	Y	-0-					-0-
08	15624	X	12246	-0-	-3378	-0-	652	1	11594	2	Y	-0-					-0-
09	15120	X	9933	-0-	-5187	-0-	525	1	9408	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 258371 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689

05	35193	X	35193	-0-	-0-	-0-	1801	1	33392	2	Y	-0-					-0-
06	34920	X	33869	-0-	-1051	-0-	1737	1	32132	2	Y	-0-					-0-
07	36084	X	34214	-0-	-1870	-0-	1764	1	32450	2	Y	-0-					-0-
08	36084	X	35795	-0-	-289	-0-	1907	1	33888	2	Y	-0-					-0-
09	34650	X	32994	-0-	-1656	-0-	1742	1	31252	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Y. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259316 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 261691 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2404	-0-	-107	-0-	123	1	2281	2	N	-0-					85
06	2400	N	2208	-0-	-192	-0-	113	1	2089	2	N	5					90
							6	9									
07	2449	N	2114	-0-	-335	-0-	109	1	1999	2	N	5					95
							6	9									
08	2418	N	2179	-0-	-239	-0-	106	1	1891	2	N	165					260
							182	9									
09	2310	N	1654	-0-	-656	-0-	87	1	1567	2	N	-0-	152	6			108
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					108

VILLARREAL WELL #: 14 RRCID -> 261878 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9672	X	8213	-0-	-1459	-0-	420	1	7793	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	7696	-0-	-1514	-0-	395	1	7301	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	7947	-0-	-795	-0-	410	1	7537	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	7059	-0-	-1404	-0-	376	1	6683	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	6907	-0-	-1283	-0-	365	1	6542	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 13R RRCID -> 266122 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2986	X	2339	-0-	-647	-0-	120	1	2219	2	N	-0-					-0-
06	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	124	1	2298	2	N	-0-					-0-
07	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	136	1	2500	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	2384	-0-	-96	-0-	127	1	2257	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	2041	-0-	-359	-0-	108	1	1933	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 266552 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8320 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10168	X	8603	-0-	-1565	-0-	440	1	8163	2	N	-0-					5
06	9720	X	8195	-0-	-1525	-0-	420	1	7775	2	N	-0-					5
07	9269	X	8100	-0-	-1169	-0-	418	1	7682	2	N	-0-					5
08	8742	X	7590	-0-	-1152	-0-	396	1	7043	2	N	137					142
							151	9									
09	8340	X	7347	-0-	-993	-0-	388	1	6956	2	N	3					145
							3	9									
10	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					145

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
05	16058	X	12441	-0-	-3617	-0-	600	1	11795	2	N	42	1	8			94
							46	9									
06	15540	X	11307	-0-	-4233	-0-	600	1	10660	2	N	43					137
							47	9									
07	16058	X	10309	-0-	-5749	-0-	572	1	9727	2	N	9					146
							10	9									
08	14632	X	10179	-0-	-4453	-0-	572	1	9596	2	N	10	1	8			155
							11	9									
*09	13710	X	10309	-0-	-3401	-0-	572	1	9737	2	N	-0-					155
10	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					N	NO RPT					155

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
05	3906	X	3625	-0-	-281	-0-	150	1	3475	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3373	-0-	-407	-0-	150	1	3223	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3524	-0-	-382	-0-	155	1	3369	2	N	-0-					-0-
*08	3689	X	3503	-0-	-186	-0-	155	1	3348	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3227	-0-	-343	-0-	155	1	3072	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
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
05	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	214	1	6725	2	N	1	1	8			21
							1	9									
06	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	214	1	6005	2	N	-0-					21
07	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	207	1	6304	2	N	-0-					21
08	6386	X	6119	-0-	-267	-0-	207	1	5911	2	N	1	1	8			21
							1	9									
*09	6180	X	5815	-0-	-365	-0-	207	1	5608	2	N	-0-					21
10	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					21

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
05	3038	X	313	-0-	-2725	-0-	42	1	271	2	N	-0-					-0-
06	720	X	290	-0-	-430	-0-	42	1	248	2	N	-0-					-0-
07	744	X	234	-0-	-510	-0-	45	1	189	2	N	-0-					-0-
08	744	X	177	-0-	-567	-0-	45	1	132	2	N	-0-					-0-
09	300	N	140	-0-	-160	-0-	45	1	95	2	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186651 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190808 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6604 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5342	-0-	-176	-0-	784	1	4558	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	4388	-0-	-952	-0-	526	1	3862	2	N	-0-					-0-
07	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	774	1	5107	2	N	-0-					-0-
08	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	767	1	5011	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	4673	-0-	-667	-0-	134	1	4539	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	166	-0-	-5352	-0-	166	1			N	-0-					-0-

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 232152 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7400 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					249
06	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					249
07	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					249
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 236358 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7532 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					214
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SALT CREEK PRODUCTION, INC. //CONT.// 744277
URIBE WELL #: 5 RRCID -> 241976 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7511 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

THE MEDUSA COMPANY 851528
GUTIERREZ, HECTOR MARIO WELL #: 1 RRCID -> 239738 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8776 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
VELENO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201874 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8635 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	5990	-0-	-675	-0-	480	1	5510	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	5479	-0-	-971	-0-	459	1	5020	2	N	-0-					-0-
07	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	536	1	6376	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6376	-0-	-103	-0-	557	1	5819	2	N	-0-					-0-
09	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	442	1	5556	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6913	X	5676	-0-	-1237	-0-	394	1	5282	2	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
05	3844	X	3634	-0-	-210	-0-	291	1	3343	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3147	-0-	-573	-0-	264	1	2883	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3330	-0-	-514	-0-	258	1	3072	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3394	-0-	-233	-0-	296	1	3098	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	3369	-0-	-141	-0-	248	1	3121	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3272	-0-	-355	-0-	227	1	3044	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
05	806	N	749	-0-	-57	-0-	60	1	689	2	N	-0-					-0-
06	750	N	712	-0-	-38	-0-	60	1	652	2	N	-0-					-0-
07	775	N	699	-0-	-76	-0-	54	1	645	2	N	-0-					-0-
08	744	N	720	-0-	-24	-0-	63	1	657	2	N	-0-					-0-
09	720	N	690	-0-	-30	-0-	51	1	639	2	N	-0-					-0-
10	713	N	710	-0-	-3	-0-	49	1	661	2	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
05	2697	N	2293	-0-	-404	-0-	184	1	2109	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	2190	-0-	-180	-0-	183	1	2007	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2139	-0-	-248	-0-	166	1	1973	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2167	-0-	-127	-0-	189	1	1978	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	2052	-0-	-138	-0-	151	1	1900	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2139	N	2103	-0-	-36	-0-	146	1	1956	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
05	3503	X	3283	-0-	-220	-0-	263	1	3020	2	N	-0-			-0-
06	3390	X	3291	-0-	-99	-0-	276	1	3015	2	N	-0-			-0-
07	3503	X	3287	-0-	-216	-0-	255	1	3032	2	N	-0-			-0-
08	3472	X	3033	-0-	-439	-0-	265	1	2768	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	3206	-0-	-94	-0-	236	1	2970	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	2986	-0-	-424	-0-	207	1	2779	2	N	-0-			-0-

VELENO RANCH WELL #: 6 RRCID -> 212813 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 9722

05	6851	X	6015	-0-	-836	-0-	482	1	5533	2	N	-0-			-0-
06	6450	X	5684	-0-	-766	-0-	476	1	5208	2	N	-0-			-0-
07	6386	X	5919	-0-	-467	-0-	459	1	5460	2	N	-0-			-0-
08	6386	X	5861	-0-	-525	-0-	512	1	5349	2	N	-0-			-0-
09	5910	X	5555	-0-	-355	-0-	409	1	5146	2	N	-0-			-0-
10	6014	X	5679	-0-	-335	-0-	394	1	5285	2	N	-0-			-0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213830 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9870 - 9898

05	2821	N	2531	-0-	-290	-0-	203	1	2328	2	N	-0-			-0-
06	2550	N	2431	-0-	-119	-0-	204	1	2227	2	N	-0-			-0-
07	2542	N	2516	-0-	-26	-0-	195	1	2321	2	N	-0-			-0-
08	2542	N	2494	-0-	-48	-0-	218	1	2276	2	N	-0-			-0-
09	2430	N	2171	-0-	-259	-0-	160	1	2010	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
10	2511	N	2203	-0-	-308	-0-	153	1	2050	2	N	-0-			-0-

VELENO RANCH WELL #: 1ST RRCID -> 224693 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10957 PERF. 8600 - 9154

05	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	82	1	940	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	959	-0-	-121	-0-	80	1	879	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	964	-0-	-121	-0-	75	1	889	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	990	-0-	-33	-0-	86	1	904	2	N	-0-			-0-
09	960	N	956	-0-	-4	-0-	70	1	886	2	N	-0-			-0-
*10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	67	1	897	2	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EXSUN (WILCOX 7900) 29801 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL, EDUARDO WELL #: RRCID -> 062047 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2014

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
05	7626	X	5755	-0-	-1871	-0-	722	1	4924	2	Y	99	116	1			45
							109	9									
06	7380	X	5288	-0-	-2092	-0-	662	1	4534	2	Y	84	113	1			16
							92	9									
07	5394	X	5257	-0-	-137	-0-	609	1	4561	2	Y	79					95
							87	9									
08	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	944	1	5479	2	Y	102	112	1			85
							112	9									
09	5580	X	5161	-0-	-419	-0-	846	1	4194	2	Y	110	113	1			82
							121	9									
10	5766	X	4833	-0-	-933	-0-	891	1	3867	2	Y	68	112	1			38
							75	9									

FALCON WELL #: 2 RRCID -> 267444 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9851 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	536	1	3657	2	Y	67	78	1			134
							74	9									
06	4560	X	4120	-0-	-440	-0-	517	1	3540	2	Y	57	77	1			114
							63	9									
07	4712	X	4078	-0-	-634	-0-	473	1	3547	2	Y	53					167
							58	9									
08	4526	X	4097	-0-	-429	-0-	591	1	3430	2	Y	69	76	1			160
							76	9									
09	4350	X	4201	-0-	-149	-0-	691	1	3429	2	Y	74	76	1			158
							81	9									
10	4278	X	3512	-0-	-766	-0-	648	1	2812	2	Y	47	76	1			129
							52	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DOLEN WELL #: 1 RRCID -> 229335 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12532 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	336	-0-	-191	-0-	78	1	258	2	N	-0-					-0-
06	510	N	287	-0-	-223	-0-	74	1	213	2	N	-0-					-0-
07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	580	1	1492	2	N	-0-					-0-
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	490	1	1151	2	N	-0-					-0-
09	300	N	115	-0-	-185	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	527	N	42	-0-	-485	-0-	42	2			N	-0-					-0-

VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229351 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 1227 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ERM WELL #: 1 RRCID -> 221572 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13085 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 225601 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11561 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231974 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	132	-0-	-209	-0-	24	1	108	3	N	-0-					-0-
06	390	N	53	-0-	-337	-0-	14	1	39	3	N	-0-					-0-
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	42	1	158	3	N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	80	1	243	3	N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	27	1	141	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
SALINAS WELL #: 1A RRCID -> 214655 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 16737 PERF.12552 - 16590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DELQ PR		788	-0-	788	788	788	2			N	-0-					-0-
09	4226	X	3438	-0-	-788	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
*10	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 226128 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16850 PERF.15861 - 15964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	N	1					1

GARCIA, FINITA WELL #: 1 RRCID -> 235800 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 17138 PERF.13392 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					150
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					150
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					150
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					150
09	14B DENY		30	-0-	30	90	30	2			N	-0-					150
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					150

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
05	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	67	1	1631	2	N	-0-			-0-
06	1800	N	1637	-0-	-163	-0-	54	1	1583	2	N	-0-			-0-
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	64	1	1801	2	N	-0-			-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	22	1	716	2	N	-0-			-0-
09	1650	N	272	-0-	-1378	-0-	8	1	264	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	27497	X	25886	-0-	-1611	-0-	1046	1	24840	2	N	-0-			-0-
06	26370	X	23901	-0-	-2469	-0-	816	1	23085	2	N	-0-			-0-
07	26288	X	22869	-0-	-3419	-0-	811	1	22058	2	N	-0-			-0-
08	27727	X	27727	-0-	-0-	-0-	821	1	26906	2	N	-0-			-0-
*09	26065	X	26065	-0-	-0-	-0-	784	1	25281	2	N	-0-			-0-
10	25885	X	NO RPT	-0-	-25885	-0-					N	NO RPT			-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	118	1	2899	2	N	-0-			-0-
06	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	94	1	2773	2	N	-0-			-0-
07	3007	N	2849	-0-	-158	-0-	98	1	2751	2	N	-0-			-0-
08	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	87	1	2855	2	N	-0-			-0-
09	2880	N	2857	-0-	-23	-0-	86	1	2771	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1384	-0-	-352	-0-	54	1	1330	2	N	-0-			-0-
06	1680	N	1273	-0-	-407	-0-	42	1	1231	2	N	-0-			-0-
07	1798	N	1362	-0-	-436	-0-	47	1	1315	2	N	-0-			-0-
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	45	1	1460	2	N	-0-			-0-
09	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	38	1	1220	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17) 30084 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229365 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11402 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-			30
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			30
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			30
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			30
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	30	2	2	9	N	2			32
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			32

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
05	2387	X	1973	-0-	-414	-0-	358	1	1615	3	N	-0-					-0-
06	3060	X	2694	-0-	-366	-0-	724	1	1970	3	N	-0-					-0-
07	3162	X	2778	-0-	-384	-0-	592	1	2186	3	N	-0-					-0-
08	3162	X	2877	-0-	-285	-0-	718	1	2159	3	N	-0-					-0-
09	2730	X	2505	-0-	-225	-0-	411	1	2094	3	N	-0-					-0-
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES, ROSALVA DIANA WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	448	-0-	-141	-0-	81	1	367	3	N	-0-					-0-
06	510	N	426	-0-	-84	-0-	115	1	311	3	N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	98	1	360	3	N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	125	1	379	3	N	-0-					-0-
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	65	1	329	3	N	14					14
							15	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					14

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 216959 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	1243	1	5603	3	N	-0-					-0-
06	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	1847	1	5012	3	N	-0-					-0-
07	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	1518	1	5607	3	N	-0-					-0-
08	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	1867	1	5619	3	N	-0-					-0-
09	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	847	1	4313	3	N	-0-					-0-
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
ZAPATA SWD WELL #: 1 RRCID -> 263430 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4100 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GATO SWD INC. 247705
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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) //CONT.// 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LOW-END OIL LLC 510360
GONZALEZ, GRACIELA WELL #: 1 RRCID -> 211445 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7250) 30090 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 198134 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7422 - 7432

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					43
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					43
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					43
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					43

RUSSEL N.L. WELL #: 2 RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2018 - P/A 04/26/18

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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7640) 30090 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 210544 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7524 - 7540

05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					85
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					85
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					85
10	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	3			N	-0-					85

FALFURRIAS (GARZA) 30090 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SHARP, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 010290 COMPL. DATE 11/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (NAOMI 7100) 30090 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N.L. WELL #: 5 RRCID -> 132954 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7167 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RUPP WELL #: 3 RRCID -> 095075 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 9358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					178
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 162200 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9053 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					127
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					127
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					127
*10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					127

RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 209933 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 225321 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8972 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					2
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1747	3	2	9	N	2					4
07	3100	N	3501	-0-	401	401	3453	3	48	9	N	44					48
08	2463	N	2062	-0-	-401	-0-	2028	3	34	9	N	31					79
09	1740	N	1560	-0-	-180	-0-	1546	3	14	9	N	13					92
10	2635	X	1746	-0-	-889	-0-	1720	3	26	9	N	24					116

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) //CONT.// 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107
WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					91
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					91
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					91
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	871	3	6	9	N	5					96
09	870	N	833	-0-	-37	-0-	822	3	11	9	N	10					106
*10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1060	3	3	9	N	3					109

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUSSELL, N.L. WELL #: 6 RRCID -> 144306 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7270 - 7276

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (8000) 30090 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SHARP, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 222396 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7503 - 7507

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2017 - PLUGGED 08/24/17

FALFURRIAS (8100) 30090 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT - COX WELL #: 1 RRCID -> 159937 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8072 - 8092

05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
LOS MESQUITES WELL #: 1 RRCID -> 242843 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 15890 PERF.14155 - 15704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MESQUITES WELL #: 2 RRCID -> 246147 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13385 - 14193

05	21762	X	19053	-0-	-2709	-0-	3586	1	15467	2	N	-0-					-0-
06	20220	X	17675	-0-	-2545	-0-	1624	1	16051	2	N	-0-					-0-
07	20677	X	18254	-0-	-2423	-0-	2090	1	16164	2	N	-0-					-0-
08	19592	X	17495	-0-	-2097	-0-	838	1	16657	2	N	-0-					-0-
09	18630	X	15989	-0-	-2641	-0-	777	1	15212	2	N	-0-					-0-
10	19065	X	17381	-0-	-1684	-0-	864	1	16517	2	N	-0-					-0-

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DEGARZA WELL #: 1 RRCID -> 241978 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13684 - 13926

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 2 RRCID -> 244043 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13799 PERF.13784 - 13826

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	132	-0-	-168	-0-	1	1	131	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 3 RRCID -> 247852 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 1R RRCID -> 096891 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 18090 PERF.13800 - 13820

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895

MUZZA, G. P. WELL #: 2 RRCID -> 103359 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13500 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 114085 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 116445 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H.B. CO. WELL #: 4 RRCID -> 118365 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14870 - 16908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5501	-0-	-513	-0-	323	1	5178	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	4125	-0-	-1695	-0-	258	1	3867	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	2588	-0-	-3426	-0-	1145	1	1443	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	738	-0-	-5028	-0-	122	1	616	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	803	-0-	-4507	-0-	322	1	481	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	324	-0-	-5163	-0-	145	1	179	2	N	-0-					-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26381	X	23110	-0-	-3271	-0-	138	1	22972	2	N	-0-					-0-
06	33000	X	32479	-0-	-521	-0-	187	1	32292	2	N	-0-					-0-
07	34100	X	22669	-0-	-11431	-0-	2508	1	20161	2	N	-0-					-0-
08	34100	X	27016	-0-	-7084	-0-	2874	1	24142	2	N	-0-					-0-
09	32490	X	25469	-0-	-7021	-0-	2453	1	23016	2	N	-0-					-0-
10	33573	X	21553	-0-	-12020	-0-	2391	1	19162	2	N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895

MUZZA, G. P. WELL #: 4 RRCID -> 133176 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 15861 PERF.13562 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	4347	-0-	-1915	-0-	255	1	4092	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	4115	-0-	-1735	-0-	258	1	3857	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	3350	-0-	-2602	-0-	1482	1	1868	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	3810	-0-	-1584	-0-	630	1	3180	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3850	-0-	-350	-0-	1542	1	2308	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	3309	-0-	-1031	-0-	1479	1	1830	2	N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	7	1	115	2	N	-0-					-0-
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	11	1	161	2	N	-0-					-0-
07	155	N	32	-0-	-123	-0-	14	1	18	2	N	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	15	1	77	2	N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	70	1	104	2	N	-0-					-0-
*10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	64	1	80	2	N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 149444 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 17939 PERF.16900 - 17590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 3 RRCID -> 150897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15774 PERF.14005 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 4 RRCID -> 163580 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13480 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER G.L. WELL #: 5 RRCID -> 174810 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13602 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO,A. WELL #: 1 RRCID -> 179016 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13628 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895

MUZZA, G. P. WELL #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67611	X	67611	-0-	-0-	-0-	404	1	67207	2	N	-0-					-0-
06	60064	X	60064	-0-	-0-	-0-	347	1	59717	2	N	-0-					-0-
07	55831	X	41839	-0-	-13992	-0-	4629	1	37210	2	N	-0-					-0-
08	67611	X	61048	-0-	-6563	-0-	6494	1	54554	2	N	-0-					-0-
09	65430	X	56899	-0-	-8531	-0-	5480	1	51419	2	N	-0-					-0-
10	67611	X	42920	-0-	-24691	-0-	4762	1	38158	2	N	-0-					-0-

G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 18750 PERF.15588 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18879	X	9599	-0-	-9280	-0-	57	1	9542	2	N	-0-					-0-
06	18270	X	6614	-0-	-11656	-0-	414	1	6200	2	N	-0-					-0-
07	18879	X	4533	-0-	-14346	-0-	2005	1	2528	2	N	-0-					-0-
08	18879	X	4280	-0-	-14599	-0-	707	1	3573	2	N	-0-					-0-
09	9450	X	4184	-0-	-5266	-0-	1676	1	2508	2	N	-0-					-0-
10	9610	X	3894	-0-	-5716	-0-	1740	1	2154	2	N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	62	1	989	2	N	-0-					-0-
06	990	N	961	-0-	-29	-0-	60	1	901	2	N	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	334	1	421	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	852	-0-	-202	-0-	141	1	711	2	N	-0-					-0-
09	960	N	892	-0-	-68	-0-	357	1	535	2	N	-0-					-0-
*10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	397	1	491	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 190220 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17072 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31219	X	31219	-0-	-0-	-0-	1832	1	29387	2	N	-0-					-0-
06	27161	X	27161	-0-	-0-	-0-	1701	1	25460	2	N	-0-					-0-
07	19499	X	2232	-0-	-17267	-0-	987	1	1245	2	N	-0-					-0-
08	19499	X	3998	-0-	-15501	-0-	661	1	3337	2	N	-0-					-0-
09	18870	X	5754	-0-	-13116	-0-	2304	1	3450	2	N	-0-					-0-
10	19499	X	5095	-0-	-14404	-0-	2277	1	2818	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	37	1	591	2	N	-0-					-0-
06	360	N	261	-0-	-99	-0-	16	1	245	2	N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	45	1	57	2	N	-0-					-0-
08	620	N	248	-0-	-372	-0-	41	1	207	2	N	-0-					-0-
09	270	N	187	-0-	-83	-0-	75	1	112	2	N	-0-					-0-
*10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	49	1	60	2	N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 196875 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.14958 - 16496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	219	-0-	-587	-0-	13	1	206	2	N	-0-					-0-
06	780	N	193	-0-	-587	-0-	12	1	181	2	N	-0-					-0-
07	496	N	154	-0-	-342	-0-	68	1	86	2	N	-0-					-0-
08	217	N	104	-0-	-113	-0-	17	1	87	2	N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	77	1	115	2	N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895

LEYENDECKER, G.L. WELL #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 12 RRCID -> 218653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13950 - 13960

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 221718 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 17400 PERF.16780 - 16885

05	58739	X	58739	-0-	-0-	-0-	351	1	58388	2	N	-0-					-0-
06	54986	X	54986	-0-	-0-	-0-	317	1	54669	2	N	-0-					-0-
07	48546	X	36412	-0-	-12134	-0-	4028	1	32384	2	N	-0-					-0-
08	58745	X	46609	-0-	-12136	-0-	7704	1	38905	2	N	-0-					-0-
09	56850	X	45008	-0-	-11842	-0-	4335	1	40673	2	N	-0-					-0-
10	58745	X	37473	-0-	-21272	-0-	4158	1	33315	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 9 RRCID -> 224806 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15470 - 15574

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 232197 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 17580 PERF.16388 - 16474

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 10 RRCID -> 248291 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 16168 PERF.15680 - 16104

05	1364	X	945	-0-	-419	-0-	56	1	889	2	N	-0-					-0-
06	1410	X	246	-0-	-1164	-0-	15	1	231	2	N	-0-					-0-
07	1457	X	147	-0-	-1310	-0-	65	1	82	2	N	-0-					-0-
08	1457	X	184	-0-	-1273	-0-	30	1	154	2	N	-0-					-0-
09	960	X	195	-0-	-765	-0-	78	1	117	2	N	-0-					-0-
10	930	X	176	-0-	-754	-0-	79	1	97	2	N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 14590 PERF.13984 - 14008

05	1323	X	367	-0-	-956	-0-	22	1	345	2	N	-0-					-0-
06	600	N	245	-0-	-355	-0-	15	1	230	2	N	-0-					-0-
07	341	N	169	-0-	-172	-0-	75	1	94	2	N	-0-					-0-
08	372	N	110	-0-	-262	-0-	18	1	92	2	N	-0-					-0-
09	240	N	46	-0-	-194	-0-	18	1	28	2	N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
05	86769	X	78514	-0-	-8255	-0-	469	1	78045	2	N	-0-					-0-
06	80940	X	72092	-0-	-8848	-0-	416	1	71676	2	N	-0-					-0-
07	83638	X	49007	-0-	-34631	-0-	5422	1	43585	2	N	-0-					-0-
08	82181	X	63907	-0-	-18274	-0-	6798	1	57109	2	N	-0-					-0-
09	75990	X	58735	-0-	-17255	-0-	5657	1	53078	2	N	-0-					-0-
10	78523	X	55398	-0-	-23125	-0-	6147	1	49251	2	N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX Q) 30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HINOJOSA, G. G. WELL #: 14 RRCID -> 158365 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 17375 PERF.10710 - 10740

05	589	N	528	-0-	-61	-0-	31	1	497	2	N	-0-					-0-
06	690	N	291	-0-	-399	-0-	18	1	273	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	217	-0-	-899	-0-	96	1	121	2	N	-0-					-0-
08	527	N	133	-0-	-394	-0-	22	1	111	2	N	-0-					-0-
09	300	N	152	-0-	-148	-0-	61	1	91	2	N	-0-					-0-
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	136	1	169	2	N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 9 RRCID -> 242270 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12490 - 12504

05	806	N	763	-0-	-43	-0-	45	1	718	2	N	-0-					-0-
06	750	N	740	-0-	-10	-0-	46	1	694	2	N	-0-					-0-
07	434	N	170	-0-	-264	-0-	75	1	95	2	N	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	130	1	656	2	N	-0-					-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	338	1	507	2	N	-0-					-0-
*10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	338	1	419	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 2 RRCID -> 245903 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.11436 - 11454

05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	291	2	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	13	1	17	2	N	-0-					-0-
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	8	1	41	2	N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	20	1	31	2	N	-0-					-0-
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	20	1	25	2	N	-0-					-0-

FARMERS LIFE (1780) 30258 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 194026 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1774 - 1782

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARMERS LIFE (2050) 30258 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
E.SEVEN SISTERS GAS TR. FAC. SWD WELL #: 1 RRCID -> 112447 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4050 - 4110

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMERS LIFE (2400) 30258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
FARMERS LIFE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 181577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2388 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAUSTO (LOBO) 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 113819 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8584 - 8904

05	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	93	1	1060	2	N	7	6	1			40
							8	9									
06	1230	N	763	-0-	-467	-0-	66	1	693	2	N	4	6	1			38
							4	9									
07	1085	N	414	-0-	-671	-0-	34	1	376	2	N	4					42
							4	9									
08	1147	N	931	-0-	-216	-0-	84	1	841	2	N	5	6	1			41
							6	9									
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	107	1	990	2	N	4	6	1			39
							4	9									
*10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	64	1	638	2	N	4					43
							4	9									

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 121563 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8838 - 8868

05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	173	1	1962	2	N	6	6	1			6
							7	9									
06	1740	N	1456	-0-	-284	-0-	127	1	1325	2	N	4	6	1			4
							4	9									
07	2294	N	1332	-0-	-962	-0-	111	1	1215	2	N	5					9
							6	9									
08	2139	N	1535	-0-	-604	-0-	139	1	1392	2	N	4	6	1			7
							4	9									
09	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	135	1	1247	2	N	5	6	1			6
							6	9									
10	1333	N	525	-0-	-808	-0-	48	1	474	2	N	3					9
							3	9									

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137886 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8962 - 9054

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 149170 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8988 - 9476

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MAYERS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151407 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9010 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151638 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8682 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
06	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 2 T RRCID -> 151653 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8916 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 3-T RRCID -> 152469 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUSTO WELL #: 3 RRCID -> 155501 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	56	1	632	2	N	-0-					-0-
06	630	N	572	-0-	-58	-0-	50	1	522	2	N	-0-					-0-
07	713	N	712	-0-	-1	-0-	60	1	652	2	N	-0-					-0-
08	682	N	618	-0-	-64	-0-	56	1	562	2	N	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	61	1	562	2	N	-0-					-0-
10	713	N	383	-0-	-330	-0-	35	1	348	2	N	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 6 RRCID -> 170760 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8078 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	2	N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	2	N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	2	N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	N	-0-					-0-
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	9	1	85	2	N	-0-					-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
FAUSTO WELL #: 5 RRCID -> 176793 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8660 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	45	1	510	2	N	4	4	1			46
							4	9									
06	690	N	289	-0-	-401	-0-	25	1	261	2	N	3	4	1			45
							3	9									
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	58	1	630	2	N	4					49
							4	9									
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	55	1	551	2	N	3	4	1			48
							3	9									
09	300	N	222	-0-	-78	-0-	21	1	198	2	N	3	5	1			46
							3	9									
10	682	N	446	-0-	-236	-0-	40	1	402	2	N	4					50
							4	9									

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186175 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8480 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189806 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9119 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	54	1	611	2	N	-0-					86
06	600	N	536	-0-	-64	-0-	47	1	489	2	N	-0-					86
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	53	1	580	2	N	-0-					86
08	651	N	596	-0-	-55	-0-	54	1	542	2	N	-0-					86
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	57	1	525	2	N	-0-					86
10	620	N	369	-0-	-251	-0-	34	1	335	2	N	-0-					86

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 201857 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000	N	2996	-0-	-4	540	242	1	2748	2	Y	5	2	1			38
							6	9									
06	3000	N	2832	-0-	-168	372	247	1	2579	2	Y	5	6	1			37
							6	9									
07	2822	N	2450	-0-	-372	-0-	205	1	2241	2	Y	4					41
							4	9									
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	120	1	1197	2	Y	5	6	1			40
							6	9									
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	111	1	1027	2	Y	3	5	1			38
							3	9									
10	DLQ G-10		483	-0-	483	483	44	1	435	2	Y	4					42
							4	9									

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	502	-0-	-335	-0-	495	2	7	9	N	6	6	1			6
06	660	N	361	-0-	-299	-0-	357	2	4	9	N	4	6	1			4
07	589	N	464	-0-	-125	-0-	458	2	6	9	N	5					9
08	496	N	366	-0-	-130	-0-	362	2	4	9	N	4	6	1			7
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	342	2	6	9	N	5	6	1			6
10	465	N	295	-0-	-170	-0-	287	2	8	9	N	7					13

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
M.M.A. CATTLE CO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 277341 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8870 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 280851 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8755 - 9002

05	6851	X	6418	-0-	-433	-0-	516	1	5865	2	N	34	28	1			122
							37	9									
06	6600	X	5475	-0-	-1125	-0-	476	1	4973	2	N	24	28	1			118
							26	9									
07	6665	X	6456	-0-	-209	-0-	539	1	5889	2	N	25					143
							28	9									
08	6634	X	5777	-0-	-857	-0-	518	1	5176	2	N	75	27	1			191
							83	9									
09	6210	X	5553	-0-	-657	-0-	539	1	4993	2	N	19	27	1			183
							21	9									
10	6448	X	3767	-0-	-2681	-0-	342	1	3403	2	N	20					203
							22	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 10605 PERF.10254 - 10262

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 161474 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10288 - 10296

05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	144	1	1636	2	N	6	6	1			53
							7	9									
06	1680	N	1381	-0-	-299	-0-	120	1	1257	2	N	4	6	1			51
							4	9									
07	1767	N	1581	-0-	-186	-0-	132	1	1445	2	N	4					55
							4	9									
08	1798	N	1230	-0-	-568	-0-	111	1	1113	2	N	5	6	1			54
							6	9									
09	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	128	1	1187	2	N	4	6	1			52
							4	9									
10	1581	N	344	-0-	-1237	-0-	31	1	310	2	N	3					55
							3	9									

SANTOS WELL #: 5 RRCID -> 179943 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10269 - 10278

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 183259 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9031 - 9084

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) 30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 177664 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8220 - 8232

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 178094 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8201 - 8216

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 178095 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8224 - 8234

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 183993 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8190 - 8200

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

CALLAGHAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 133163 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4990 - 5000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 146869 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5124 - 5140

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 151204 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5058 - 5112

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 172866 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4952 - 5206

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH A/C 2 WELL #: 14 RRCID -> 196287 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5210 - 5222

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN WELL #: 43 RRCID -> 209803 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4960 - 5130

05	4247 X	4031	-0-	-216	-0-	1035	1	2996	3	Y	-0-					-0-
06	3810 X	3211	-0-	-599	-0-	1090	1	2115	3	Y	5					5
						6	9									
07	4216 X	3862	-0-	-354	-0-	953	1	2909	3	Y	-0-					5
08	4216 X	4055	-0-	-161	-0-	1036	1	2935	3	Y	76					81
						84	9									
09	4080 X	1940	-0-	-2140	-0-	950	1	990	3	Y	-0-					81
10	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					81

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 205986 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6328 - 6452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	559	1	1616	3	Y	-0-					-0-
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	516	1	1002	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3168	-0-	68	68	782	1	2386	3	Y	-0-					-0-
08	1659	N	1591	-0-	-68	-0-	415	1	1176	3	Y	-0-					-0-
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	612	1	637	3	Y	-0-					-0-
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 205991 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5586 - 6501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2263	-0-	-186	-0-	581	1	1682	3	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2061	-0-	-399	-0-	699	1	1356	3	Y	5					5
							6	9									
07	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	643	1	1963	3	Y	-0-					5
08	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	655	1	1853	3	Y	76					81
							84	9									
09	2070	N	1296	-0-	-774	-0-	635	1	661	3	Y	-0-					81
10	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					81

CALLAGHAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 205993 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5165 - 5180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 205996 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 4984 - 6506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	956	-0-	-36	-0-	245	1	711	3	Y	-0-					15
06	990	N	831	-0-	-159	-0-	282	1	549	3	Y	-0-					15
07	992	N	975	-0-	-17	-0-	240	1	735	3	Y	-0-					15
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	290	1	820	3	Y	-0-					15
09	840	N	623	-0-	-217	-0-	305	1	318	3	Y	-0-					15
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					15

CALLAGHAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 210183 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4979 - 5730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) //CONT.// 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 211521 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4978 - 5255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	1300	1	3763	3	Y	-0-					-0-
06	4350	X	3329	-0-	-1021	-0-	1133	1	2196	3	Y	-0-					-0-
07	4495	X	4469	-0-	-26	-0-	1102	1	3367	3	Y	-0-					-0-
08	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	1324	1	3750	3	Y	-0-					-0-
09	4350	X	2487	-0-	-1863	-0-	1218	1	1269	3	Y	-0-					-0-
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 227542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5582 - 5820

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITZSIMMONS, EAST (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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

FITZSIMMONS, SE (1500) 31138 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PROGAS OPERATING, INC 681142
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 282280 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 1494 - 1499

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2007

FLORES (RINCON B) 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RESOURCE EXPL & PROD, INC. - 703393
SLICK ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 101237 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6106 - 6154

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG WELL #: 15 RRCID -> 169435 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6372 - 6388

05	496 N	460	-0-	-36	-0-	50	1	410	3	Y	-0-					24
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	64	1	504	3	Y	-0-					24
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	59	1	431	3	Y	80	90	1			14
						88	9									
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	57	1	415	3	Y	30					44
						33	9									
*09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	70	1	492	3	Y	16					60
						18	9									
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 45 RRCID -> 214786 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6340

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 42 RRCID -> 215184 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6624 - 6642

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 46 RRCID -> 217121 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6662

05	155 N	77	-0-	-78	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					4
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					4
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					4
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					4
*09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	-0-					4
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2014 - PLUGGED 12/05/06

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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, S. D. WELL #: 9 RRCID -> 123652 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 3556 - 3584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 4 RRCID -> 272728 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 4162 - 4166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG J) 31533 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	455	1	1061	2	Y	192	192	1			111
							211	9									
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	442	1	920	2	Y	-0-					111
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	231	1	1483	2	Y	-0-					111
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	277	1	1659	2	Y	-0-					111
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	216	1	1345	2	Y	-0-					111
*10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	233	1	1409	2	Y	-0-					111

VANDERPOOL WELL #: 1 RRCID -> 229611 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9414 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	996	-0-	-399	-0-	288	1	708	2	Y	-0-					42
06	1290	N	881	-0-	-409	-0-	276	1	605	2	Y	-0-					42
07	1178	N	875	-0-	-303	-0-	112	1	763	2	Y	-0-					42
08	DLQ G-10		565	-0-	565	565	77	1	488	2	Y	-0-					42
09	DLQ G-10		778	-0-	778	1343	103	1	675	2	Y	-0-					42
10	DLQ G-10		690	-0-	690	2033	94	1	596	2	Y	-0-					42

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE WELL #: 5ST RRCID -> 205374 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9761 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	519	-0-	-194	-0-	23	1	496	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	613	-0-	-17	-0-	23	1	590	2	Y	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	23	1	622	2	Y	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	24	1	694	2	Y	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	21	1	604	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	351	-0-	-300	-0-	11	1	340	2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	363	1	3043	2	N	4	5	1			22
							4	9									
*01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	305	1	2737	2	N	8	7	1			23
							9	9									
*02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	324	1	3153	2	N	4	3	1			24
							4	9									
*03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	357	1	3540	2	N	7	9	1			22
							8	9									
*04	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	359	1	3386	2	N	5	3	1			24
							6	9									
*05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	359	1	3510	2	N	4	3	1			25
							4	9									
*06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	338	1	3457	2	N	5	6	1			24
							6	9									
*07	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	378	1	3548	2	N	7	8	1			23
							8	9									
*08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	224	1	2213	2	N	5	5	1			23
							6	9									
*09	2130	N	983	-0-	-1147	-0-	94	1	885	2	N	4	3	1			24
							4	9									
*10	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	238	1	2236	2	N	6	6	1			24
							7	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	1444	1	12097	2	N	7	9	1			33
							8	9									
*01	14155	X	14155	-0-	-0-	-0-	1419	1	12722	2	N	13	11	1			35
							14	9									
*02	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	1231	1	11961	2	N	7	5	1			37
							8	9									
*03	15648	X	15648	-0-	-0-	-0-	1432	1	14204	2	N	11	15	1			33
							12	9									
*04	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	685	1	6468	2	N	10	6	1			37
							11	9									
*05	2263	X	133	-0-	-2130	-0-	12	1	114	2	N	6	5	1			38
							7	9									
*06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	9	10	1			37
*07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	13	14	1			36
*08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	7	8	1			35
*09	2190	X	19	-0-	-2171	-0-	1	1	10	2	N	7	5	1			37
							8	9									
*10	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	230	1	2154	2	N	10	11	1			36
							11	9									

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 125199 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9779 - 9870

05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 127202 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 8930 - 9092

*12	434	N	399	-0-	-35	-0-	42	1	349	2	N	7	9	1			3
							8	9									
*01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	57	1	513	2	N	13	11	1			5
							14	9									
*02	392	N	374	-0-	-18	-0-	34	1	332	2	N	7	5	1			7
							8	9									
*03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	35	1	343	2	N	11	15	1			3
							12	9									
*04	540	N	395	-0-	-145	-0-	37	1	347	2	N	10	6	1			7
							11	9									
*05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	44	1	428	2	N	6	5	1			8
							7	9									
*06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	67	1	690	2	N	9	10	1			7
							10	9									
*07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	30	1	285	2	N	13	14	1			6
							14	9									
*08	341	N	18	-0-	-323	-0-	1	1	9	2	N	7	8	1			5
							8	9									
*09	540	N	8	-0-	-532	-0-	1	2	7	9	N	6	5	1			6
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	11	11	1			6

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ZAMORA STATE WELL #: 5 RRCID -> 150396 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8982 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	1	2	8	14
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	12	1	2	8	16
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	6	1			18
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	16	1	2	8	14
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	6	1	1	8	19
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	6	1	2	8	19
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	11	1	3	8	18
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	15	1	2	8	17
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	8	1	2	8	17
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	6	1	1	8	18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	11	1	1	8	19

ZAMORA STATE WELL #: 9 RRCID -> 220495 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8806 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	N	77	44	1	33	8	57
							85	9									
*01	372	N	210	-0-	-162	-0-	10	1	87	2	N	103	58	1	42	8	60
							113	9									
*02	196	N	60	-0-	-136	-0-	1	1	5	2	N	49	27	1	9	8	73
							54	9									
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	86	76	1	34	8	49
							95	9									
*04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	35	1	332	2	N	77	29	1	25	8	72
							85	9									
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	111	2	N	71	27	1	34	8	82
							78	9									
*06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	N	101	52	1	59	8	72
							111	9									
*07	341	N	280	-0-	-61	-0-	15	1	138	2	N	115	69	1	42	8	76
							127	9									
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	N	74	40	1	43	8	67
							81	9									
*09	180	N	149	-0-	-31	-0-	8	1	79	2	N	56	27	1	17	8	79
							62	9									
10	310	N	192	-0-	-118	-0-	9	1	83	2	N	91	54	1	26	8	90
							100	9									

ZAMORA STATE WELL #: 7 RRCID -> 221635 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8969 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	96	1	803	2	N	9	12	1			14
							10	9									
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	18	15	1			17
*02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	9	7	1			19
*03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	28	1	276	2	N	15	20	1			14
							17	9									
*04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	30	1	285	2	N	14	8	1			20
							15	9									
*05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	46	1	446	2	N	8	7	1			21
							9	9									
*06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	36	1	363	2	N	13	14	1	1	8	19
							14	9									
*07	558	X	246	-0-	-312	-0-	22	1	205	2	N	17	18	1			18
							19	9									
*08	558	X	12	-0-	-546	-0-	1	2	11	9	N	10	11	1			17
*09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	9	7	1			19
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	14	14	1			19

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	325	1	2721	2	N	39	9	1	2	8	61
							43	9									
*01	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	288	1	2585	2	N	56	12	1	2	8	103
							62	9									
*02	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	255	1	2476	2	N	15	6	1			112
							17	9									
*03	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	266	1	2637	2	N	48	126	1	2	8	32
							53	9									
*04	3000	N	3019	-0-	19	19	288	1	2718	2	N	12	6	1	1	8	37
							13	9									
*05	3100	N	3463	-0-	363	382	320	1	3133	2	N	9	6	1	2	8	38
							10	9									
*06	3000	N	3391	-0-	391	773	301	1	3076	2	N	13	11	1	3	8	37
							14	9									
*07	4351	X	3578	-0-	-773	-0-	339	1	3176	2	N	57	15	1	2	8	77
							63	9									
*08	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	308	1	3040	2	N	16	8	1	2	8	83
							18	9									
*09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	324	1	3059	2	N	9	6	1	1	8	85
							10	9									
*10	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	427	1	4000	2	N	14	12	1	1	8	86
							15	9									

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 223276 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9702 - 10207

*12	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	952	1	7976	2	N	324	185	1	93	8	226
							356	9									
*01	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	801	1	7176	2	N	425	359	1	119	8	173
							468	9									
*02	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	703	1	6834	2	N	229	111	1	24	8	267
							252	9									
*03	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	996	1	9886	2	N	325	375	1	95	8	122
							358	9									
*04	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	915	1	8633	2	N	289	122	1	71	8	218
							318	9									
*05	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	1004	1	9829	2	N	239	112	1	95	8	250
							263	9									
*06	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	998	1	10201	2	N	348	216	1	166	8	216
							383	9									
*07	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	1211	1	11361	2	N	407	288	1	119	8	216
							448	9									
*08	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	1135	1	11213	2	N	260	165	1	120	8	191
							286	9									
*09	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	1172	1	11053	2	N	200	111	1	48	8	232
							220	9									
*10	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	1142	1	10710	2	N	329	226	1	73	8	262
							362	9									

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224080 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7188 - 8978

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	271	1	2271	2	N	46	44	1	10	8	31
							51	9									
*01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	244	1	2183	2	N	77	58	1	12	8	38
							85	9									
*02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	192	1	1867	2	N	41	27	1	3	8	49
							45	9									
*03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	193	1	1918	2	N	65	76	1	10	8	28
							72	9									
*04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	206	1	1942	2	N	59	29	1	7	8	51
							65	9									
*05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	202	1	1979	2	N	41	27	1	10	8	55
							45	9									
*06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	194	1	1983	2	N	63	52	1	17	8	49
							69	9									
*07	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	215	1	2020	2	N	77	69	1	12	8	45
							85	9									
*08	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	205	1	2022	2	N	49	40	1	12	8	42
							54	9									
*09	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	235	1	2220	2	N	40	27	1	5	8	50
							44	9									
*10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	234	1	2192	2	N	64	54	1	8	8	52
							70	9									

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	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	166	1	1393	2	N	83	26	1	3	8	108
							91	9									
*01	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	154	1	1381	2	N	41	33	1	4	8	112
							45	9									
*02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	140	1	1362	2	N	22	15	1	1	8	118
							24	9									
*03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	152	1	1509	2	N	35	44	1	3	8	106
							39	9									
*04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	165	1	1562	2	N	33	17	1	3	8	119
							36	9									
*05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	188	1	1840	2	N	21	16	1	3	8	121
							23	9									
*06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	194	1	1987	2	N	33	30	1	6	8	118
							36	9									
*07	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	220	1	2063	2	N	41	40	1	4	8	115
							45	9									
*08	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	211	1	2079	2	N	26	23	1	4	8	114
							29	9									
*09	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	222	1	2094	2	N	21	15	1	2	8	118
							23	9									
*10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	213	1	1997	2	N	35	31	1	3	8	119
							39	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	222	1	1856	2	N	11					29
							12	9									
*01	2325	N	1705	-0-	-620	-0-	171	1	1534	2	N	-0-					29
*02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	185	1	1800	2	N	-0-					29
*03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	161	1	1599	2	N	-0-					29
*04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	183	1	1727	2	N	59					88
							65	9									
*05	3100	N	5704	-0-	2604	2604	525	1	5137	2	N	38					126
							42	9									
*06	3000	N	6544	-0-	3544	6148	583	1	5955	2	N	5					131
							6	9									
*07	3100	N	6337	-0-	3237	9385	603	1	5660	2	N	67	178	1			20
							74	9									
*08	14924	X	5539	-0-	-9385	-0-	509	1	5030	2	N	-0-					20
*09	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	488	1	4606	2	N	-0-					20
*10	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	464	1	4348	2	N	-0-					20

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	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	943	1	7902	2	N	15	12	1	5	8	31
							17	9									
*01	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	810	1	7261	2	N	23	15	1	6	8	33
							25	9									
*02	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	709	1	6892	2	N	11	7	1	1	8	36
							12	9									
*03	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	764	1	7579	2	N	19	20	1	5	8	30
							21	9									
*04	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	798	1	7533	2	N	18	8	1	4	8	36
							20	9									
*05	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	844	1	8263	2	N	14	7	1	5	8	38
							15	9									
*06	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	812	1	8301	2	N	19	13	1	8	8	36
							21	9									
*07	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	915	1	8589	2	N	24	18	1	6	8	36
							26	9									
*08	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	826	1	8163	2	N	62	10	1	6	8	82
							68	9									
*09	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	879	1	8287	2	N	11	7	1	2	8	84
							12	9									
*10	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	870	1	8159	2	N	74	14	1	4	8	140
							81	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	999	N	999	-0-	-0-	-0-	103	1	867	2	N	26	27	1	4	8	25
							29	9									
*01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	82	1	738	2	N	46	35	1	6	8	30
							51	9									
*02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	83	1	808	2	N	23	16	1	1	8	36
							25	9									
*03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	90	1	893	2	N	38	47	1	4	8	23
							42	9									
*04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	94	1	883	2	N	36	18	1	3	8	38
							40	9									
*05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	95	1	926	2	N	23	17	1	4	8	40
							25	9									
*06	990	N	848	-0-	-142	-0-	72	1	735	2	N	37	32	1	8	8	37
							41	9									
*07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	78	1	733	2	N	46	43	1	6	8	34
							51	9									
*08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	124	1	1227	2	N	28	24	1	6	8	32
							31	9									
*09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	80	1	752	2	N	23	16	1	2	8	37
							25	9									
*10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	135	1	1271	2	N	36	33	1	3	8	37
							40	9									

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 234053 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	35	34	1	7	8	26
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	59	44	1	10	8	31
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	31	20	1	2	8	40
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	58	1	8	8	23
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	22	1	6	8	41
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	21	1	8	8	44
*06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	2	53	9	N	48	39	1	13	8	40
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	53	1	10	8	37
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	30	1	10	8	34
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	30	20	1	4	8	40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	41	1	6	8	42

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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	52	1	434	2	N	13	14	1	2	8	19
							14	9									
*01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	33	1	295	2	N	24	18	1	3	8	22
							26	9									
*02	616	N	519	-0-	-97	-0-	47	1	459	2	N	12	8	1	1	8	25
							13	9									
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	20	24	1	2	8	19
							22	9									
*04	120	N	26	-0-	-94	-0-	1	1	5	2	N	18	9	1	2	8	26
							20	9									
*05	496	N	14	-0-	-482	-0-	1	2	13	9	N	12	9	1	2	8	27
*06	90	N	21	-0-	-69	-0-	1	2	20	9	N	18	16	1	4	8	25
*07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	164	2	N	24	22	1	3	8	24
							26	9									
*08	1767	X	196	-0-	-1571	-0-	17	1	164	2	N	14	12	1	3	8	23
							15	9									
*09	30	X	15	-0-	-15	-0-	3	2	12	9	N	11	8	1	1	8	25
*10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	29	1	273	2	N	20	17	1	2	8	26
							22	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 7 RRCID -> 110956 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9238 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	60	1	11571	2	Y	32	41	1			9
							35	9									
06	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	219	1	10628	2	Y	51	54	1			6
							56	9									
07	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	27	1	5561	2	Y	50	54	1			2
							55	9									
08	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11871	2	47	9	Y	43	40	1			5
09	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	11516	2	32	9	Y	29	23	1			11
*10	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	11918	2	67	9	Y	61	70	1			2

GARCIA, I. Y. WELL #: 8 RRCID -> 115351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 10873

05	4371	X	4178	-0-	-193	-0-	21	1	4157	2	Y	-0-					7
06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	96	1	4654	2	Y	-0-					7
07	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	24	1	4819	2	Y	-0-					7
08	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			Y	-0-					7
09	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			Y	-0-					7
*10	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			Y	-0-					7

GARCIA, I. Y. WELL #: 9 RRCID -> 117565 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11618 PERF. 9864 - 10066

05	837	N	832	-0-	-5	-0-	4	1	828	2	Y	-0-					19
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	17	1	850	2	Y	-0-					19
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	4	1	751	2	Y	-0-					19
08	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	2			Y	-0-					19
09	870	N	751	-0-	-119	-0-	751	2			Y	-0-					19
*10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					19

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 2 RRCID -> 118205 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11967 PERF. 9095 - 11772

05	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7622	2	74	9	Y	67	88	1			24
06	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7147	2	74	9	Y	67	70	1			21
07	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	6957	2	72	9	Y	65	79	1			7
08	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	508	1	6308	2	Y	56	52	1			11
							62	9									
09	6150	X	5295	-0-	-855	-0-	180	1	5074	2	Y	37	30	1			18
							41	9									
*10	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	359	1	6013	2	Y	80	91	1			7
							88	9									

YTURRIA L&C -B- WELL #: 1 RRCID -> 121430 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9624 - 11786

05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1531	2	81	9	Y	74	153	1			47
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1503	2	24	9	Y	22					69
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	5	1	1561	2	Y	15	35	1			49
							17	9									
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1582	2	14	9	Y	13					62
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1572	2	20	9	Y	18	34	1			46
*10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1558	2	25	9	Y	23					69

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
05	1953	N	1909	-0-	-44	-0-	1888	2	21	9	Y	19	38	1			1
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1902	2	6	9	Y	5					6
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	6	1	1778	2	Y	4	9	1			1
							4	9									
08	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	1909	2	3	9	Y	3					4
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1885	2	6	9	Y	5	9	1			-0-
*10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1864	2	7	9	Y	6					6

YTURRIA L&C -B- WELL #: 3 RRCID -> 124488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9664 - 9795

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 4 RRCID -> 124489 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12321 PERF. 9359 - 11349

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 14 RRCID -> 125755 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11633 PERF.10461 - 11494

05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	19	1	3715	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2919	-0-	-351	-0-	59	1	2860	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	2710	-0-	-18	-0-	13	1	2697	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	1967	-0-	-1753	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	1998	-0-	-1602	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	1049	-0-	-2671	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 126437 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8990 - 9006

05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	3	1	141	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	1	1	165	2	Y	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA, L&L CO. -C- WELL #: 5 RRCID -> 126955 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9744 - 10760

05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	96	1	1190	2	Y	-0-					-0-
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	43	1	1215	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	70	1	1175	2	Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA, L&C -B- WELL #: 4 RRCID -> 128064 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10050 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-					11
06	3000	N	3003	-0-	3	3	2952	2	51	9	Y	46					57
07	1542	N	1539	-0-	-3	-0-	5	1	1499	2	Y	32	74	1			15
							35	9									
08	2511	N	2269	-0-	-242	-0-	2239	2	30	9	Y	27					42
09	3000	N	3118	-0-	118	118	3076	2	42	9	Y	38	72	1			8
*10	3100	N	3052	-0-	-48	70	2999	2	53	9	Y	48					56

GARCIA, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 128987 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 11224 PERF. 7352 - 7523

05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	5	1	1035	2	Y	-0-					4
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	17	1	843	2	Y	-0-					4
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	6	1	1211	2	Y	-0-					4
08	1054	N	970	-0-	-84	-0-	970	2			Y	-0-					4
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					4
10	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1169	2			Y	-0-					4

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 130353 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9484

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 22 RRCID -> 146488 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9166 - 9452

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, L & L CO. -C- WELL #: 6 RRCID -> 147242 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8670 - 8792

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 5 RRCID -> 147367 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11606 - 11699

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157152 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8960 - 9018

05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	4	1	820	2	Y	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	14	1	687	2	Y	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	3	1	687	2	Y	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
*10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 20 RRCID -> 159139 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386

05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	115	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	116	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					5
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					5
*10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					5

YTURRIA L & C "B" WELL #: 5 RRCID -> 161481 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10058 - 11567

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 13 RRCID -> 163560 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 5351 - 5359

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 10 RRCID -> 165294 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 15 RRCID -> 168958 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 6004 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174390 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6566 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GARCIA, I. Y. WELL #: 18 RRCID -> 178830 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 8291 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	5 7	1 9	1041	2	Y	6	7	1			2
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	20 4	1 9	985	2	Y	4	5	1			1
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	5 6	1 9	1027	2	Y	5	5	1			1
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1218	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1047	2	3	9	Y	3	2	1			2
*10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1984	2	7	9	Y	6	7	1			1

YTURRIA L & L -C- WELL #: 7 RRCID -> 179147 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 7080 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 23 RRCID -> 181303 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12141 PERF. 9715 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2339	-0-	-79	-0-	12 1	1 9	2326	2	Y	1	1	1			-0-
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	46 1	1 9	2249	2	Y	1	1	1			-0-
07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	2331	2	Y	1	1	1			-0-
08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
09	2310	N	2106	-0-	-204	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
10	2356	N	1925	-0-	-431	-0-	1924	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 12062 PERF. 9700 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	2748	-0-	-817	-0-	14	1	2700	2	Y	31	40	1			13
							34	9									
06	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	74	1	3584	2	Y	45	48	1			10
							50	9									
07	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	17	1	3402	2	Y	45	48	1			7
							50	9									
08	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4200	2	42	9	Y	38	36	1			9
09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3890	2	29	9	Y	26	21	1			14
*10	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	3988	2	62	9	Y	56	63	1			7

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181351 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616

05	3658	X	3517	-0-	-141	-0-	3460	2	57	9	Y	52	68	1			18
06	3540	X	3446	-0-	-94	-0-	3390	2	56	9	Y	51	54	1			15
07	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3844	2	55	9	Y	50	54	1			11
08	3627	X	3060	-0-	-567	-0-	225	1	2788	2	Y	43	40	1			14
							47	9									
09	3510	X	3044	-0-	-466	-0-	103	1	2909	2	Y	29	23	1			20
							32	9									
10	3875	X	2925	-0-	-950	-0-	161	1	2696	2	Y	62	70	1			12
							68	9									

YTURRIA L&C -B- WELL #: 6 RRCID -> 182339 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 7 RRCID -> 183250 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771

05	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					17
06	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					17
07	813	X	813	-0-	-0-	-0-	3	1	810	2	Y	-0-					17
08	837	X	816	-0-	-21	-0-	816	2			Y	-0-					17
09	810	X	743	-0-	-67	-0-	743	2			Y	-0-					17
*10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					17

GARCIA, I. Y. WELL #: 27 RRCID -> 183420 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 24 RRCID -> 183421 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183424 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9234 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GARCIA, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 183835 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10801 - 10990

05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	7	1	1303	2	Y	11	14	1			14
							12	9									
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	24	1	1188	2	Y	10	11	1			13
							11	9									
07	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	6	1	1196	2	Y	10	11	1			12
							11	9									
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1440	2	10	9	Y	9	8	1			13
09	1230	N	1133	-0-	-97	-0-	1126	2	7	9	Y	6	5	1			14
*10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1468	2	28	9	Y	25	28	1			11

YTURRIA L&C -B- WELL #: 8 RRCID -> 183837 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886

05	9517	X	8009	-0-	-1508	-0-	8009	2			Y	-0-					29
06	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9499	2	50	9	Y	45					74
07	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	34	1	9825	2	Y	32	74	1			32
							35	9									
08	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	9992	2	30	9	Y	27					59
09	9390	X	8034	-0-	-1356	-0-	7991	2	43	9	Y	39	72	1			26
*10	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	10051	2	52	9	Y	47					73

GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184828 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9767 - 11341

05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	15	1	2929	2	Y	67	88	1			19
							74	9									
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	62	1	3006	2	Y	66	70	1			15
							73	9									
07	3193	X	2899	-0-	-294	-0-	14	1	2813	2	Y	65	70	1			10
							72	9									
08	3193	X	2809	-0-	-384	-0-	205	1	2542	2	Y	56	52	1			14
							62	9									
09	3150	X	2766	-0-	-384	-0-	93	1	2631	2	Y	38	30	1			22
							42	9									
10	3255	X	2990	-0-	-265	-0-	164	1	2738	2	Y	80	91	1			11
							88	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 29 RRCID -> 185099 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320

05	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	12	1	2375	2	Y	-0-					11
06	2220	X	1986	-0-	-234	-0-	40	1	1946	2	Y	-0-					11
07	2294	X	1974	-0-	-320	-0-	10	1	1964	2	Y	-0-					11
08	2387	X	2289	-0-	-98	-0-	2289	2			Y	-0-					11
09	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					11
*10	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			Y	-0-					11

GARCIA, I. Y. WELL #: 26 RRCID -> 185212 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801

05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	11	1	2198	2	Y	-0-					3
06	2070	N	1960	-0-	-110	-0-	40	1	1920	2	Y	-0-					3
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	10	1	2127	2	Y	-0-					3
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					3
09	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					3
*10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					3

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 185389 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9250 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	8	1	1651	2	Y	-0-					-0-
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	34	1	1630	2	Y	-0-					-0-
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	8	1	1714	2	Y	-0-					-0-
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
*10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 9 RRCID -> 186123 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11200 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 30 RRCID -> 186377 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10008 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	1	1	256	2	Y	-0-					6
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	4	1	193	2	Y	-0-					6
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	1	1	193	2	Y	-0-					6
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			Y	-0-					6
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	238	2	382	9	Y	347	281	1			72
*10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					72

GARCIA, I. Y. WELL #: 25 RRCID -> 186854 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 6832 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GARCIA, I. Y. WELL #: 28 RRCID -> 187657 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9276 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 187849 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9140 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	13	1	2516	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
06	2310	N	2301	-0-	-9	-0-	46	1	2249	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	2511	N	2419	-0-	-92	-0-	12	1	2403	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2765	2	6	9	Y	5	4	1			2
09	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2696	2	9	9	Y	8	7	1			3
*10	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	3062	2	21	9	Y	19	21	1			1

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
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	2	1	351	2	Y	-0-					1
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	7	1	353	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	372	N	265	-0-	-107	-0-	1	1	263	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					1
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					1
*10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	483	2	1	9	Y	1	1	1			1

YTURRIA L & L -C- WELL #: 8 RRCID -> 188023 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19893	X	19893	-0-	-0-	-0-	19842	2	51	9	Y	46	61	1			13
06	17719	X	17719	-0-	-0-	-0-	17541	2	178	9	Y	162	171	1			4
07	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6336	2	175	9	Y	159	163	1			-0-
08	21297	X	4886	-0-	-16411	-0-	353	1	4381	2	Y	138	128	1			10
							152	9									
09	20610	X	4449	-0-	-16161	-0-	150	1	4230	2	Y	63	51	1			22
							69	9									
10	19902	X	4247	-0-	-15655	-0-	231	1	3865	2	Y	137	155	1			4
							151	9									

GARCIA, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 189003 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9591 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	546	-0-	-601	-0-	3	1	543	2	Y	-0-					10
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	29	1	1421	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	7	1	1476	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					10
09	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			Y	-0-					10
*10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1945	2	54	9	Y	49	56	1			3

GARCIA, I. Y. WELL #: 32 RRCID -> 189010 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10034 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	1	1	147	2	Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	6	1	301	2	Y	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	166	-0-	-175	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 33 RRCID -> 189521 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9488 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	395	-0-	-194	-0-	2	1	393	2	Y	-0-					2
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	8	1	371	2	Y	-0-					2
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	2	1	427	2	Y	-0-					2
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			Y	-0-					2
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					2
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	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
05	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	25	1	4955	2	Y	26	34	1			7
							29	9									
06	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	141	1	6864	2	Y	26	27	1			6
							29	9									
07	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	32	1	6520	2	Y	25	27	1			4
							28	9									
08	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6709	2	24	9	Y	22	20	1			6
09	7020	X	6061	-0-	-959	-0-	6046	2	15	9	Y	14	12	1			8
10	7254	X	6162	-0-	-1092	-0-	6128	2	34	9	Y	31	35	1			4

YTURRIA L & L -C- WELL #: 10 RRCID -> 189853 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 11339 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	962	2	113	9	Y	103	135	1			30
06	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	929	2	111	9	Y	101	107	1			24
07	1612	N	1071	-0-	-541	-0-	961	2	110	9	Y	100	108	1			16
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	83	1	1024	2	Y	86	80	1			22
							95	9									
09	1050	N	821	-0-	-229	-0-	27	1	749	2	Y	41	33	1			30
							45	9									
10	1085	N	886	-0-	-199	-0-	45	1	746	2	Y	86	98	1			18
							95	9									

GARCIA, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 189881 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9430 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	2	1	413	2	Y	-0-					4
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	4	1	204	2	Y	-0-					4
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	2	1	330	2	Y	-0-					4
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					4
*10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	475	2	7	9	Y	6	7	1			3

GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190898 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191637 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3481	-0-	-363	-0-	18	1	3428	2	Y	32	41	1			9
							35	9									
06	3570	X	2357	-0-	-1213	-0-	47	1	2304	2	Y	5	5	1			9
							6	9									
07	3472	X	1578	-0-	-1894	-0-	8	1	1566	2	Y	4	5	1			8
							4	9									
08	3472	X	1248	-0-	-2224	-0-	1242	2	6	9	Y	5	4	1			9
09	3360	X	1154	-0-	-2206	-0-	1152	2	2	9	Y	2	2	1			9
10	3472	X	988	-0-	-2484	-0-	981	2	7	9	Y	6	7	1			8

GARCIA, I. Y. WELL #: 34 RRCID -> 192244 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	5	1	1022	2	Y	-0-					3
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	21	1	1000	2	Y	-0-					3
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	5	1	1021	2	Y	-0-					3
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					3
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					3
10	1023	N	733	-0-	-290	-0-	733	2			Y	-0-					3

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L & C -B- WELL #: 10 RRCID -> 193648 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 193722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9234 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	9	1	1654	2	Y	-0-					15
06	1560	N	1480	-0-	-80	-0-	29	1	1430	2	Y	19	21	1			13
							21	9									
07	1612	N	1391	-0-	-221	-0-	7	1	1361	2	Y	21	22	1			12
							23	9									
08	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	1542	2	19	9	Y	17	16	1			13
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1576	2	12	9	Y	11	9	1			15
*10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1847	2	28	9	Y	25	28	1			12

YTURRIA L & L -C- WELL #: 9 RRCID -> 195417 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 6 RRCID -> 195891 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11260 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 1 RRCID -> 197657 COMPL. DATE 07/08/1970 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		0	N -0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06		0	N -0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07		0	N -0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 8 RRCID -> 199222 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8055 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 9 RRCID -> 201085 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11595 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 31 RRCID -> 201141 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 6056 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GARCIA, I. Y. WELL #: 35 RRCID -> 201536 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 7165 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	4429	-0-	-2081	-0-	23 4	1 9	4402	2	Y	4	5	1			2
06	5910	X	3639	-0-	-2271	-0-	73 4	1 9	3562	2	Y	4	4	1			2
07	5549	X	3452	-0-	-2097	-0-	17 3	1 9	3432	2	Y	3	4	1			1
08	4898	X	3623	-0-	-1275	-0-	3619	2	4	9	Y	4	3	1			2
09	4560	X	3238	-0-	-1322	-0-	3238	2			Y	-0-					2
10	4433	X	3219	-0-	-1214	-0-	3219	2			Y	-0-					2

GARCIA-YTURRIA -A- GU WELL #: 1 RRCID -> 203555 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 36 RRCID -> 208621 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7664 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 37 RRCID -> 208622 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3011	-0-	-430	-0-	15	1	2967	2	Y	26	34	1			16
							29	9									
06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	67	1	3258	2	Y	26	27	1			15
							29	9									
07	3441	X	3221	-0-	-220	-0-	16	1	3177	2	Y	25	27	1			13
							28	9									
08	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3872	2	23	9	Y	21	20	1			14
09	3480	X	2962	-0-	-518	-0-	2945	2	17	9	Y	15	12	1			17
*10	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4374	2	34	9	Y	31	35	1			13

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3J RRCID -> 242206 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6614 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	14	-0-	-196	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	37	-0-	-180	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	51	X	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		60	-0-	60	60	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	60					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 38 RRCID -> 244623 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11687 PERF. 9694 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	36	1	7075	2	Y	-0-					9
06	5970	X	5185	-0-	-785	-0-	105	1	5080	2	Y	-0-					9
07	6169	X	2818	-0-	-3351	-0-	14	1	2804	2	Y	-0-					9
08	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			Y	-0-					9
09	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7835	2	7	9	Y	6	5	1			10
*10	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8078	2	13	9	Y	12	14	1			8

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246258 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	3008	-0-	-185	-0-	15	1	2953	2	Y	36	47	1			10
							40	9									
06	3090	X	2906	-0-	-184	-0-	58	1	2808	2	Y	36	38	1			8
							40	9									
07	3193	X	2997	-0-	-196	-0-	15	1	2942	2	Y	36	38	1			6
							40	9									
08	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	219	1	2720	2	Y	30	28	1			8
							33	9									
09	2850	X	2843	-0-	-7	-0-	97	1	2724	2	Y	20	16	1			12
							22	9									
*10	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	165	1	2766	2	Y	43	49	1			6
							47	9									

GARCIA, I.Y. WELL #: 39 RRCID -> 247170 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	9	1	1776	2	Y	15	20	1			11
							17	9									
06	1710	N	1677	-0-	-33	-0-	33	1	1626	2	Y	16	16	1			11
							18	9									
07	1798	N	1726	-0-	-72	-0-	8	1	1703	2	Y	14	16	1			9
							15	9									
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1848	2	14	9	Y	13	12	1			10
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1763	2	3	9	Y	3	2	1			11
*10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1865	2	7	9	Y	6	7	1			10

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 40 RRCID -> 248319 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	2	1	115	2	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	2	Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 11 RRCID -> 248431 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9898 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 10 RRCID -> 254266 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1924	-0-	-153	-0-	65	1	1859	2	Y	-0-					51
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	84	1	1665	2	Y	-0-					51
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	105	1	1662	2	Y	-0-					51
08	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	55	1	1749	2	Y	64					115
							70	9									
09	1740	N	1566	-0-	-174	-0-	42	1	1482	2	Y	38					153
							42	9									
*10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	66	1	1665	2	Y	49					202
							54	9									

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 11 RRCID -> 255304 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7585 - 7617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 41 RRCID -> 255735 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 11678 PERF. 6676 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 42 RRCID -> 282661 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5547 - 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
05	7843	X	4599	-0-	-3244	-0-	23	1	4547	2	Y	26	34	1			7
							29	9									
06	7590	X	3629	-0-	-3961	-0-	73	1	3527	2	Y	26	27	1			6
							29	9									
07	7843	X	3363	-0-	-4480	-0-	16	1	3319	2	Y	25	27	1			4
							28	9									
08	4619	X	3229	-0-	-1390	-0-	3205	2	24	9	Y	22	20	1			6
09	4470	X	2451	-0-	-2019	-0-	2439	2	12	9	Y	11	9	1			8
10	4588	X	2492	-0-	-2096	-0-	2466	2	26	9	Y	24	28	1			4

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SAMANO EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242186 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8500 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	2			N	-0-					214
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	801	2	8	9	N	7					221
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	924	2	35	9	N	32					253
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	908	2	6	9	N	5					258
09	810	N	786	-0-	-24	-0-	784	2	2	9	N	2					260
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					260

SLICK STATE B WELL #: 14 RRCID -> 270468 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 5676 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23529	X	17022	-0-	-6507	-0-	1819	1	15060	3	Y	130					397
							143	9									
06	22770	X	17164	-0-	-5606	-0-	1909	1	15112	3	Y	130					527
							143	9									
07	23529	X	19084	-0-	-4445	-0-	2291	1	16793	3	Y	-0-					527
08	20119	X	18106	-0-	-2013	-0-	2196	1	15910	3	Y	-0-					527
09	17850	X	16485	-0-	-1365	-0-	2056	1	14429	3	Y	-0-					527
10	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					Y	NO RPT					527

SLICK STATE 'B' WELL #: RRCID -> 270846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 52 RRCID -> 248145 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 5808 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ACEVEDO WELL #: 3 RRCID -> 267733 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7970 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

DE FLORES, M. S. WELL #: 7 RRCID -> 268968 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 7952 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

FLORES (5600) 31533 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RESOURCE EXPL & PROD, INC. - 703393
SLICK ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 100204 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5602 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 18 RRCID -> 199815 COMPL. DATE 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
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (6050) 31533 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 1 RRCID -> 194615 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF. 6022 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	58	1	481	3	Y	-0-					37
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	64	1	505	3	Y	-0-					37
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	73	1	538	3	Y	-0-					37
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	66	1	478	3	Y	-0-					37
*09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	83	1	583	3	Y	-0-					37
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 34 RRCID -> 265852 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	2771	-0-	-794	-0-	2765	2	6	9	N	5					85
06	3450	X	2810	-0-	-640	-0-	2804	2	6	9	N	5					90
07	2635	X	2246	-0-	-389	-0-	2246	2			N	-0-					90
08	2759	X	1962	-0-	-797	-0-	1959	2	3	9	N	3					93
09	2820	X	2255	-0-	-565	-0-	2255	2			N	-0-					93
10	2914	X	1911	-0-	-1003	-0-	1911	2			N	-0-					93

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, M. WELL #: 2 RRCID -> 103040 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8329 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, M. WELL #: 3 RRCID -> 105944 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8638 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	3	1	81	2	N	-0-			-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	4	1	92	2	N	-0-			-0-
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	3	1	68	2	N	-0-			-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	3	1	64	2	N	-0-			-0-
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-			-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 151335 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	404	2	N	-0-			-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	15	1	393	2	N	-0-			-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	17	1	388	2	N	-0-			-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	17	1	368	2	N	-0-			-0-
*09	420	N	404	-0-	-16	-0-	18	1	386	2	N	-0-			-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 162442 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	119	1	3498	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	385	-0-	-2615	-0-	14	1	371	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	2472	-0-	-628	-0-	102	1	2370	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	2670	-0-	-430	-0-	121	1	2549	2	N	-0-			-0-
*09	3000	X	2425	-0-	-575	-0-	108	1	2317	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 164337 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	138	1	4061	2	N	-0-			-0-
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	130	1	3338	2	N	-0-			-0-
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	143	1	3309	2	N	-0-			-0-
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	159	1	3356	2	N	-0-			-0-
*09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	146	1	3116	2	N	-0-			-0-
10	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			-0-

R.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 166102 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	46	1	1354	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	50	1	1288	2	N	-0-			-0-
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	57	1	1317	2	N	-0-			-0-
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	64	1	1360	2	N	-0-			-0-
*09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	63	1	1341	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 4 RRCID -> 170260 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	930	N	741	-0-	-189	-0-	24	1	717	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	1105	-0-	-305	-0-	41	1	1064	2	N	-0-			-0-
07	806	N	540	-0-	-266	-0-	22	1	518	2	N	-0-			-0-
08	744	N	351	-0-	-393	-0-	16	1	335	2	N	-0-			-0-
*09	1110	N	118	-0-	-992	-0-	5	1	113	2	N	-0-			-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 179525 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		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
RAMIREZ MINERAL TRUST A WELL #: 1 RRCID -> 184435 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	2	N	-0-			-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	2	1	62	2	N	-0-			-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	N	-0-			-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-			-0-
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-			-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, M. WELL #: 6 RRCID -> 185156 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	141	-0-	-2587	-0-	5	1	136	2	N	-0-			-0-
06	2280	X	113	-0-	-2167	-0-	4	1	109	2	N	-0-			-0-
07	2356	X	95	-0-	-2261	-0-	4	1	91	2	N	-0-			-0-
08	155	N	90	-0-	-65	-0-	4	1	86	2	N	-0-			-0-
*09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	-0-			-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 6 RRCID -> 196927 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	434	N	327	-0-	-107	-0-	11	1	316	2	N	-0-			-0-
06	390	N	271	-0-	-119	-0-	10	1	261	2	N	-0-			-0-
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	14	1	320	2	N	-0-			-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	N	-0-			-0-
*09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	2	N	-0-			-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, M. WELL #: 7 RRCID -> 202379 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	1	1	43	2	N	-0-			-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-			-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, M. WELL #: 9 RRCID -> 203105 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 204428 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8898 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	372	N	274	-0-	-98	-0-	9	1	265	2	N	-0-			-0-
06	300	N	254	-0-	-46	-0-	10	1	244	2	N	-0-			-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	11	1	260	2	N	-0-			-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	12	1	254	2	N	-0-			-0-
*09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	N	-0-			-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 7 RRCID -> 205655 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8216 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 8 RRCID -> 208751 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8520 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABEL RAMIREZ WELL #: 10 RRCID -> 221608 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8199 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 9 RRCID -> 222160 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8200 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	40	1	1171	2	N	-0-					-0-
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	45	1	1146	2	N	-0-					-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	51	1	1173	2	N	-0-					-0-
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	56	1	1187	2	N	-0-					-0-
*09	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	53	1	1141	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

M. FLORES WELL #: 14 RRCID -> 222306 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13203 PERF. 8698 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	13	1	376	2	N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	14	1	347	2	N	-0-					-0-
07	403	N	355	-0-	-48	-0-	15	1	340	2	N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	2	N	-0-					-0-
*09	360	N	311	-0-	-49	-0-	14	1	297	2	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	19	1	570	2	N	-0-					-0-
06	540	N	510	-0-	-30	-0-	19	1	491	2	N	-0-					-0-
07	620	N	543	-0-	-77	-0-	22	1	521	2	N	-0-					-0-
08	589	N	457	-0-	-132	-0-	21	1	436	2	N	-0-					-0-
*09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	2	N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	6293	X	4570	-0-	-1723	-0-	150	1	4420	2	N	-0-					113
06	5130	X	4086	-0-	-1044	-0-	153	1	3933	2	N	-0-					113
07	5301	X	4319	-0-	-982	-0-	179	1	4140	2	N	-0-					113
08	5115	X	3596	-0-	-1519	-0-	162	1	3434	2	N	-0-					113
09	4680	X	3536	-0-	-1144	-0-	155	1	3324	2	N	52					165
							57	9									
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					165

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 12 RRCID -> 233352 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8362 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	3	1	79	2	N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
*09	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE) 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247903 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7650 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					177
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	100	1	1620	2	N	5					182
							6	9									
*10	3100	N	4269	-0-	1169	1169	361	1	3901	2	N	6					188
							7	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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	804	N	804	-0-	-0-	-0-	84	1	706	2	N	13	11	1	4	8	6
							14	9									
*01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	72	1	643	2	N	21	14	1	5	8	8
							23	9									
*02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	62	1	605	2	N	10	7	1	1	8	10
							11	9									
*03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	64	1	639	2	N	18	19	1	4	8	5
							20	9									
*04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	72	1	678	2	N	16	7	1	3	8	11
							18	9									
*05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	76	1	740	2	N	12	7	1	4	8	12
							13	9									
*06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	73	1	741	2	N	18	13	1	7	8	10
							20	9									
*07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	80	1	747	2	N	28	17	1	5	8	16
							31	9									
*08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	75	1	738	2	N	14	10	1	5	8	15
							15	9									
*09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	79	1	749	2	N	11	7	1	2	8	17
							12	9									
10	961	N	810	-0-	-0-	-0-	76	1	715	2	N	17	13	1	3	8	18
							19	9									

ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 279141 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8130 - 8234

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-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 275013 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 8208 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BTLT WELL #: H 3 RRCID -> 275281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8202 - 8288

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980

05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	164 11	1 9	1358	3	Y	10					32
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	165 25	1 9	1308	3	Y	23					55
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	169 50	1 9	1242	3	Y	45					100
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	183 31	1 9	1328	3	Y	28					128
09	1500	N	805	-0-	-695	-0-	93 59	1 9	653	3	Y	54	168	1			14
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508

05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	6					81
06	2250	X	1866	-0-	-384	-0-	209	1	1657	3	Y	-0-					81
07	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	274	1	2007	3	Y	-0-					81
08	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	275	1	1989	3	Y	-0-					81
*09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	258	1	1809	3	Y	-0-					81
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740

05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	320	1	2647	3	Y	-0-					81
06	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	486	1	3846	3	Y	-0-					81
07	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	493	1	3613	3	Y	-0-					81
08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	471	1	3411	3	Y	-0-					81
09	4140	X	3464	-0-	-676	-0-	432	1	3032	3	Y	-0-					81
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					81

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 7 RRCID -> 155194 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620

05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	278	1	2037	3	Y	-0-					22
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	Y	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	4					14
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	59	3	Y	1					15
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	140 2	1 9	1024	3	Y	2	6	1			11
08	T. A.		994	-0-	994	994	120 2	1 9	872	3	Y	2					13
09	T. A.		766	-0-	766	1760	95 1	1 9	670	3	Y	1	3	1			11
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1760					Y	NO RPT					11

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					63
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

BLOOMBERG WELL #: 10 RRCID -> 161426 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8782 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	71 12	1 9	590	3	Y	11					32
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	66 1	1 9	524	3	Y	1	1	1			32
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	83 1	1 9	611	3	Y	1	1	1			32
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	81 1	1 9	589	3	Y	1					33
*09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	101 1	1 9	707	3	Y	1	1	1			33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 12 RRCID -> 166089 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1845	-0-	-1255	588	199	1	1646	3	Y	-0-					30
06	2555	N	1967	-0-	-588	-0-	221	1	1746	3	Y	-0-					30
07	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	220	1	1615	3	Y	-0-					30
08	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	216	1	1565	3	Y	-0-					30
09	1590	X	1435	-0-	-155	-0-	179	1	1256	3	Y	-0-					30
10	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 14 RRCID -> 168646 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5476	-0-	-228	-0-	585 45	1 9	4846	3	Y	41					298
06	5520	X	5240	-0-	-280	-0-	588	1	4652	3	Y	-0-					298
07	5704	X	5487	-0-	-217	-0-	659	1	4828	3	Y	-0-					298
08	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					298
09	5280	X	4253	-0-	-1027	-0-	530	1	3723	3	Y	-0-					298
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					298

KENT WELL #: 1 RRCID -> 169869 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	333	1	2756	2	N	-0-					1
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	341	1	2701	2	N	-0-					1
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	428	1	3138	2	N	-0-					1
08	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	353	1	2560	2	N	-0-					1
*09	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	541	1	3799	2	N	-0-					1
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					1

BLOOMBERG WELL #: 17 RRCID -> 172803 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6661 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BLOOMBERG WELL #: 20 RRCID -> 175194 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	986	-0-	-223	-0-	106	1	880	3	Y	-0-					64
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	122	1	964	3	Y	-0-					64
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	147	1	1079	3	Y	-0-					64
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	145	1	1047	3	Y	-0-					64
*09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	144	1	1008	3	Y	-0-					64
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

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
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					27
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					27
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
05	1736	N	1084	-0-	-652	-0-	117	1	967	3	Y	-0-					35
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	107	1	845	3	Y	-0-					35
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	109	1	797	3	Y	-0-					35
08	1085	N	656	-0-	-429	-0-	80	1	576	3	Y	-0-					35
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					35
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
05	3007	N	2175	-0-	-832	-0-	231	1	1916	3	Y	25					90
							28	9									
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	234	1	1856	3	Y	5	8	1			87
							6	9									
07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	282	1	2066	3	Y	5	8	1			84
							6	9									
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	293	1	2124	3	Y	5					89
							6	9									
09	2100	N	2054	-0-	-46	-0-	256	1	1794	3	Y	4	8	1			85
							4	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

BLOOMBERG WELL #: 21 RRCID -> 187225 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39					252
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39					291
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					291
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39					330
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					330

BLOOMBERG. SAMUEL D. WELL #: 24 RRCID -> 198396 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9185 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2032	-0-	-820	-0-	218	1	1803	3	Y	10					101
							11	9									
06	2760	X	2027	-0-	-733	-0-	227	1	1800	3	Y	-0-					101
07	2852	X	2618	-0-	-234	-0-	314	1	2304	3	Y	-0-					101
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	289	1	2096	3	Y	-0-					101
09	2040	N	1807	-0-	-233	-0-	225	1	1582	3	Y	-0-					101
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					101

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 25 RRCID -> 198875 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	457	1	3781	3	Y	139					409
							153	9									
06	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	473	1	3748	3	Y	-0-					409
07	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	561	1	4115	3	Y	28	72	1			365
							31	9									
08	4712	X	4469	-0-	-243	-0-	539	1	3904	3	Y	24					389
							26	9									
09	4560	X	4513	-0-	-47	-0-	561	1	3938	3	Y	13					402
							14	9									
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					402

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 27 RRCID -> 200329 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7756 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2189	-0-	-43	-0-	235	1	1948	3	Y	5					20
							6	9									
06	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	330	1	2615	3	Y	25	39	1			6
							28	9									
07	3100	N	3325	-0-	225	225	394	1	2890	3	Y	37	39	1			4
							41	9									
08	3418	X	3193	-0-	-225	-0-	384	1	2783	3	Y	24					28
							26	9									
*09	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	372	1	2609	3	Y	21	39	1			10
							23	9									
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					10

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 9370 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30116	X	30116	-0-	-0-	-0-	3244	1	26855	3	Y	15					59
							17	9									
06	19398	X	19398	-0-	-0-	-0-	2171	1	17185	3	Y	38					97
							42	9									
07	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	1602	1	11743	3	Y	133	168	1			62
							146	9									
08	30101	X	12786	-0-	-17315	-0-	1545	1	11193	3	Y	44					106
							48	9									
09	29130	X	10163	-0-	-18967	-0-	1263	1	8864	3	Y	33	84	1			55
							36	9									
10	30101	X	NO RPT	-0-	-30101	-0-					Y	NO RPT					55

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 28 RRCID -> 202173 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9515 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	613	-0-	-503	-0-	64	1	528	3	Y	19					83
							21	9									
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	72	1	569	3	Y	-0-					83
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	93	1	679	3	Y	-0-					83
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	92	1	667	3	Y	-0-					83
*09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	99	1	694	3	Y	-0-					83
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 30 RRCID -> 203186 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8754 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19128	X	19128	-0-	-0-	-0-	2061	1	17067	3	Y	-0-					188
06	20805	X	20805	-0-	-0-	-0-	2332	1	18465	3	Y	7	7	1			188
							8	9									
07	13423	X	10405	-0-	-3018	-0-	1249	1	9152	3	Y	4	7	1			185
							4	9									
08	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	1139	1	8248	3	Y	4					189
							4	9									
*09	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	1069	1	7502	3	Y	6	7	1			188
							7	9									
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					188

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8547 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	367	1	3035	3	Y	4					76
							4	9									
06	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	371	1	2941	3	Y	8					84
							9	9									
07	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	407	1	2986	3	Y	9	34	1			59
							10	9									
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	444	1	3219	3	Y	9					68
							10	9									
*09	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	589	1	4133	3	Y	7	17	1			58
							8	9									
10	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					58

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2061	-0-	-1225	-0-	222	1	1839	3	Y	-0-					22
06	3180	X	2073	-0-	-1107	-0-	232	1	1835	3	Y	5	5	1			22
							6	9									
07	2759	X	2005	-0-	-754	-0-	240	1	1762	3	Y	3	5	1			20
							3	9									
08	2604	X	2127	-0-	-477	-0-	258	1	1866	3	Y	3					23
							3	9									
09	2520	X	1982	-0-	-538	-0-	247	1	1731	3	Y	4	5	1			22
							4	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 35 RRCID -> 205943 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	109	1	900	3	Y	-0-					87
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	147	1	1162	3	Y	-0-					87
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	172	1	1264	3	Y	-0-					87
08	837	N	799	-0-	-38	-0-	97	1	702	3	Y	-0-					87
09	810	N	728	-0-	-82	-0-	91	1	637	3	Y	-0-					87
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 36 RRCID -> 208066 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					1
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 37 RRCID -> 208684 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	143	1	1186	3	Y	-0-					89
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	169	1	1337	3	Y	7	7	1			89
							8	9									
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	183	1	1338	3	Y	4	7	1			86
							4	9									
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	194	1	1405	3	Y	4					90
							4	9									
*09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	169	1	1187	3	Y	6	7	1			89
							7	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 23 RRCID -> 211231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038

05	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	153	1	1263	3	Y	-0-					11
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	153	1	1212	3	Y	-0-					11
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	162	1	1185	3	Y	-0-					11
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	188	1	1365	3	Y	-0-					11
*09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	189	1	1330	3	Y	-0-					11
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

SLICK STATE WELL #: 2 RRCID -> 212252 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 40 RRCID -> 212893 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 43 RRCID -> 214779 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 41 RRCID -> 214809 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 10114

05	2790	X	2519	-0-	-271	-0-	270	1	2234	3	Y	14	15	1			78
							15	9									
06	2700	X	2519	-0-	-181	-0-	280	1	2213	3	Y	24	24	1			78
							26	9									
07	2790	X	2762	-0-	-28	-0-	330	1	2418	3	Y	13	23	1			68
							14	9									
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	14					82
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	19	24	1			77
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					77

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 44 RRCID -> 216579 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	107	1	890	3	Y	5					11
							6	9									
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	105	1	832	3	Y	-0-					11
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	123	1	901	3	Y	-0-					11
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	115	1	834	3	Y	-0-					11
*09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	117	1	824	3	Y	-0-					11
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

SLICK STATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 217120 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	76	1	631	3	Y	22	12	1			23
							24	9									
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	96	1	760	3	Y	8	10	1			21
							9	9									
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	92	1	671	3	Y	7	10	1			18
							8	9									
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	102	1	736	3	Y	12	10	1			20
							13	9									
09	840	N	746	-0-	-94	-0-	92	1	643	3	Y	10	15	1			15
							11	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 48 RRCID -> 218609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					253
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					286
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					286
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					319
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					319

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
05	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	419	1	3467	3	Y	-0-					42
06	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	604	1	4779	3	Y	31	44	1			29
							34	9									
07	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	560	1	4107	3	Y	23	40	1			12
							25	9									
08	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	548	1	3969	3	Y	32	40	1			4
							35	9									
*09	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	695	1	4879	3	Y	30					34
							33	9									
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					34

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
05	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	676	1	5597	3	Y	48	26	1			87
							53	9									
06	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	667	1	5278	3	Y	18	24	1			81
							20	9									
07	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	685	1	5018	3	Y	16	23	1			74
							18	9									
08	6324	X	4583	-0-	-1741	-0-	552	1	4001	3	Y	27	24	1			77
							30	9									
09	6120	X	4868	-0-	-1252	-0-	604	1	4238	3	Y	24	35	1			66
							26	9									
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					66

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 8 RRCID -> 221728 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	5127	-0-	-1786	-0-	551	1	4561	3	Y	14	8	1			27
							15	9									
06	6660	X	5317	-0-	-1343	-0-	596	1	4715	3	Y	5	6	1			26
							6	9									
07	6882	X	5553	-0-	-1329	-0-	666	1	4883	3	Y	4	6	1			24
							4	9									
08	6386	X	5781	-0-	-605	-0-	700	1	5073	3	Y	7	6	1			25
							8	9									
09	5310	X	4784	-0-	-526	-0-	596	1	4181	3	Y	6	9	1			22
							7	9									
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					22

SLICK STATE "B" WELL #: 7 RRCID -> 221843 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK STATE WELL #: 3 RRCID -> 222743 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612

05	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	1346	1	11148	3	N	28	185	1			53
							31	9									
06	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	306	1	2423	3	N	32					85
							35	9									
07	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	338	1	2477	3	N	27					112
							30	9									
08	2790	X	2787	-0-	-3	-0-	336	1	2434	3	N	15					127
							17	9									
09	2700	X	2499	-0-	-201	-0-	308	1	2160	3	N	28					155
							31	9									
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					155

SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920

05	3100	N	3342	-0-	242	494	357	1	2955	3	Y	27	15	1			40
							30	9									
06	3000	N	4183	-0-	1183	1677	466	1	3691	3	Y	24	32	1			32
							26	9									
07	3100	N	3612	-0-	512	2189	431	1	3157	3	Y	22	32	1			22
							24	9									
08	5299	X	3110	-0-	-2189	-0-	372	1	2697	3	Y	37	32	1			27
							41	9									
*09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	421	1	2957	3	Y	32	47	1			12
							35	9									
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					12

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	177	1	1467	3	Y	10					92
							11	9									
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	180	1	1426	3	Y	2	3	1			91
							2	9									
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	218	1	1601	3	Y	1	2	1			90
							1	9									
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	214	1	1549	3	Y	1	2	1			89
							1	9									
09	1620	N	1492	-0-	-128	-0-	186	1	1304	3	Y	2					91
							2	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					91

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
05	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	244	1	2019	3	Y	11					42
							12	9									
06	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	245	1	1937	3	Y	21	33	1			30
							23	9									
07	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	298	1	2187	3	Y	23	33	1			20
							25	9									
08	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	289	1	2094	3	Y	20					40
							22	9									
09	2220	N	2121	-0-	-99	-0-	262	1	1839	3	Y	18	33	1			25
							20	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					94
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					94
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					94
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					94
*09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					94
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7688 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
05	2077	N	1498	-0-	-579	-0-	161	1	1334	3	Y	3					60
							3	9									
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	176	1	1390	3	Y	11	18	1			53
							12	9									
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	196	1	1433	3	Y	13	18	1			48
							14	9									
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	188	1	1362	3	Y	11					59
							12	9									
*09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	205	1	1440	3	Y	10	18	1			51
							11	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
05	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	437	1	3618	3	Y	-0-					154
06	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	457	1	3621	3	Y	73					227
							80	9									
07	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	563	1	4127	3	Y	-0-					227
08	4929	X	4656	-0-	-273	-0-	565	1	4091	3	Y	-0-					227
*09	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	540	1	3787	3	Y	-0-					227
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					227

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
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					4
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	3	Y	-0-					4
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	167	3	Y	-0-					4
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	3	Y	-0-					4
*09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	24	1	168	3	Y	-0-					4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	4165	-0-	-113	-0-	448	1	3713	3	Y	4					8
							4	9									
06	4140	X	4069	-0-	-71	-0-	456	1	3613	3	Y	-0-					8
07	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	549	1	4021	3	Y	-0-					8
08	4464	X	4428	-0-	-36	-0-	537	1	3891	3	Y	-0-					8
09	4320	X	4018	-0-	-302	-0-	501	1	3517	3	Y	-0-					8
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	1550	N	1117	-0-	-433	-0-	120	1	997	3	Y	-0-					41
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	125	1	990	3	Y	96	127	1			10
							106	9									
07	3100	N	3553	-0-	453	453	411	1	3009	3	Y	121	125	1			6
							133	9									
08	3100	N	17350	-0-	14250	14703	2085	1	15103	3	Y	147	127	1			26
							162	9									
*09	3000	N	12794	-0-	9794	24497	1572	1	11032	3	Y	173	187	1			12
							190	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	24497					Y	NO RPT					12

SLICK STATE "B" WELL #: 18 RRCID -> 241618 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10352 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 67 RRCID -> 241628 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	35	1	287	3	Y	53					53
							58	9									
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	34	1	269	3	Y	-0-					53
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	35	1	259	3	Y	-0-					53
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	52	1	380	3	Y	-0-					53
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	35	1	245	3	Y	-0-					53
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 63 RRCID -> 241717 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	782	-0-	-210	-0-	84	1	698	3	Y	-0-					35
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	83	1	657	3	Y	-0-					35
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	125	1	913	3	Y	-0-					35
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	97	1	700	3	Y	-0-					35
09	750	N	622	-0-	-128	-0-	78	1	544	3	Y	-0-					35
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	1984	N	1664	-0-	-320	-0-	169	1	1400	3	Y	86	47	1			100
							95	9									
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	129	1	1020	3	Y	13	18	1			95
							14	9									
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	211	1	1550	3	Y	12	17	1			90
							13	9									
08	1612	N	159	-0-	-1453	-0-	17	1	120	3	Y	20	18	1			92
							22	9									
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	18	26	1			84
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

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
05	682	N	479	-0-	-203	-0-	49	1	405	3	Y	23	13	1			77
							25	9									
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	53	1	421	3	Y	62	82	1			57
							68	9									
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	65	1	480	3	Y	57	81	1			33
							63	9									
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	55	1	400	3	Y	95	82	1			46
							105	9									
*09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	55	1	386	3	Y	83	121	1			8
							91	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 68A RRCID -> 244999 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	862	1	7138	3	Y	21					47
							23	9									
06	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	702	1	5557	3	Y	26	37	1			36
							29	9									
07	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	504	1	3696	3	Y	20	34	1			22
							22	9									
08	7533	X	7231	-0-	-302	-0-	875	1	6335	3	Y	19	34	1			7
							21	9									
09	7290	X	6974	-0-	-316	-0-	866	1	6079	3	Y	26					33
							29	9									
10	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					33

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 62 RRCID -> 246036 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9184 - 9494

05	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	547 29	1 9	4528	3	Y	26					101
06	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	588 78	1 9	4657	3	Y	71	101	1			71
07	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	709 58	1 9	5199	3	Y	53	92	1			32
08	5952	X	5834	-0-	-118	-0-	699 73	1 9	5062	3	Y	66	92	1			6
*09	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	681 76	1 9	4780	3	Y	69					75
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					75

SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 9482

05	1209	N	956	-0-	-253	-0-	100 31	1 9	825	3	Y	28	15	1			78
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	105 18	1 9	833	3	Y	16	21	1			73
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	129 17	1 9	942	3	Y	15	21	1			67
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	125 28	1 9	902	3	Y	25	21	1			71
*09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	122 23	1 9	856	3	Y	21	31	1			61
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8350 - 8434

05	2945	X	2302	-0-	-643	-0-	248	1	2054	3	Y	-0-					65
06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	338	1	2673	3	Y	-0-					65
07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	416	1	3052	3	Y	-0-					65
08	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	409	1	2960	3	Y	-0-					65
*09	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	399	1	2803	3	Y	-0-					65
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					65

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486

05	992	N	887	-0-	-105	-0-	83 113	1 9	691	3	Y	103					103
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	90 36	1 9	712	3	Y	33					136
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	108 42	1 9	795	3	Y	38	147	1			27
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	113 43	1 9	820	3	Y	39					66
*09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	107 32	1 9	750	3	Y	29	73	1			22
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475

05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	192	1	1588	3	Y	13					60
							14	9									
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	183	1	1451	3	Y	45	72	1			33
							50	9									
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	229	1	1681	3	Y	50	71	1			12
							55	9									
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	241	1	1749	3	Y	44					56
							48	9									
*09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	216	1	1518	3	Y	39	72	1			23
							43	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588

05	T. A.		363	-0-	363	737	39	1	324	3	Y	-0-					1
06	1059	X	322	-0-	-737	-0-	35	1	281	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
07	378	X	378	-0-	-0-	-0-	44	1	323	3	Y	10	6	1			4
							11	9									
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	42	1	305	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
*09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	42	1	298	3	Y	6	9	1			2
							7	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10840

05	1178	N	1021	-0-	-157	-0-	108	1	891	3	Y	20					90
							22	9									
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	116	1	918	3	Y	-0-					90
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	156	1	1145	3	Y	-0-					90
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	156	1	1130	3	Y	-0-					90
*09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	130	1	914	3	Y	-0-					90
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174

05	4557	X	3495	-0-	-1062	-0-	3349	2	146	9	N	133	185	1			198
06	4410	X	3151	-0-	-1259	-0-	3050	2	101	9	N	92	170	1			120
07	4557	X	3424	-0-	-1133	-0-	3315	2	109	9	N	99	171	1			48
08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	3912	2	127	9	N	115					163
*09	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3564	2	131	9	N	119	182	1			100
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					100

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
05	2480	N	2077	-0-	-403	-0-	219	1	1816	3	Y	38	21	1			42
							42	9									
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	228	1	1808	3	Y	10	14	1			38
							11	9									
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	252	1	1848	3	Y	10	14	1			34
							11	9									
08	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	239	1	1732	3	Y	16	14	1			36
							18	9									
*09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	280	1	1967	3	Y	14	20	1			30
							15	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	305	1	2529	3	Y	34	19	1			43
							37	9									
06	3000	N	3046	-0-	46	46	341	1	2698	3	Y	6	7	1			42
							7	9									
07	1113	N	1067	-0-	-46	-0-	127	1	934	3	Y	5	7	1			40
							6	9									
08	2883	X	2117	-0-	-766	-0-	256	1	1851	3	Y	9	8	1			41
							10	9									
09	3060	X	1326	-0-	-1734	-0-	164	1	1153	3	Y	8	11	1			38
							9	9									
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					38

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
05	465	N	383	-0-	-82	-0-	41	1	342	3	Y	-0-					2
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	49	1	390	3	Y	19	21	1			-0-
							21	9									
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	61	1	446	3	Y	26	21	1			5
							29	9									
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	60	1	435	3	Y	24	21	1			8
							26	9									
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	48	1	340	3	Y	29	31	1			6
							32	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	961	N	809	-0-	-152	-0-	86	1	713	3	Y	9					35
							10	9									
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	91	1	718	3	Y	-0-					35
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	112	1	823	3	Y	-0-					35
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	101	1	733	3	Y	-0-					35
*09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	100	1	699	3	Y	-0-					35
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

WAGNER OIL COMPANY 891175
RUIZ-ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121969 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6918 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

SAMANO WELL #: 53 RRCID -> 243101 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7910 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

RICHMOND WELL #: 14 RRCID -> 243663 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 54 RRCID -> 245378 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7630 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					214
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					214
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					214
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					214
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					214
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					214

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

SAMANO WELL #: 44 RRCID -> 247955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 56 RRCID -> 248170 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 57 RRCID -> 248175 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 58 RRCID -> 250090 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 59 RRCID -> 250183 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETTY (DEEP CON.) GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 152601 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9353 - 9373

05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLATO, F. WELL #: 1 RRCID -> 152603 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 9169 - 9182

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) //CONT.// 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152600 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6364 - 6374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (1135) 31582 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 10 RRCID -> 239780 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (B-94) 31583 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9 D RRCID -> 160292 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1940 - 1944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (C-45) 31583 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9-F RRCID -> 150725 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1812 - 2457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19D RRCID -> 165716 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2466 - 2471

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 20 RRCID -> 150680 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6596 - 6624

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (2480) 31583 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19 F RRCID -> 220396 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2298 - 2302

05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39

E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U. WELL #: D 24 RRCID -> 215096 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10828 - 10851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 U RRCID -> 102292 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8931 - 8968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D.J. WELL #: 13 RRCID -> 129368 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8894 - 8986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) //CONT.// 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN, D. J. WELL #: 14 RRCID -> 142695 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8946 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: 21 RRCID -> 243745 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9344 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 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
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	-0-					18
06	67	X	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-					18
07	67	X	-0-	-0-	-67	-0-					N	-0-					18
08	67	X	110	-0-	43	43	13	1	97	2	N	-0-					18
09	14B2	EXT	211	-0-	211	187	27	1	184	2	N	-0-					18
10	14B2	EXT	239	-0-	239	426	32	1	207	2	N	-0-					18

SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247056 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9208 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	58 7	1 9	468	2	N	6					198
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	2	N	-0-					198
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	24	1	247	2	N	-0-					198
08	496	N	117	-0-	-379	-0-	13	1	104	2	N	-0-					198
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	13	1	89	2	N	-0-					198
10	279	N	131	-0-	-148	-0-	18	1	113	2	N	-0-					198

FLOWELLA (FRIO 8750) 31591 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RUPP WELL #: 6 RRCID -> 200903 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8810 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (NOLLE SAND) 31591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
NOLL SAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172132 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7646 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
WRIGHT, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 088119 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10361 - 10397

05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	100	1	811	2	N	8						40
							9	9										
06	750	N	440	-0-	-310	-0-	43	1	395	2	N	2						42
							2	9										
07	279	N	79	-0-	-200	-0-	7	1	72	2	N	-0-						42
08	930	N	83	-0-	-847	-0-	9	1	72	2	N	2						44
							2	9										
09	450	N	3	-0-	-447	-0-	3	2			N	-0-						44
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	22	1	145	2	N	-0-						44

RUPP DEEP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 197703 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9652 - 10021

05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	102	1	789	2	N	40						139
							44	9										
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	86	1	616	2	N	33						172
							36	9										
07	558	N	543	-0-	-15	-0-	36	1	472	2	N	32	152	1				52
							35	9										
08	930	N	698	-0-	-232	-0-	92	1	575	2	N	28						80
							31	9										
09	750	N	404	-0-	-346	-0-	55	1	328	2	N	19						99
							21	9										
10	558	N	386	-0-	-172	-0-	52	1	284	2	N	45	97	1				47
							50	9										

SULLIVAN WELL #: 15 RRCID -> 213629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12104 PERF.10286 - 10520

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						33
10	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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 16 RRCID -> 226386 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10220 - 10298

05	12803	X	12107	-0-	-696	-0-	1322	1	10675	2	N	100					185
							110	9									
06	12390	X	10272	-0-	-2118	-0-	1005	1	9176	2	N	83	188	1			80
							91	9									
07	11780	X	9577	-0-	-2203	-0-	853	1	8616	2	N	98	146	1			32
							108	9									
08	12121	X	10502	-0-	-1619	-0-	1191	1	9205	2	N	96	29	1			99
							106	9									
09	11730	X	10428	-0-	-1302	-0-	1340	1	9005	2	N	75					174
							83	9									
10	12121	X	10798	-0-	-1323	-0-	1437	1	9275	2	N	78	209	1			43
							86	9									

SULLIVAN WELL #: 17 RRCID -> 237501 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10268 - 10308

05	9579	X	4999	-0-	-4580	-0-	550	1	4440	2	N	8					190
							9	9									
06	8010	X	3671	-0-	-4339	-0-	358	1	3272	2	N	37					227
							41	9									
07	6479	X	3295	-0-	-3184	-0-	295	1	2983	2	N	15	192	1			50
							17	9									
08	5518	X	3512	-0-	-2006	-0-	398	1	3075	2	N	35					85
							39	9									
09	4950	X	2785	-0-	-2165	-0-	358	1	2406	2	N	19					104
							21	9									
10	4991	X	2715	-0-	-2276	-0-	359	1	2315	2	N	37	123	1			18
							41	9									

SULLIVAN WELL #: 18 RRCID -> 241261 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10452 - 10714

05	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	1099	1	8873	2	N	50					257
							55	9									
06	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	821	1	7499	2	N	65	182	1			140
							72	9									
07	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	711	1	7181	2	N	47	88	1			99
							52	9									
08	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	956	1	7394	2	N	25					124
							28	9									
09	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	941	1	6326	2	N	61					185
							67	9									
*10	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	868	1	5597	2	N	5	140	1			50
							6	9									

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN WELL #: 19ST RRCID -> 245715 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10340 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					162
06	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	1084	1	9898	2	N	324	379	1			107
							356	9									
07	16911	X	16911	-0-	-0-	-0-	1485	1	15004	2	N	384	384	1			107
							422	9									
08	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	965	1	7462	2	N	198	195	1			110
							218	9									
09	11340	X	5770	-0-	-5570	-0-	724	1	4864	2	N	165	188	1			87
							182	9									
10	16926	X	4775	-0-	-12151	-0-	621	1	4003	2	N	137	202	1			22
							151	9									

SULLIVAN WELL #: 20ST RRCID -> 260339 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10496 - 10824

05	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	1159	1	9362	2	N	194	188	1			170
							213	9									
06	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	800	1	7304	2	N	168	193	1			145
							185	9									
07	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	683	1	6897	2	N	172	193	1			124
							189	9									
08	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	806	1	6228	2	N	149	195	1			78
							164	9									
09	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	717	1	4822	2	N	122					200
							134	9									
*10	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	770	1	4965	2	N	124	299	1			25
							136	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

05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	157	2	62	9	N	56	170	1			12
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	2	N	-0-					12
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					12
08	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	2			N	-0-					12
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-					12
10	124	N	25	-0-	-99	-0-	4	1	21	2	N	-0-					12

GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151053 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10154 - 10276

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154581 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10510 - 10560

05	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	2976	2	68	9	N	62					127
06	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	54	1	2738	2	N	41					168
							45	9									
07	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2945	2	40	9	N	36	182	1			22
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2160	2	34	9	N	31					53
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	56	1	1078	2	N	50					103
							55	9									
*10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	123	1	721	2	N	2					105
							2	9									

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
RUPP GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 170547 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10406 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUPP WELL #: 5 RRCID -> 197680 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10418 - 10866

05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					238
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					238
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2T RRCID -> 199694 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10842 - 10858

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 199695 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10234 - 10370

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 079123 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10281 - 10429

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG 3) 31591 465 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 205251 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9164 - 9260

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212

FLOWELLA (VICKSBURG 4) 31591 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 30 RRCID -> 098494 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9202 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6) 31597 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RUPP-NICHOLS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173025 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9863 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					300
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	10	1	496	2	N	33					333
							36	9									
07	868	N	603	-0-	-265	-0-	592	2	11	9	N	10	187	1			156
08	620	N	417	-0-	-203	-0-	393	2	24	9	N	22					178
09	540	N	260	-0-	-280	-0-	13	1	244	2	N	3					181
							3	9									
10	589	N	178	-0-	-411	-0-	26	1	152	2	N	-0-					181

SCHNITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173034 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10034 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

FORTY-NINE 32281 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM "49" WELL #: 22 RRCID -> 166747 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 1760 PERF. 1627 - 1640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTY NINE (MIRANDO) 32281 333 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SEVENS (YEGUA A 7865) 32374 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
INLAND OCEAN, INC. 424607
BARRERA, BELIA WELL #: 1 RRCID -> 119749 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7906 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SEVENS (8100 YEGUA) 32374 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708
GARCIA, CESAR WELL #: 1 RRCID -> 120453 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8089 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

FREDCO 284921
TALLEY-KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 119750 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8061 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

FOX-HERD (ANDERSON) 32407 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREER RANCH (2ND QUEEN CITY) 32947 599 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 3 RRCID -> 181350 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5503 - 5505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 7 RRCID -> 184145 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5458 - 5496

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 5 RRCID -> 188388 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5431 - 5434

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FROST (FLORES K1) 33104 112 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 10 RRCID -> 181354 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4210 - 4216

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

GARCIA L&L CO WELL #: C 13 RRCID -> 181935 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 4572 - 4592

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FROST (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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (FRIO-A) 33104 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 6 RRCID -> 186180 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 3786 - 3794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (FRIO 14) 33104 218 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FINA CONOCO FEE WELL #: 9 RRCID -> 171650 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3988 - 4498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (FRIO 4280) 33104 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 247779 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4021 - 4031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (K-3) 33104 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 11 RRCID -> 178375 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (RINCON 2A, SEG. II) 33104 502 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
ALVAREZ, MCKIM WELL #: 1 RRCID -> 120934 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5645 - 5650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2014 - PLUGGED 11/28/06

FROST (RINCON 2A, SEG. II) //CONT.// 33104 502 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 9 RRCID -> 145014 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4192 - 4610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16-C RRCID -> 180035 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 5617

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (RINCON 4990) 33104 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 12 RRCID -> 159299 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 4202

05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			2
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (5740 VICKSBURG) 33104 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 6 RRCID -> 146624 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 5742 - 5749

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (6870 VICKSBURG) 33104 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 44 RRCID -> 176554 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 6872 - 6881

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (9500 EOCENE) 33104 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 222341 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9514 - 9626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FROST, NORTH (ASHBY) 33110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FINA CONOCO FEE WELL #: 12 U RRCID -> 135059 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6888 - 7022

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FULTON BEACH (B-3-8) 33297 550 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
WALLIS ENERGY, INC. 893997
FULTON BEACH/C SAND/UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224998 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6944 - 6956

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			196

SPENCER KENT CRANE WELL #: 1A RRCID -> 248558 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7010 - 7018

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			86
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			86
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			86
*09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-			86
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COPANO BAY STATE WELL #: 13 L RRCID -> 157451 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6052

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (A-1) //CONT.// 33305 013 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC //CONT.// 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 62 RRCID -> 159878 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6068 - 6078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (A-2) 33305 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 16 RRCID -> 227982 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6162 - 6168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (A-3) 33305 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
MYSTERY OIL & GAS, INC. 598303
STATE TRACT 44 WELL #: RRCID -> 070090 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 8001 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/1997

FULTON BEACH, WEST (A-4) 33305 104 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 70 RRCID -> 049584 COMPL. DATE 01/28/1971 TOTAL DEPTH 7377 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (B) 33305 156 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 13 U RRCID -> 059289 COMPL. DATE 08/13/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (C) 33305 182 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 13L RRCID -> 137250 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6354 - 6358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (LWR G) 33305 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 79 RRCID -> 249194 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7030 - 7040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

G. O. M. ST-773-L (FRIO 1-A SD) 33519 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
STATE TRACT 773 L (NW/4) WELL #: 1 RRCID -> 111650 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9508 - 9526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G.O.M. 882-S (MARG TEX 2) 33526 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211203 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.12006 - 12043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO TOP) 33533 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
S. T. 773-L SW/4 WELL #: 1 U RRCID -> 136449 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9054 - 9064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A) 33533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
S. T. 773-L SW/4 WELL #: 1 L RRCID -> 136450 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9832 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197955 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10706 - 10844

05	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	54	1	2374	2	Y	545	545	1			397
							600	9									
06	4740	X	3600	-0-	-1140	-0-	54	1	3320	2	Y	205	531	1			71
							226	9									
07	4681	X	4447	-0-	-234	-0-	54	1	3718	2	Y	614	623	1			62
							675	9									
08	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	54	1	3665	2	Y	359	373	1			48
							395	9									
09	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	54	1	3052	2	Y	781	535	1			294
							859	9									
10	4433	X	1724	-0-	-2709	-0-	54	1	1377	2	Y	266	459	1			101
							293	9									

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 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8356 - 8368

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST-904 (8800) 33533 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
STATE TRACT 773-L (NW/4) WELL #: 2 RRCID -> 115727 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9000 - 9020

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST-904 (9370) 33533 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
STATE TRACT 773L (NW/4) WELL #: 3 RRCID -> 114988 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9368 - 9383

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST-904 (9370) //CONT.// 33533 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225090 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9392 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	8	1	356	2	Y	11	11	1			14
							12	9									
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	8	1	498	2	Y	11	11	1			14
							12	9									
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	8	1	558	2	Y	11	12	1			13
							12	9									
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	8	1	550	2	Y	-0-	7	1			6
09	630	N	478	-0-	-152	-0-	8	1	458	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
10	558	N	221	-0-	-337	-0-	8	1	207	2	Y	5	9	1			2
							6	9									

G.O.M. ST 904 (12500 SD) 33533 887 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190784 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12500 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	7	1	297	2	Y	120	120	1			22
							132	9									
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	7	1	415	2	Y	111	117	1			16
							122	9									
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	7	1	465	2	Y	135	137	1			14
							149	9									
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	7	1	458	2	Y	79	82	1			11
							87	9									
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	7	1	381	2	Y	172	118	1			65
							189	9									
*10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	172	2	Y	58	101	1			22
							64	9									

G.O.M. ST-904 (12950 SD) 33533 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187348 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11896 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST 904 (13,500 SAND) 33533 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190449 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 14572 PERF.13506 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4144	R	2875	-0-	-1269	-0-	59	1	2612	2	Y	185	185	1			146
							204	9									
06	5610		3776	-0-	-1834	-0-	59	1	3652	2	Y	59	181	1			24
							65	9									
07	4960	#	4379	-0-	-581	-0-	59	1	4090	2	Y	209	212	1			21
							230	9									
08	4225	R	4225	-0-	-0-	-0-	59	1	4032	2	Y	122	127	1			16
							134	9									
09	3780	#	3709	-0-	-71	-0-	59	1	3357	2	Y	266	182	1			100
							293	9									
10	4371	#	1673	-0-	-2698	-0-	59	1	1515	2	Y	90	156	1			34
							99	9									

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (GARCIA VII) 33954 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 35 RRCID -> 189727 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3770 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA (SOLIS) 33954 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 15 RRCID -> 242336 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 4196 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 40 RRCID -> 276013 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4069 - 4077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
GUZMAN WELL #: 1A RRCID -> 282121 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3021 - 3025

05	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3L RRCID -> 253363 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3120 - 3146

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (VILLARREAL 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

05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (2ND RINCON) 33954 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 5 RRCID -> 180420 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5032 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA (2000) 33954 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: A 16 RRCID -> 222336 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 4132 PERF. 2050 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA RANCH (L-40,WEST) 33970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
KALER ENERGY CORP. 450261
GARCIA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 191722 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11074 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4558	-0-	-247	-0-	4460	2	98	9	N	89					95
06	4650	X	3199	-0-	-1451	-0-	3098	2	101	9	N	92	184	1			3
07	4805	X	3721	-0-	-1084	-0-	3669	2	52	9	N	47					50
08	4557	X	3612	-0-	-945	-0-	3571	2	41	9	N	37					87
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	73					160
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					160

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KALER ENERGY CORP. 450261
SEMMES A WELL #: 2 RRCID -> 243660 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10676 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METANO ENERGY III, LP 562176
SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 232653 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10282 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

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
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	1			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2018 - P/A 02/19/18

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
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
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	104	1	209	3	N	-0-					106
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	103	1	240	3	N	-0-					106
07	DELQ PR		350	-0-	350	350	130	1	220	3	N	-0-					106
08	731	N	381	-0-	-350	-0-	78	1	303	3	N	-0-					106
*09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	65	1	517	3	N	-0-					106
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

STARR PRODUCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 211971 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	886	1	7367	3	N	193	191	1			266
							212	9									
06	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	988	1	9586	3	N	234	189	1			311
							257	9									
07	DELQ PR		10556	-0-	10556	10556	975	1	9394	3	N	170	190	1			291
							187	9									
08	21316	X	10760	-0-	-10556	-0-	971	1	9588	3	N	183	190	1			284
							201	9									
*09	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	1013	1	9078	3	N	202	190	1			296
							222	9									
10	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					296

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
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	407	1	488	3	N	6					66
							7	9									
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	653	1	487	3	N	11					77
							12	9									
07	DELQ PR		381	-0-	381	381	381	1			N	-0-					77
08	1266	N	885	-0-	-381	-0-	711	1	174	3	N	-0-					77
*09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	792	1	566	3	N	-0-					77
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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
05	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	6	1	1859	3	N	33					232
							36	9									
06	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	5	1	2115	3	N	41					273
							45	9									
07	DELQ PR		2308	-0-	2308	2308	6	1	2248	3	N	49	191	1			131
							54	9									
08	4538	X	2230	-0-	-2308	-0-	6	1	2224	3	N	-0-					131
*09	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	8	1	2811	3	N	26					157
							29	9									
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					157

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
05	2441	X	2301	-0-	-140	-0-	102	1	2112	3	N	79	71	1			117
							87	9									
06	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	93	1	1867	3	N	69					186
							76	9									
07	DELQ PR		2331	-0-	2331	2331	108	1	2138	3	N	77					263
							85	9									
08	4677	X	2346	-0-	-2331	-0-	115	1	2164	3	N	61	187	1			137
							67	9									
*09	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	112	1	2169	3	N	66					203
							73	9									
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					203

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS B WELL #: 6 RRCID -> 224233 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8225 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	180	1	3708	3	N	82					219
							90	9									
06	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	202	1	4078	3	N	254	381	1			92
							279	9									
07	DELQ PR		4569	-0-	4569	4569	210	1	4170	3	N	172					264
							189	9									
08	8987	X	4418	-0-	-4569	-0-	217	1	4094	3	N	97	187	1			174
							107	9									
*09	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	208	1	4013	3	N	70					244
							77	9									
10	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					244

SEMMES WELL #: 2 RRCID -> 224234 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					116
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	92	1			27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

GARCIA, M. S.T. WELL #: 1 RRCID -> 228295 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10825 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	926	1	1855	3	N	-0-					49
06	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	1234	1	2865	3	N	-0-					49
07	DELQ PR		2141	-0-	2141	2141	796	1	1345	3	N	-0-					49
08	6443	X	4302	-0-	-2141	-0-	878	1	3424	3	N	-0-					49
*09	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	376	1	2996	3	N	227					276
							250	9									
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					276

SHEERIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 240264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	143	1	2954	3	N	32					233
							35	9									
06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	138	1	2784	3	N	27	190	1			70
							30	9									
07	DELQ PR		2948	-0-	2948	2948	140	1	2779	3	N	26					96
							29	9									
08	5921	X	2973	-0-	-2948	-0-	148	1	2796	3	N	26					122
							29	9									
*09	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	179	1	3446	3	N	29					151
							32	9									
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					151

STARRPRO MINERALS B WELL #: 1 RRCID -> 240357 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	143	1	2941	3	N	37					231
							41	9									
06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	138	1	2774	3	N	88	190	1			129
							97	9									
07	DELQ PR		2986	-0-	2986	2986	141	1	2788	3	N	52					181
							57	9									
08	6028	X	3042	-0-	-2986	-0-	149	1	2818	3	N	68	187	1			62
							75	9									
09	3030	X	2922	-0-	-108	-0-	142	1	2734	3	N	42					104
							46	9									
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					104

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SHEERIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 241585 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	47	1	960	3	N	25					141
							28	9									
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	46	1	931	3	N	-0-					141
07	DELQ	PR	969	-0-	969	969	45	1	899	3	N	23					164
							25	9									
08	1955	N	986	-0-	-969	-0-	49	1	926	3	N	10					174
							11	9									
*09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	49	1	940	3	N	10					184
							11	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

SHEERIN "B" WELL #: 2 RRCID -> 242013 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	132	1	2722	3	N	47					290
							52	9									
06	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	125	1	2521	3	N	42	191	1			141
							46	9									
07	DELQ	PR	2793	-0-	2793	2793	132	1	2614	3	N	43					184
							47	9									
08	5623	X	2830	-0-	-2793	-0-	140	1	2640	3	N	45					229
							50	9									
*09	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	137	1	2649	3	N	51					280
							56	9									
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					280

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
05	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	25	1	8555	3	N	150	190	1			198
							165	9									
06	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	23	1	8845	3	N	138	189	1			147
							152	9									
07	DELQ	PR	9777	-0-	9777	9777	25	1	9607	3	N	132	190	1			89
							145	9									
08	19773	X	9996	-0-	-9777	-0-	26	1	9825	3	N	132					221
							145	9									
09	9030	X	8601	-0-	-429	-0-	24	1	8444	3	N	121	189	1			153
							133	9									
10	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					153

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
05	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	1105	1	9194	3	N	277	379	1			129
							305	9									
06	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	1134	1	10996	3	N	297	188	1			238
							327	9									
07	DELQ	PR	13197	-0-	13197	13197	1211	1	11665	3	N	292	379	1			151
							321	9									
08	26710	X	13513	-0-	-13197	-0-	1212	1	11969	3	N	302	189	1			264
							332	9									
09	12450	X	11244	-0-	-1206	-0-	1096	1	9822	3	N	296	377	1			183
							326	9									
10	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					N	NO RPT					183

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	141	1	251	3	N	55					182
							61	9									
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	175	1	381	3	N	39					221
							43	9									
07	DELQ	PR	487	-0-	487	487	211	1	245	3	N	28					249
							31	9									
08	976	N	489	-0-	-487	-0-	145	1	325	3	N	17					266
							19	9									
09	600	N	223	-0-	-377	-0-	93	1	116	3	N	13					279
							14	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279

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
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	69	1	573	3	N	46					286
							51	9									
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	62	1	599	3	N	27					313
							30	9									
07	DELQ	PR	806	-0-	806	806	72	1	691	3	N	39					352
							43	9									
08	1674	N	868	-0-	-806	-0-	76	1	750	3	N	38	191	1			199
							42	9									
*09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	75	1	676	3	N	22					221
							24	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

STARRPRO MINERALS B WELL #: 3 RRCID -> 248511 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8658 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	468	3	N	-0-					55
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	459	3	N	2					57
							2	9									
07	DELQ	PR	505	-0-	505	505	21	1	414	3	N	64					121
							70	9									
08	989	N	484	-0-	-505	-0-	21	1	399	3	N	58					179
							64	9									
09	480	N	320	-0-	-160	-0-	15	1	299	3	N	5					184
							6	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

STARRPRO MINERALS B WELL #: 2 RRCID -> 249420 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8176 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	222	1	4590	3	N	38	190	1			57
							42	9									
06	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	221	1	4463	3	N	40					97
							44	9									
07	DELQ	PR	4736	-0-	4736	4736	223	1	4430	3	N	75					172
							83	9									
08	9394	X	4658	-0-	-4736	-0-	231	1	4364	3	N	57					229
							63	9									
09	4740	X	3879	-0-	-861	-0-	189	1	3638	3	N	47					276
							52	9									
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					276

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SHEERIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 249636 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	1			56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 249873 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	177	1	3641	3	N	47					97
							52	9									
06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	174	1	3500	3	N	42					139
							46	9									
07	DELQ PR		3781	-0-	3781	3781	179	1	3547	3	N	50					189
							55	9									
08	7567	X	3786	-0-	-3781	-0-	188	1	3545	3	N	48					237
							53	9									
*09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	179	1	3454	3	N	30					267
							33	9									
10	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					267

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250835 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	166	1	6919	3	N	121	381	1			247
							133	9									
06	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	166	1	6765	3	N	84					331
							92	9									
07	DELQ PR		6942	-0-	6942	6942	167	1	6697	3	N	71	190	1			212
							78	9									
08	13951	X	7009	-0-	-6942	-0-	176	1	6746	3	N	79					291
							87	9									
09	7020	X	6678	-0-	-342	-0-	165	1	6439	3	N	67					358
							74	9									
10	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					358

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251124 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	20	1	6704	3	N	80					296
							88	9									
06	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	18	1	7120	3	N	82	189	1			189
							90	9									
07	DELQ PR		6786	-0-	6786	6786	18	1	6674	3	N	85					274
							94	9									
08	12386	X	5600	-0-	-6786	-0-	15	1	5524	3	N	55	192	1			137
							61	9									
09	4080	X	3974	-0-	-106	-0-	11	1	3920	3	N	39					176
							43	9									
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					176

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS C WELL #: 1 RRCID -> 252111 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8198 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	97 36	1 9	1994	3	N	33					214
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	91 30	1 9	1830	3	N	27					241
07	DELQ PR		1840	-0-	1840	1840	87 23	1 9	1730	3	N	21					262
08	3100	N	1736	-0-	-1364	476	86 22	1 9	1628	3	N	20	187	1			95
*09	2100	N	1624	-0-	-476	-0-	79 17	1 9	1528	3	N	15					110
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254152 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	12 127	1 9	3950	3	N	115					224
06	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	12 99	1 9	4543	3	N	90					314
07	DELQ PR		4732	-0-	4732	4732	12 78	1 9	4642	3	N	71	189	1			196
08	9153	X	4421	-0-	-4732	-0-	11 78	1 9	4332	3	N	71					267
*09	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	13 103	1 9	4469	3	N	94	190	1			171
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					171

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254293 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8652 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	48 3	1 9	982	3	N	3	187	1			39
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	36	1	725	3	N	-0-					39
07	DELQ PR		1150	-0-	1150	1150	55	1	1095	3	N	-0-					39
08	2346	N	1196	-0-	-1150	-0-	60	1	1136	3	N	-0-					39
*09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	69	1	1337	3	N	-0-					39
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

BARRERA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254673 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9588 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	32	1	65	3	N	-0-					144
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	25	1	58	3	N	-0-					144
07	DELQ PR		69	-0-	69	69	26	1	43	3	N	-0-					144
08	2529	N	2460	-0-	-69	-0-	497 25	1 9	1938	3	N	23					167
*09	3000	N	13400	-0-	10400	10400	1453 365	1 9	11582	3	N	332	380	1			119
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10400					N	NO RPT					119

BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 254676 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8402 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255855 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10534 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256168 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 258768 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 8182

05	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	378 95	1 9	7797	3	N	86					155
06	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	302 87	1 9	6098	3	N	79	189	1			45
07	DELQ PR		8020	-0-	8020	8020	381 81	1 9	7558	3	N	74					119
08	15625	X	7605	-0-	-8020	-0-	378 85	1 9	7142	3	N	77					196
*09	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	311 63	1 9	6004	3	N	57	188	1			65
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					65

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 1 RRCID -> 258897 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 7956

05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	177 44	1 9	3651	3	N	40					141
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	168 12	1 9	3390	3	N	11					152
07	DELQ PR		3456	-0-	3456	3456	164 35	1 9	3257	3	N	32					184
08	7313	X	3857	-0-	-3456	-0-	191 50	1 9	3616	3	N	45					229
09	3690	X	3666	-0-	-24	-0-	180 17	1 9	3469	3	N	15					244
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					244

SEMMES WELL #: 3 RRCID -> 259409 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 7984

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
05	38866	X	38866	-0-	-0-	-0-	1777	1	36652	3	N	397	569	1			69
							437	9									
06	36365	X	36365	-0-	-0-	-0-	1700	1	34284	3	N	346	192	1			223
							381	9									
07	DELQ PR		36988	-0-	36988	36988	1756	1	34836	3	N	360	382	1			201
							396	9									
08	75437	X	38449	-0-	-36988	-0-	1914	1	36136	3	N	363	385	1			179
							399	9									
09	37620	X	37620	-0-	-0-	-0-	1834	1	35398	3	N	353	190	1			342
							388	9									
10	38874	X	NO RPT	-0-	-38874	-0-					N	NO RPT					342

BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 262970 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	1513	1	3031	3	N	55					271
							61	9									
06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	1180	1	2741	3	N	52					323
							57	9									
07	DELQ PR		4331	-0-	4331	4331	1590	1	2686	3	N	50					373
							55	9									
08	8707	X	4376	-0-	-4331	-0-	883	1	3441	3	N	47					420
							52	9									
09	4470	X	3396	-0-	-1074	-0-	374	1	2982	3	N	36					456
							40	9									
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					456

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
05	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	221	1	4557	3	N	37					281
							41	9									
06	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	214	1	4319	3	N	32	191	1			122
							35	9									
07	DELQ PR		4439	-0-	4439	4439	212	1	4206	3	N	19					141
							21	9									
08	8856	X	4417	-0-	-4439	-0-	221	1	4167	3	N	26					167
							29	9									
09	4650	X	4227	-0-	-423	-0-	207	1	3998	3	N	20					187
							22	9									
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					187

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
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	4	1	1413	3	N	42	191	1			92
							46	9									
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	3	1	1272	3	N	52					144
							57	9									
07	DELQ PR		1464	-0-	1464	1464	4	1	1384	3	N	69	186	1			27
							76	9									
08	2735	N	1271	-0-	-1464	-0-	3	1	1244	3	N	22					49
							24	9									
*09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	5	1	1927	3	N	55					104
							61	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS STATE B WELL #: 9 RRCID -> 265236 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8898 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	45	1	937	3	N	29					106
							32	9									
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	48	1	959	3	N	80					186
							88	9									
07	DELQ PR		968	-0-	968	968	44	1	868	3	N	51	188	1			49
							56	9									
08	1067	N	99	-0-	-968	-0-	3	1	50	3	N	42					91
							46	9									
09	1110	N	925	-0-	-185	-0-	43	1	826	3	N	51					142
							56	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

STARRPRO MINERALS 'C1' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265490 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8114 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	145	1	2990	3	N	179					209
							197	9									
06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	136	1	2749	3	N	147	187	1			169
							162	9									
07	DELQ PR		2804	-0-	2804	2804	128	1	2536	3	N	127					296
							140	9									
08	5692	X	2888	-0-	-2804	-0-	138	1	2608	3	N	129	187	1			238
							142	9									
09	3210	X	2985	-0-	-225	-0-	140	1	2698	3	N	134	187	1			185
							147	9									
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					185

STARRPRO MINERALS B WELL #: 5 RRCID -> 266193 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8258 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	387	1	7992	3	N	239	189	1			392
							263	9									
06	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	352	1	7095	3	N	213	187	1			418
							234	9									
07	DELQ PR		7846	-0-	7846	7846	366	1	7262	3	N	198	382	1			234
							218	9									
08	15164	X	7318	-0-	-7846	-0-	358	1	6759	3	N	183					417
							201	9									
*09	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	382	1	7364	3	N	178	192	1			403
							196	9									
10	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					403

STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267996 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8126 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	67	1	1389	3	N	89					151
							98	9									
06	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	67	1	1351	3	N	73					224
							80	9									
07	DELQ PR		1536	-0-	1536	1536	70	1	1382	3	N	76					300
							84	9									
08	3041	X	1505	-0-	-1536	-0-	72	1	1366	3	N	61	189	1			172
							67	9									
09	1500	X	1459	-0-	-41	-0-	69	1	1322	3	N	62					234
							68	9									
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					234

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS G GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268696 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8364 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	293	1	6048	3	N	88					179
							97	9									
06	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	320	1	6456	3	N	138	191	1			126
							152	9									
07	DELQ PR		7962	-0-	7962	7962	377	1	7472	3	N	103					229
							113	9									
08	15406	X	7444	-0-	-7962	-0-	368	1	6957	3	N	108	190	1			147
							119	9									
*09	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	347	1	6700	3	N	89					236
							98	9									
10	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					236

STARRPRO MINERALS B WELL #: 7 RRCID -> 269608 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8294 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	50	1	1040	3	N	44					101
							48	9									
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	48	1	963	3	N	28					129
							31	9									
07	DELQ PR		1008	-0-	1008	1008	47	1	933	3	N	25					154
							28	9									
08	1705	N	697	-0-	-1008	-0-	35	1	662	3	N	-0-					154
09	1050	N	959	-0-	-91	-0-	47	1	912	3	N	-0-					154
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	365	-0-	-7	B -0-	365	2			N	-0-					9
06	381	N	381	-0-	-0-	B -0-	381	2			N	-0-					9
07	428	N	428	-0-	-0-	B -0-	428	2			N	-0-					9
08	385	N	385	-0-	-0-	B -0-	385	2			N	-0-					9
09	463	N	463	-0-	-0-	B -0-	463	2			N	-0-					9
*10	455	N	455	-0-	-0-	B -0-	455	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -18255					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -18255					N	-0-					-0-
07	0	N	143	-0-	143	B -18112	13	1	130	3	N	-0-					-0-
08	0	N	116	-0-	116	B -17996	9	1	107	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B -17996					N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	B -17996					N	NO RPT					-0-

GARZA (CONSOLIDATED) 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
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
05	341	N	313	-0-	-28	B -0-	6	1	307	2	Y	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	B -0-	18	1	292	2	Y	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	B -0-	360	2			Y	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	B -0-	7	1	329	2	Y	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	B -0-	363	2			Y	-0-					-0-
*10	469	N	469	-0-	-0-	B -0-	469	2			Y	-0-					-0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

GARZA, L. WELL #: 11 RRCID -> 175958 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	8	1	397	2	Y	-0-					1
06	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	24	1	377	2	Y	-0-					1
07	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			Y	-0-					1
08	403	N	369	-0-	-34 B	-0-	8	1	361	2	Y	-0-					1
09	390	N	350	-0-	-40 B	-0-	350	2			Y	-0-					1
*10	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 12 RRCID -> 177716 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6113	-0-	-552 B	-0-	122	1	5991	2	Y	-0-					10
06	6450	X	5737	-0-	-713 B	-0-	341	1	5396	2	Y	-0-					10
07	6665	X	5917	-0-	-748 B	-0-	5917	2			Y	-0-					10
08	6200	X	5290	-0-	-910 B	-0-	112	1	5178	2	Y	-0-					10
09	6000	X	5994	-0-	-6 B	-0-	5994	2			Y	-0-					10
*10	5928	X	5928	-0-	-0- B	-0-	5928	2			Y	-0-					10

GARZA, L. WELL #: 13 RRCID -> 178137 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9850 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	2399	-0-	-1197 B	-0-	48	1	2351	2	Y	-0-					7
06	3480	X	2229	-0-	-1251 B	-0-	132	1	2097	2	Y	-0-					7
07	3596	X	2079	-0-	-1517 B	-0-	2079	2			Y	-0-					7
08	2692	X	2692	-0-	-0- B	-0-	57	1	2635	2	Y	-0-					7
09	2430	X	1692	-0-	-738 B	-0-	1692	2			Y	-0-					7
*10	1769	X	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	2			Y	-0-					7

GARZA, L. WELL #: 15 RRCID -> 184553 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9874 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	19	1	947	2	Y	-0-					8
06	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	57	1	908	2	Y	-0-					8
07	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2			Y	-0-					8
08	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	21	1	969	2	Y	-0-					8
09	960	N	941	-0-	-19 B	-0-	941	2			Y	-0-					8
*10	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2			Y	-0-					8

GARZA, L. WELL #: 16 RRCID -> 185104 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10043 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	511	-0-	-16 B	-0-	10	1	501	2	Y	-0-					8
06	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	31	1	488	2	Y	-0-					8
07	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			Y	-0-					8
08	496	N	484	-0-	-12 B	-0-	10	1	474	2	Y	-0-					8
09	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			Y	-0-					8
*10	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			Y	-0-					8

GARZA, L. WELL #: 18 RRCID -> 185406 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10527 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	796	-0-	-72 B	-0-	16	1	780	2	Y	-0-					1
06	810	N	767	-0-	-43 B	-0-	46	1	721	2	Y	-0-					1
07	837	N	748	-0-	-89 B	-0-	748	2			Y	-0-					1
08	806	N	789	-0-	-17 B	-0-	17	1	772	2	Y	-0-					1
09	780	N	738	-0-	-42 B	-0-	738	2			Y	-0-					1
*10	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 17 RRCID -> 186016 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	8	1	411	2	Y	-0-					-0-
06	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	93	1	1465	2	Y	-0-					-0-
07	687	X	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
08	248	X	100	-0-	-148 B	-0-	2	1	98	2	Y	-0-					-0-
09	2093	X	2093	-0-	-0- B	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
*10	1888	X	1888	-0-	-0- B	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

GARZA, L. WELL #: 20 RRCID -> 186991 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10164 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	372	N	318	-0-	-54 B	-0-	6	1	312	2	Y	-0-			-0-
06	330	N	315	-0-	-15 B	-0-	19	1	296	2	Y	-0-			-0-
07	403	N	342	-0-	-61 B	-0-	342	2			Y	-0-			-0-
08	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	7	1	321	2	Y	-0-			-0-
09	330	N	284	-0-	-46 B	-0-	284	2			Y	-0-			-0-
*10	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 21 RRCID -> 187934 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9942 - 9977

05	465	N	491	-0-	26 B	-9362	10	1	481	2	Y	-0-			-0-
06	510	N	519	-0-	9 B	-9353	31	1	488	2	Y	-0-			-0-
07	465	N	533	-0-	68 B	-9285	533	2			Y	-0-			-0-
08	496	N	585	-0-	89 B	-9196	12	1	573	2	Y	-0-			-0-
09	510	N	526	-0-	16 B	-9180	526	2			Y	-0-			-0-
10	0	N	579	-0-	579 B	-8601	579	2			Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 23 RRCID -> 191890 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9983 - 10442

05	1581	N	1309	-0-	-272 B	-0-	26	1	1283	2	Y	-0-			1
06	1500	N	1037	-0-	-463 B	-0-	62	1	975	2	Y	-0-			1
07	1116	N	542	-0-	-574 B	-0-	542	2			Y	-0-			1
08	1302	N	550	-0-	-752 B	-0-	12	1	538	2	Y	-0-			1
09	1050	N	552	-0-	-498 B	-0-	552	2			Y	-0-			1
*10	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			Y	-0-			1

GARZA, L. WELL #: 26 RRCID -> 195216 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10333 - 10360

05	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	4	1	220	2	Y	-0-			-0-
06	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	13	1	204	2	Y	-0-			-0-
07	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			Y	-0-			-0-
08	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	5	1	221	2	Y	-0-			-0-
09	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			Y	-0-			-0-
*10	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195383 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9974 - 12883

05	3689	X	3131	-0-	-558 B	-9440	63	1	3068	2	Y	-0-			-0-
06	3360	X	3113	-0-	-247 B	-9440	185	1	2928	2	Y	-0-			-0-
07	3472	X	3156	-0-	-316 B	-9440	3156	2			Y	-0-			-0-
08	3317	X	3286	-0-	-31 B	-9440	70	1	3216	2	Y	-0-			-0-
09	3210	X	2896	-0-	-314 B	-9440	2896	2			Y	-0-			-0-
10	0	X	2939	-0-	2939 B	-6501	2939	2			Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195432 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476

05	651	N	644	-0-	-7 B	-0-	13	1	631	2	Y	-0-			-0-
06	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	38	1	604	2	Y	-0-			-0-
07	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			Y	-0-			-0-
08	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	14	1	647	2	Y	-0-			-0-
09	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2			Y	-0-			-0-
*10	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 29 RRCID -> 197452 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 10518

05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARZA, L. WELL #: 30 RRCID -> 199535 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10660 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	2220	-0-	-198 B	-0-	44	1	2176	2	Y	-0-					4
06	2340	X	1923	-0-	-417 B	-0-	114	1	1809	2	Y	-0-					4
07	2418	X	986	-0-	-1432 B	-0-	986	2			Y	-0-					4
08	2325	X	1068	-0-	-1257 B	-0-	23	1	1045	2	Y	-0-					4
09	2250	X	154	-0-	-2096 B	-0-	154	2			Y	-0-					4
*10	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			Y	-0-					4

GARZA, L WELL #: 33 RRCID -> 206489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10680 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	589	-0-	-0- B	-36021	12	1	577	2	Y	-0-					1
06	570	N	583	-0-	13 B	-36008	35	1	548	2	Y	-0-					1
07	589	N	580	-0-	-9 B	-36008	580	2			Y	-0-					1
08	589	N	596	-0-	7 B	-36001	13	1	583	2	Y	-0-					1
09	570	N	613	-0-	43 B	-35958	613	2			Y	-0-					1
10	0	N	581	-0-	581 B	-35377	581	2			Y	-0-					1

GARZA, L WELL #: 35 RRCID -> 207400 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10687 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2938	-0-	-131 B	-0-	59	1	2879	2	Y	-0-					2
06	3390	X	2973	-0-	-417 B	-0-	177	1	2796	2	Y	-0-					2
07	3503	X	3403	-0-	-100 B	-0-	3403	2			Y	-0-					2
08	3503	X	2974	-0-	-529 B	-0-	63	1	2911	2	Y	-0-					2
09	3024	X	3024	-0-	-0- B	-0-	3024	2			Y	-0-					2
*10	2942	X	2942	-0-	-0- B	-0-	2942	2			Y	-0-					2

GARZA, L WELL #: 34 RRCID -> 208680 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10655 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	2045	-0-	-435 B	-0-	41	1	2004	2	Y	-0-					2
06	2400	X	1567	-0-	-833 B	-0-	93	1	1474	2	Y	-0-					2
07	2046	X	1089	-0-	-957 B	-0-	1089	2			Y	-0-					2
08	2046	X	783	-0-	-1263 B	-0-	17	1	766	2	Y	-0-					2
09	1980	X	497	-0-	-1483 B	-0-	497	2			Y	-0-					2
*10	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	915	2			Y	-0-					2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
JOHN GARNER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 262502 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9331 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2098	-0-	2098	4356	682	1	1416	2	Y	-0-	62	1			110
06	6543	X	2187	-0-	-4356	-0-	705	1	1379	2	Y	94	142	1			62
							103	9									
07	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	750	1	1564	2	Y	120	77	1			105
							132	9									
08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	879	1	1852	2	Y	124	178	1			51
							136	9									
09	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	1677	1	2679	2	Y	198	101	1			148
							218	9									
*10	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	1020	1	2710	2	Y	194	272	1			70
							213	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JOHN GARNER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 262738 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9479 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3954	-0-	3954	7692	1181 319	1 9	2454	2	Y	290	108	1			217
06	11028	X	3336	-0-	-7692	-0-	1073 165	1 9	2098	2	Y	150	216	1			151
07	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	1057 184	1 9	2203	2	Y	167	108	1			210
08	3999	X	2944	-0-	-1055	-0-	902 141	1 9	1901	2	Y	128	182	1			156
09	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	1428 185	1 9	2281	2	Y	168	86	1			238
*10	3968	X	3943	-0-	-25	-0-	1020 213	1 9	2710	2	Y	194	272	1			160

JOHN GARNER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268687 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05-D WELL #: 7015 RRCID -> 257970 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012

05	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	2273 97	1 4	9926 679	2 9	Y	617	599	0	28	1	11
06	12465	X	12465	-0-	-0-	-0-	2286 67	1 4	9516 596	2 9	Y	542	529	0	16	1	8
07	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	2374 50	1 4	8888 597	2 9	Y	543	525	0	19	1	7
08	11780	X	10985	-0-	-795	-0-	2221 15	1 4	8224 525	2 9	Y	477	471	0	3	1	10
09	11400	X	10407	-0-	-993	-0-	2158 34	1 4	7664 551	2 9	Y	501	488	0	12	1	11
10	10695	X	9852	-0-	-843	-0-	2079 18	1 4	7236 519	2 9	Y	472	466	0	6	1	11

GATES 05-D WELL #: 319 RRCID -> 258655 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036

05	4216	X	4180	-0-	-36	-0-	750 31	1 4	3274 125	2 9	Y	114	107	0	9	1	2
06	3690	X	3292	-0-	-398	-0-	604 18	1 4	2514 156	2 9	Y	142	137	0	5	1	2
07	3813	X	2624	-0-	-1189	-0-	519 11	1 4	1943 151	2 9	Y	137	133	0	4	1	2
08	4154	X	2569	-0-	-1585	-0-	515 4	1 4	1907 143	2 9	Y	130	129	0			3
09	4050	X	3213	-0-	-837	-0-	670 10	1 4	2378 155	2 9	Y	141	137	0	4	1	3
*10	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	874 7	1 4	3041 175	2 9	Y	159	156	0	2	1	4

GATES 05-D WELL #: 95 RRCID -> 258920 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8793 - 12302

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2017 - P/A 11/15/17

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 419 RRCID -> 258921 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		302	-0-	302	302	56	1	237	2	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
07	T. A.		1662	-0-	1662	1964	315	1	1178	2	Y	146	142	0	2	1	2
							8	4	161	9							
08	T. A.		784	-0-	784	2748	149	1	553	2	Y	73	73	0			2
							2	4	80	9							
09	4530	X	1782	-0-	-2748	-0-	350	1	1244	2	Y	165	161	0	2	1	4
							6	4	182	9							
*10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	373	1	1298	2	Y	169	168	0	1	1	4
							4	4	186	9							

GATES 05-D WELL #: 606A RRCID -> 258922 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8905 - 13420

05	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	62	1	3906	2	Y	152	140	0	9	1	3
							31	4	167	9							
06	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	92	1	5791	2	Y	199	191	0	8	1	3
							33	4	219	9							
07	97	X	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-
09	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					-0-
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 707A RRCID -> 258923 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 9057 - 13110

05	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	149	1	9492	2	Y	589	559	0	22	1	10
							79	4	648	9							
06	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	128	1	8082	2	Y	299	294	0	11	1	4
							47	4	329	9							
07	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	84	1	4921	2	Y	213	205	0	9	1	3
							22	4	234	9							
08	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	114	1	6574	2	Y	147	146	0	1	1	3
							9	4	162	9							
09	5850	X	5263	-0-	-587	-0-	97	1	5029	2	Y	109	104	0	6	1	2
							17	4	120	9							
10	10354	X	5569	-0-	-4785	-0-	107	1	5336	2	Y	105	102	0	3	1	2
							10	4	116	9							

GATES 05D WELL #: 1287 RRCID -> 258924 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8726 - 13050

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444

05	14264	X	14264	-0-	-0-	-0-	633	1	12631	2	Y	863	798	0	29	1	47
							51	4	949	9							
06	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	396	1	8576	2	Y	379	395	0	12	1	19
							77	4	417	9							
07	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	448	1	8586	2	Y	84	91	0	8	1	4
							24	4	92	9							
08	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	538	1	10064	2	Y	488	455	0	2	1	35
							5	4	537	9							
09	6270	X	676	-0-	-5594	-0-	44	1	592	2	Y	35	66	0	1	1	3
							1	4	39	9							
10	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					Y	-0-	3	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 #: 1001 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	397	1	4555	2	Y	237	227	0	10	1	9
							8	4	261	9							
06	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	362	1	3973	2	Y	324	309	0	6	1	18
							7	4	356	9							
07	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	389	1	4947	2	Y	167	177	0	4	1	4
							49	4	184	9							
08	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	465	1	6563	2	Y	271	265	0	2	1	8
							19	4	298	9							
09	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	421	1	5403	2	Y	469	447	0	7	1	23
							15	4	516	9							
*10	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	472	1	5203	2	Y	226	239	0	3	1	7
							8	4	249	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	3938	-0-	-1859	-0-	285	1	3393	2	Y	207	197	0	8	1	20
							32	4	228	9							
06	5610	X	4407	-0-	-1203	-0-	337	1	3846	2	Y	189	178	0	6	1	25
							16	4	208	9							
07	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	608	1	6848	2	Y	171	171	0	6	1	19
							41	4	188	9							
08	3937	X	2181	-0-	-1756	-0-	164	1	1924	2	Y	75	84	0			10
							10	4	83	9							
09	4410	X	1231	-0-	-3179	-0-	90	1	1067	2	Y	67	65	0	1	1	11
							74	9									
10	7688	X	5668	-0-	-2020	-0-	423	1	5018	2	Y	204	198	0	3	1	14
							3	4	224	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12307	X	2136	-0-	-10171	-0-	30	1	1962	2	Y	115	113	0	4	1	2
							17	4	127	9							
06	11910	X	2731	-0-	-9179	-0-	39	1	2466	2	Y	192	188	0	3	1	3
							15	4	211	9							
07	12307	X	10822	-0-	-1485	-0-	174	1	10168	2	Y	395	380	0	13	1	5
							45	4	435	9							
08	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	159	1	9173	2	Y	354	350	0	2	1	7
							14	4	389	9							
09	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	171	1	8905	2	Y	131	125	0	11	1	2
							30	4	144	9							
10	10850	X	9683	-0-	-1167	-0-	187	1	9327	2	Y	138	131	0	6	1	3
							17	4	152	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	8311	-0-	-121	-0-	374	1	7472	2	Y	395	382	0	17	1	21
							30	4	435	9							
06	7140	X	6802	-0-	-338	-0-	265	1	5727	2	Y	690	666	0	8	1	37
							51	4	759	9							
07	7347	X	6927	-0-	-420	-0-	311	1	5977	2	Y	565	559	0	5	1	38
							17	4	622	9							
08	8277	X	7020	-0-	-1257	-0-	314	1	5870	2	Y	757	738	0	1	1	56
							3	4	833	9							
09	8040	X	6210	-0-	-1830	-0-	390	1	5297	2	Y	466	478	0	7	1	37
							10	4	513	9							
10	8308	X	622	-0-	-7686	-0-	40	1	516	2	Y	58	90	0			5
							2	4	64	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 #: 5711 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	7985	-0-	-1222	-0-	604	1	6935	2	N	394	366	0	16	1	15
							13	4	433	9							
06	8910	X	6128	-0-	-2782	-0-	488	1	5363	2	N	244	238	0	8	1	13
							9	4	268	9							
07	9207	X	6233	-0-	-2974	-0-	427	1	5432	2	N	290	290	0	5	1	8
							55	4	319	9							
08	9207	X	7487	-0-	-1720	-0-	471	1	6644	2	N	320	318	0	1	1	9
							20	4	352	9							
09	7740	X	6582	-0-	-1158	-0-	461	1	5921	2	N	167	160	0	8	1	8
							16	4	184	9							
10	7998	X	4475	-0-	-3523	-0-	342	1	3769	2	N	325	321	0	2	1	10
							6	4	358	9							

GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	433	1	1892	2	Y	122	120	0	5	1	2
							19	4	134	9							
06	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	323	1	1347	2	Y	115	113	0	2	1	2
							10	4	127	9							
07	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	669	1	2505	2	Y	183	177	0	5	1	3
							15	4	201	9							
08	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	1693	1	6272	2	Y	247	243	0	2	1	5
							11	4	272	9							
09	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	1181	1	4195	2	Y	168	163	0	7	1	3
							18	4	185	9							
*10	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	1560	1	5428	2	Y	220	214	0	4	1	5
							12	4	242	9							

GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	2892	-0-	-1758	-0-	44	1	2804	2	Y	21	14	0	7	1	-0-
							21	4	23	9							
06	4500	X	2227	-0-	-2273	-0-	27	1	1729	2	Y	415	406	0	2	1	7
							14	4	457	9							
07	5487	X	2538	-0-	-2949	-0-	39	1	2225	2	Y	238	233	0	9	1	3
							12	4	262	9							
08	5487	X	2587	-0-	-2900	-0-	41	1	2352	2	Y	173	171	0	1	1	4
							4	4	190	9							
09	5310	X	3095	-0-	-2215	-0-	53	1	2771	2	Y	236	232	0	3	1	5
							11	4	260	9							
*10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	61	1	3067	2	Y	145	145	0	2	1	3
							6	4	160	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	2203	-0-	-6136	-0-	33	1	2108	2	Y	42	36	0	5	1	1
							16	4	46	9							
06	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-					-0-
08	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	745	X	745	-0-	-0-	-0-	11	1	722	2	Y	5	3	0	2	1	-0-
							6	4	6	9							
06	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	189	1	11949	2	Y	239	219	0	17	1	3
							68	4	263	9							
07	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	132	1	7697	2	Y	264	254	0	10	1	3
							33	4	290	9							
08	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	135	1	7836	2	Y	262	258	0	2	1	5
							12	4	288	9							
09	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	149	1	7754	2	Y	233	224	0	9	1	5
							27	4	256	9							
*10	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	163	1	8138	2	Y	239	234	0	5	1	5
							16	4	263	9							

GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092

05	8308	X	6942	-0-	-1366	-0-	102	1	6517	2	Y	246	234	0	15	1	4
							52	4	271	9							
06	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	149	1	9406	2	Y	278	265	0	13	1	4
							54	4	306	9							
07	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	148	1	8645	2	Y	323	311	0	12	1	4
							38	4	355	9							
08	8153	X	8134	-0-	-19	-0-	131	1	7594	2	Y	361	356	0	2	1	7
							12	4	397	9							
09	8040	X	1265	-0-	-6775	-0-	23	1	1174	2	Y	58	63	0	1	1	1
							4	4	64	9							
10	10261	X	5218	-0-	-5043	-0-	97	1	4851	2	Y	236	229	0	3	1	5
							10	4	260	9							

GATES 05-D WELL #: 108A RRCID -> 261175 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8969 - 14162

05	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	117	1	7477	2	Y	505	485	0	17	1	9
							63	4	556	9							
06	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	112	1	7065	2	Y	105	103	0	10	1	1
							39	4	116	9							
07	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	129	1	7579	2	Y	201	191	0	8	1	3
							32	4	221	9							
08	6014	X	4990	-0-	-1024	-0-	80	1	4623	2	Y	254	251	0	1	1	5
							8	4	279	9							
09	5820	X	1189	-0-	-4631	-0-	17	1	891	2	Y	251	249	0	1	1	6
							5	4	276	9							
10	8215	X	184	-0-	-8031	-0-	3	1	139	2	Y	38	43	0			1
							42	9									

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 3 RRCID -> 261690 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9066 - 14094

05	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	525	1	6248	2	Y	498	481	0	14	1	50
							59	4	548	9							
06	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	590	1	6729	2	Y	522	491	0	10	1	71
							29	4	574	9							
07	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	1031	1	11623	2	Y	562	557	0	10	1	66
							71	4	618	9							
08	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	717	1	8436	2	Y	476	475	0	2	1	65
							47	4	524	9							
09	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	517	1	6188	2	Y	614	566	0	8	1	105
							4	4	675	9							
10	13330	X	8424	-0-	-4906	-0-	592	1	7034	2	Y	719	767	0	4	1	53
							7	4	791	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 208A RRCID -> 261699 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8928 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	4342	-0-	-2974	-0-	63	1	4042	2	Y	185	181	0	9	1	3
							33	4	204	9							
06	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	101	1	6417	2	Y	745	727	0	9	1	12
							43	4	820	9							
07	7316	X	5774	-0-	-1542	-0-	80	1	4662	2	Y	907	888	0	18	1	13
							34	4	998	9							
08	7316	X	6439	-0-	-877	-0-	92	1	5324	2	Y	917	910	0	1	1	19
							14	4	1009	9							
09	7080	X	258	-0-	-6822	-0-	4	1	195	2	Y	53	71	0			1
							1	4	58	9							
10	5673	X	223	-0-	-5450	-0-	4	1	169	2	Y	45	45	0			1
							50	9									

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350

05	7130	X	3327	-0-	-3803	-0-	242	1	2775	2	Y	277	277	0	6	1	11
							5	4	305	9							
06	6900	X	1620	-0-	-5280	-0-	119	1	1307	2	Y	174	173	0	2	1	10
							3	4	191	9							
07	7130	X	5162	-0-	-1968	-0-	358	1	4553	2	Y	187	188	0	4	1	5
							45	4	206	9							
08	7130	X	6802	-0-	-328	-0-	421	1	5947	2	Y	378	371	0	1	1	11
							18	4	416	9							
09	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	472	1	6067	2	Y	243	234	0	8	1	12
							17	4	267	9							
*10	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	406	1	4471	2	Y	344	343	0	3	1	10
							7	4	378	9							

GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911

05	5239	X	2823	-0-	-2416	-0-	39	1	2445	2	Y	288	277	0	6	1	5
							22	4	317	9							
06	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	65	1	4128	2	Y	439	431	0	6	1	7
							27	4	483	9							
07	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	60	1	3472	2	Y	141	136	0	10	1	2
							15	4	155	9							
08	2821	X	2761	-0-	-60	-0-	44	1	2568	2	Y	131	129	0	1	1	3
							5	4	144	9							
09	4710	X	2731	-0-	-1979	-0-	45	1	2350	2	Y	296	290	0	3	1	6
							10	4	326	9							
10	4867	X	4064	-0-	-803	-0-	72	1	3587	2	Y	361	357	0	2	1	8
							8	4	397	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 #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	335	1	6681	2	Y	627	592	0	15	1	35
							27	4	690	9							
06	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	411	1	8899	2	Y	535	529	0	13	1	28
							79	4	589	9							
07	7316	X	4897	-0-	-2419	-0-	227	1	4348	2	Y	282	287	0	4	1	19
							12	4	310	9							
08	7719	X	5166	-0-	-2553	-0-	259	1	4847	2	Y	52	67	0	1	1	3
							3	4	57	9							
09	7830	X	5333	-0-	-2497	-0-	329	1	4478	2	Y	470	430	0	5	1	38
							9	4	517	9							
10	7409	X	4955	-0-	-2454	-0-	323	1	4112	2	Y	461	459	0	3	1	37
							13	4	507	9							

GATES 05D WELL #: 706A RRCID -> 262530 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8984 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	1975	-0-	-1745	-0-	25	1	1616	2	Y	288	279	0	4	1	5
							17	4	317	9							
06	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	46	1	2882	2	Y	493	486	0	4	1	8
							20	4	542	9							
07	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	57	1	3335	2	Y	385	376	0	12	1	5
							20	4	424	9							
08	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	57	1	3322	2	Y	359	356	0	1	1	7
							7	4	395	9							
09	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	62	1	3233	2	Y	194	193	0	4	1	4
							12	4	213	9							
10	3844	X	3022	-0-	-822	-0-	59	1	2947	2	Y	10	12	0	2	1	-0-
							5	4	11	9							

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
05	4929	X	2850	-0-	-2079	-0-	41	1	2642	2	Y	132	124	0	6	1	2
							22	4	145	9							
06	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	59	1	3762	2	Y	335	327	0	5	1	5
							24	4	369	9							
07	963	X	963	-0-	-0-	-0-	14	1	837	2	Y	97	95	0	6	1	1
							5	4	107	9							
08	2852	X	1592	-0-	-1260	-0-	26	1	1527	2	Y	33	33	0			1
							3	4	36	9							
09	4200	X	2938	-0-	-1262	-0-	46	1	2415	2	Y	423	412	0	3	1	9
							12	4	465	9							
10	3379	X	2481	-0-	-898	-0-	42	1	2122	2	Y	284	285	0	1	1	7
							5	4	312	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
05	3224	X	3188	-0-	-36	-0-	42	1	2687	2	Y	394	381	0	6	1	7
							26	4	433	9							
06	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	71	1	4511	2	Y	436	430	0	6	1	7
							29	4	480	9							
07	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	84	1	4911	2	Y	361	351	0	12	1	5
							25	4	397	9							
08	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	83	1	4760	2	Y	337	334	0	1	1	7
							8	4	371	9							
09	3780	X	3315	-0-	-465	-0-	58	1	3001	2	Y	223	221	0	4	1	5
							11	4	245	9							
10	5425	X	3813	-0-	-1612	-0-	68	1	3364	2	Y	340	335	0	2	1	8
							7	4	374	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	394	1	7875	2	Y	941	906	0	18	1	53
							32	4	1035	9							
06	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	466	1	10085	2	Y	714	716	0	14	1	37
							90	4	785	9							
07	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	320	1	6133	2	Y	738	720	0	5	1	50
							17	4	812	9							
08	7130	X	6745	-0-	-385	-0-	301	1	5632	2	Y	735	730	0	1	1	54
							3	4	809	9							
09	6900	X	4762	-0-	-2138	-0-	278	1	3778	2	Y	635	632	0	5	1	52
							7	4	699	9							
10	8494	X	3972	-0-	-4522	-0-	239	1	3045	2	Y	616	616	0	2	1	50
							10	4	678	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
05	5673	X	5031	-0-	-642	-0-	233	1	4648	2	Y	119	129	0	11	1	6
							19	4	131	9							
06	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	236	1	5101	2	Y	198	187	0	7	1	10
							45	4	218	9							
07	5673	X	2297	-0-	-3376	-0-	107	1	2059	2	Y	114	115	0	2	1	7
							6	4	125	9							
08	5673	X	3247	-0-	-2426	-0-	159	1	2979	2	Y	97	96	0	1	1	7
							2	4	107	9							
09	5490	X	1194	-0-	-4296	-0-	68	1	928	2	Y	178	169	0	1	1	15
							2	4	196	9							
10	4495	X	1921	-0-	-2574	-0-	132	1	1675	2	Y	99	105	0	1	1	8
							5	4	109	9							

GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
07	1178	X	35	-0-	-1143	-0-	1	1	33	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	45	1	2590	2	Y	119	117	0			2
							4	4	131	9							
09	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	112	1	5827	2	Y	215	206	0	7	1	4
							21	4	237	9							
*10	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	89	1	4462	2	Y	229	225	0	3	1	5
							9	4	252	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	X	2206	-0-	-7621	-0-	100	1	2004	2	Y	85	90	0	5	1	5
							8	4	94	9							
06	9510	X	2586	-0-	-6924	-0-	111	1	2387	2	Y	61	60	0	3	1	3
							21	4	67	9							
07	9827	X	5883	-0-	-3944	-0-	279	1	5345	2	Y	222	206	0	5	1	14
							15	4	244	9							
08	6851	X	6725	-0-	-126	-0-	315	1	5897	2	Y	464	443	0	1	1	34
							3	4	510	9							
09	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	419	1	5690	2	Y	485	473	0	7	1	39
							11	4	534	9							
*10	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	428	1	5448	2	Y	525	519	0	3	1	42
							17	4	578	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 #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	963	1	11053	2	Y	410	404	0	25	1	15
							20	4	451	9							
06	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	757	1	8319	2	Y	275	263	0	12	1	15
							14	4	303	9							
07	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	747	1	9518	2	Y	574	566	0	8	1	15
							98	4	631	9							
08	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	710	1	10018	2	Y	902	888	0	2	1	27
							31	4	992	9							
09	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	668	1	8593	2	Y	810	785	0	11	1	41
							25	4	891	9							
10	12493	X	9442	-0-	-3051	-0-	731	1	8064	2	Y	576	595	0	5	1	17
							13	4	634	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	558	1	6644	2	Y	239	222	0	15	1	23
							62	4	263	9							
06	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	804	1	9171	2	Y	415	370	0	13	1	55
							39	4	457	9							
07	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	612	1	6895	2	Y	216	241	0	6	1	24
							42	4	238	9							
08	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	762	1	8963	2	Y	366	339	0	2	1	49
							49	4	403	9							
09	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	783	1	9380	2	Y	515	466	0	12	1	86
							5	4	567	9							
10	10819	X	10437	-0-	-382	-0-	765	1	9089	2	Y	523	565	0	6	1	38
							8	4	575	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	9525	-0-	-1015	-0-	689	1	8210	2	Y	499	477	0	19	1	49
							77	4	549	9							
06	10200	X	8652	-0-	-1548	-0-	646	1	7368	2	Y	551	515	0	10	1	75
							32	4	606	9							
07	10540	X	7404	-0-	-3136	-0-	550	1	6201	2	Y	558	560	0	5	1	68
							39	4	614	9							
08	9796	X	8459	-0-	-1337	-0-	619	1	7271	2	Y	481	481	0	2	1	66
							40	4	529	9							
09	9510	X	8074	-0-	-1436	-0-	579	1	6929	2	Y	511	481	0	9	1	87
							4	4	562	9							
10	9238	X	8475	-0-	-763	-0-	613	1	7280	2	Y	524	568	0	5	1	38
							6	4	576	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	707	1	8428	2	Y	700	684	0	20	1	70
							80	4	770	9							
06	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	728	1	8303	2	Y	728	686	0	12	1	100
							36	4	801	9							
07	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	619	1	6973	2	Y	831	823	0	6	1	102
							44	4	914	9							
08	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	742	1	8737	2	Y	655	664	0	2	1	91
							50	4	721	9							
09	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	744	1	8915	2	Y	611	588	0	11	1	103
							6	4	672	9							
10	10199	X	9452	-0-	-747	-0-	668	1	7927	2	Y	773	814	0	5	1	57
							7	4	850	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	7390	-0-	-2189	-0-	567	1	6511	2	Y	273	270	0	15	1	10
							12	4	300	9							
06	8490	X	5269	-0-	-3221	-0-	414	1	4550	2	Y	270	258	0	7	1	15
							8	4	297	9							
07	7936	X	5088	-0-	-2848	-0-	343	1	4366	2	Y	304	307	0	4	1	8
							45	4	334	9							
08	7936	X	5830	-0-	-2106	-0-	367	1	5173	2	Y	250	250	0	1	1	7
							15	4	275	9							
09	7710	X	4765	-0-	-2945	-0-	322	1	4135	2	Y	270	259	0	5	1	13
							11	4	297	9							
10	7378	X	5979	-0-	-1399	-0-	480	1	5291	2	Y	182	187	0	3	1	5
							8	4	200	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6 RRCID -> 263261 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 9074 - 14297

05	7130	X	4734	-0-	-2396	-0-	332	1	3946	2	Y	381	362	0	9	1	38
							37	4	419	9							
06	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	521	1	5950	2	Y	416	388	0	9	1	57
							26	4	458	9							
07	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	761	1	8575	2	Y	482	474	0	8	1	57
							52	4	530	9							
08	6789	X	428	-0-	-6361	-0-	1	1	6	2	Y	382	384	0			55
							1	4	420	9							
09	6960	X	2329	-0-	-4631	-0-	142	1	1701	2	Y	440	416	0	2	1	77
							2	4	484	9							
10	9920	X	7078	-0-	-2842	-0-	508	1	6023	2	Y	493	530	0	4	1	36
							5	4	542	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192

05	7502	X	5872	-0-	-1630	-0-	408	1	4865	2	Y	502	482	0	11	1	51
							47	4	552	9							
06	7470	X	7195	-0-	-275	-0-	532	1	6073	2	Y	512	484	0	9	1	70
							27	4	563	9							
07	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	916	1	10325	2	Y	515	515	0	9	1	61
							63	4	567	9							
08	7719	X	7420	-0-	-299	-0-	531	1	6247	2	Y	552	535	0	1	1	77
							35	4	607	9							
09	7200	X	6789	-0-	-411	-0-	474	1	5678	2	Y	575	546	0	7	1	99
							4	4	633	9							
10	11873	X	5592	-0-	-6281	-0-	396	1	4699	2	Y	448	511	0	3	1	33
							4	4	493	9							

GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042

05	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	408	1	11369	2	Y	81	53	0	27	1	1
							142	4	89	9							
06	2940	X	2297	-0-	-643	-0-	95	1	2161	2	Y	17	15	0	3	1	-0-
							22	4	19	9							
07	658	X	658	-0-	-0-	-0-	30	1	617	2	Y	8	8	0			-0-
							2	4	9	9							
08	3038	X	690	-0-	-2348	-0-	32	1	641	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-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 #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	906	-0-	-1357	-0-	28	1	791	2	Y	69	66	0	2	1	1
							11	4	76	9							
06	2190	X	580	-0-	-1610	-0-	23	1	534	2	Y	15	15	0	1	1	-0-
							6	4	17	9							
07	743	X	743	-0-	-0-	-0-	34	1	692	2	Y	14	13	0	1	1	-0-
							2	4	15	9							
08	899	X	353	-0-	-546	-0-	16	1	328	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	134	1	8532	2	Y	198	178	0	20	1	3
							66	4	218	9							
06	5790	X	4962	-0-	-828	-0-	74	1	4664	2	Y	179	173	0	6	1	3
							27	4	197	9							
07	5983	X	4020	-0-	-1963	-0-	66	1	3861	2	Y	70	66	0	6	1	1
							16	4	77	9							
08	5983	X	3302	-0-	-2681	-0-	55	1	3191	2	Y	47	46	0	1	1	1
							4	4	52	9							
09	5790	X	2546	-0-	-3244	-0-	47	1	2441	2	Y	45	42	0	3	1	1
							8	4	50	9							
10	6572	X	1928	-0-	-4644	-0-	36	1	1819	2	Y	63	62	0	1	1	1
							4	4	69	9							

GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF.11633 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2089	-0-	-1197	-0-	31	1	1998	2	Y	40	35	0	5	1	1
							16	4	44	9							
06	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	124	1	7804	2	Y	173	161	0	11	1	2
							44	4	190	9							
07	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	68	1	3974	2	Y	57	52	0	6	1	1
							16	4	63	9							
08	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	76	1	4423	2	Y	63	62	0	1	1	1
							6	4	69	9							
09	4560	X	4070	-0-	-490	-0-	75	1	3903	2	Y	72	67	0	5	1	1
							13	4	79	9							
10	4898	X	4558	-0-	-340	-0-	86	1	4314	2	Y	135	130	0	3	1	3
							9	4	149	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	437	1	5018	2	Y	418	401	0	12	1	16
							9	4	460	9							
06	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	611	1	6710	2	Y	390	374	0	10	1	22
							12	4	429	9							
07	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	619	1	7884	2	Y	332	338	0	7	1	9
							80	4	365	9							
08	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	406	1	5726	2	Y	326	324	0	1	1	10
							17	4	359	9							
09	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	513	1	6604	2	Y	219	211	0	8	1	10
							19	4	241	9							
10	8959	X	5933	-0-	-3026	-0-	465	1	5128	2	Y	302	300	0	3	1	9
							8	4	332	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34450	X	34450	-0-	-0-	-0-	500	1	31919	2	Y	1608	1509	0	74	1	28
							262	4	1769	9							
06	22020	X	11985	-0-	-10035	-0-	164	1	10400	2	Y	1229	1223	0	15	1	19
							69	4	1352	9							
07	21268	X	21268	-0-	-0-	-0-	341	1	19937	2	Y	819	789	0	38	1	11
							89	4	901	9							
08	26117	X	26117	-0-	-0-	-0-	422	1	24404	2	Y	1138	1121	0	5	1	23
							39	4	1252	9							
09	27342	X	27342	-0-	-0-	-0-	474	1	24706	2	Y	1877	1829	0	31	1	40
							97	4	2065	9							
10	29667	X	23042	-0-	-6625	-0-	425	1	21218	2	Y	1233	1232	0	13	1	28
							43	4	1356	9							

GATES 05-D WELL #: 5129 RRCID -> 265562 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8796 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	1683	-0-	-84	-0-	53	1	1469	2	Y	129	124	0	3	1	2
							19	4	142	9							
06	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	54	1	1239	2	Y	51	50	0	2	1	1
							14	4	56	9							
07	828	X	828	-0-	-0-	-0-	37	1	766	2	Y	20	20	0	1	1	-0-
							3	4	22	9							
08	1674	N	589	-0-	-1085	-0-	26	1	543	2	Y	17	17	0			-0-
							1	4	19	9							
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	5918	-0-	-1739	-0-	396	1	4712	2	Y	695	680	0	11	1	71
							45	4	765	9							
06	7410	X	5547	-0-	-1863	-0-	379	1	4320	2	Y	753	713	0	6	1	105
							20	4	828	9							
07	7657	X	5542	-0-	-2115	-0-	378	1	4264	2	Y	793	796	0	4	1	98
							28	4	872	9							
08	7657	X	7131	-0-	-526	-0-	486	1	5725	2	Y	805	789	0	1	1	113
							34	4	886	9							
09	7410	X	6242	-0-	-1168	-0-	416	1	4985	2	Y	761	736	0	6	1	132
							4	4	837	9							
10	5921	X	5674	-0-	-247	-0-	396	1	4696	2	Y	525	615	0	3	1	39
							4	4	578	9							

GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8980 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21917	X	15772	-0-	-6145	-0-	223	1	14247	2	Y	1073	1023	0	33	1	19
							122	4	1180	9							
06	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	190	1	12043	2	Y	633	625	0	17	1	10
							72	4	696	9							
07	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	168	1	9846	2	Y	449	434	0	19	1	6
							45	4	494	9							
08	15717	X	11463	-0-	-4254	-0-	184	1	10655	2	Y	551	544	0	2	1	11
							18	4	606	9							
09	15270	X	11865	-0-	-3405	-0-	209	1	10882	2	Y	666	649	0	14	1	14
							41	4	733	9							
10	11625	X	11486	-0-	-139	-0-	209	1	10459	2	Y	724	715	0	6	1	17
							22	4	796	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	80	1	5111	2	Y	831	808	0	12	1	15
							50	4	914	9							
06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	64	1	4026	2	Y	458	460	0	6	1	7
							26	4	504	9							
07	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	95	1	5580	2	Y	434	422	0	13	1	6
							29	4	477	9							
08	4402	X	4336	-0-	-66	-0-	71	1	4132	2	Y	115	118	0	1	1	2
							6	4	127	9							
09	4260	X	3277	-0-	-983	-0-	59	1	3076	2	Y	119	115	0	4	1	2
							11	4	131	9							
10	6200	X	3006	-0-	-3194	-0-	56	1	2817	2	Y	115	112	0	2	1	3
							6	4	127	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10974	X	4774	-0-	-6200	-0-	66	1	4201	2	Y	427	421	0	9	1	8
							37	4	470	9							
06	10620	X	3788	-0-	-6832	-0-	53	1	3384	2	Y	299	297	0	5	1	5
							22	4	329	9							
07	10385	X	5795	-0-	-4590	-0-	94	1	5480	2	Y	180	173	0	10	1	2
							23	4	198	9							
08	9269	X	5538	-0-	-3731	-0-	91	1	5241	2	Y	181	178	0	1	1	4
							7	4	199	9							
09	8280	X	1033	-0-	-7247	-0-	19	1	979	2	Y	29	31	0	1	1	1
							3	4	32	9							
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

GATES 05-D WELL #: 202 RRCID -> 267180 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8980 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	3518	-0-	-4387	-0-	45	1	2822	2	Y	565	554	0	7	1	10
							29	4	622	9							
06	7650	X	6653	-0-	-997	-0-	92	1	5818	2	Y	641	633	0	8	1	10
							38	4	705	9							
07	7905	X	4624	-0-	-3281	-0-	68	1	3984	2	Y	498	486	0	15	1	7
							24	4	548	9							
08	7750	X	3872	-0-	-3878	-0-	53	1	3092	2	Y	653	645	0	1	1	14
							9	4	718	9							
09	6660	X	244	-0-	-6416	-0-	4	1	219	2	Y	18	32	0			-0-
							1	4	20	9							
10	6882	X	212	-0-	-6670	-0-	4	1	190	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									

GATES 05-D WELL #: 308A RRCID -> 267182 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8911 - 14482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	4971	-0-	-3244	-0-	66	1	4203	2	Y	602	587	0	10	1	11
							40	4	662	9							
06	7950	X	5880	-0-	-2070	-0-	69	1	4379	2	Y	1269	1254	0	6	1	20
							36	4	1396	9							
07	8215	X	7052	-0-	-1163	-0-	97	1	5637	2	Y	1160	1135	0	28	1	17
							42	4	1276	9							
08	7533	X	6497	-0-	-1036	-0-	97	1	5605	2	Y	712	713	0	1	1	15
							12	4	783	9							
09	5880	X	264	-0-	-5616	-0-	4	1	200	2	Y	54	68	0			1
							1	4	59	9							
10	7130	X	229	-0-	-6901	-0-	4	1	174	2	Y	46	46	0			1
							51	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 408A RRCID -> 267188 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8882 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	3566	-0-	-4649	-0-	54	1	3466	2	Y	18	21	0	8	1	-0-
							26	4	20	9							
06	7950	X	1843	-0-	-6107	-0-	28	1	1792	2	Y	12	10	0	2	1	-0-
							10	4	13	9							
07	8215	X	4751	-0-	-3464	-0-	70	1	4070	2	Y	533	520	0	5	1	8
							25	4	586	9							
08	8215	X	4397	-0-	-3818	-0-	71	1	4079	2	Y	219	222	0	1	1	4
							6	4	241	9							
09	7620	X	98	-0-	-7522	-0-	2	1	87	2	Y	8	12	0			-0-
							9	9									
10	4774	X	13	-0-	-4761	-0-	6	2	7	9	Y	6	6	0			-0-

GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	2873	-0-	-1591	-0-	37	1	2341	2	Y	429	422	0	6	1	8
							23	4	472	9							
06	4320	X	2928	-0-	-1392	-0-	39	1	2464	2	Y	371	369	0	4	1	6
							17	4	408	9							
07	4464	X	4133	-0-	-331	-0-	64	1	3749	2	Y	274	266	0	10	1	4
							19	4	301	9							
08	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	147	1	8519	2	Y	303	299	0	2	1	6
							13	4	333	9							
09	4320	X	464	-0-	-3856	-0-	9	1	453	2	Y	1	7	0			-0-
							1	4	1	9							
10	4154	X	269	-0-	-3885	-0-	5	1	262	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 2381 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	668	1	7676	2	Y	174	157	0	18	1	6
							14	4	191	9							
06	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	543	1	5964	2	Y	322	301	0	9	1	18
							10	4	354	9							
07	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	469	1	5962	2	Y	278	284	0	5	1	7
							60	4	306	9							
08	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	511	1	7216	2	Y	431	423	0	2	1	13
							22	4	474	9							
09	4380	X	3692	-0-	-688	-0-	249	1	3206	2	Y	207	206	0	4	1	10
							9	4	228	9							
10	8556	X	7867	-0-	-689	-0-	639	1	7040	2	Y	161	163	0	4	1	4
							11	4	177	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 2382 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	5305	-0-	-988	-0-	402	1	4614	2	Y	255	236	0	11	1	10
							8	4	281	9							
06	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	694	1	7624	2	Y	248	234	0	11	1	13
							12	4	273	9							
07	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	487	1	6203	2	Y	201	204	0	5	1	5
							62	4	221	9							
08	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	618	1	8722	2	Y	515	503	0	2	1	15
							26	4	567	9							
09	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	454	1	5835	2	Y	239	236	0	7	1	11
							16	4	263	9							
10	8897	X	7406	-0-	-1491	-0-	564	1	6215	2	Y	562	552	0	4	1	17
							9	4	618	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 2383 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	7175	-0-	-327	-0-	554	1	6368	2	Y	219	214	0	15	1	8
							12	4	241	9							
06	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	975	1	10709	2	Y	631	589	0	15	1	35
							19	4	694	9							
07	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	712	1	9067	2	Y	323	342	0	8	1	8
							91	4	355	9							
08	16670	X	16670	-0-	-0-	-0-	1060	1	14959	2	Y	552	541	0	3	1	16
							44	4	607	9							
09	17601	X	17601	-0-	-0-	-0-	1260	1	16200	2	Y	87	81	0	20	1	2
							45	4	96	9							
10	12803	X	11881	-0-	-922	-0-	947	1	10435	2	Y	439	421	0	7	1	13
							16	4	483	9							

GATES 05-D WELL #: 402 RRCID -> 267381 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8808 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	668	X	668	-0-	-0-	-0-	10	1	632	2	Y	19	17	0	2	1	-0-
							5	4	21	9							
06	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	116	1	7360	2	Y	100	88	0	11	1	1
							42	4	110	9							
07	3100	N	4703	-0-	1603	1603	76	1	4426	2	Y	165	158	0	6	1	2
							19	4	182	9							
08	3100	N	5142	-0-	2042	3645	85	1	4911	2	Y	126	125	0	1	1	2
							7	4	139	9							
09	3864	X	219	-0-	-3645	-0-	4	1	212	2	Y	2	4	0			-0-
							1	4	2	9							
10	5952	X	127	-0-	-5825	-0-	3	1	123	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8852 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	X	42	-0-	-299	-0-	10	2	1	4	Y	28	32	0			1
							31	9									
06	330	N	20	-0-	-310	-0-	11	2	9	9	Y	8	9	0			-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	9	1	570	2	Y	515	506	0	2	1	7
							12	4	567	9							
08	3100	N	5328	-0-	2228	2228	85	1	4902	2	Y	303	303	0	1	1	6
							8	4	333	9							
09	2615	N	387	-0-	-2228	-0-	7	1	378	2	Y	1	7	0			-0-
							1	4	1	9							
10	1178	X	225	-0-	-953	-0-	4	1	219	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	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
05	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	158	1	10081	2	Y	359	333	0	23	1	6
							81	4	395	9							
06	16540	X	16540	-0-	-0-	-0-	246	1	15568	2	Y	577	552	0	22	1	9
							91	4	635	9							
07	7378	X	6881	-0-	-497	-0-	113	1	6616	2	Y	114	107	0	15	1	1
							27	4	125	9							
08	8432	X	5124	-0-	-3308	-0-	84	1	4881	2	Y	138	135	0	1	1	3
							7	4	152	9							
09	8160	X	4592	-0-	-3568	-0-	83	1	4307	2	Y	170	164	0	5	1	4
							15	4	187	9							
10	11284	X	9407	-0-	-1877	-0-	184	1	9174	2	Y	30	28	0	6	1	-0-
							16	4	33	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 #: 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
05	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	440	1	5055	2	Y	208	196	0	12	1	8
							9	4	229	9							
06	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	449	1	4932	2	Y	150	143	0	7	1	8
							8	4	165	9							
07	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	276	1	3518	2	Y	229	228	0	3	1	6
							37	4	252	9							
08	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	441	1	6226	2	Y	480	470	0	2	1	14
							19	4	528	9							
09	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	432	1	5559	2	Y	423	409	0	7	1	21
							16	4	465	9							
10	5735	X	4426	-0-	-1309	-0-	329	1	3623	2	Y	426	432	0	2	1	13
							5	4	469	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
05	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	488	1	5602	2	Y	51	40	0	13	1	1
							10	4	56	9							
06	6240	X	5621	-0-	-619	-0-	464	1	5093	2	Y	52	44	0	7	1	2
							7	4	57	9							
07	6448	X	3778	-0-	-2670	-0-	264	1	3356	2	Y	114	110	0	3	1	3
							33	4	125	9							
08	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	651	1	9180	2	Y	65	65	0	2	1	1
							25	4	72	9							
09	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	763	1	9820	2	Y	135	119	0	12	1	5
							28	4	149	9							
*10	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	747	1	8234	2	Y	355	345	0	5	1	10
							13	4	391	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5714 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	1125	1	12921	2	Y	379	335	0	30	1	14
							24	4	417	9							
06	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	1071	1	11767	2	Y	215	201	0	17	1	11
							18	4	237	9							
07	5208	X	3974	-0-	-1234	-0-	283	1	3602	2	Y	49	56	0	3	1	1
							35	4	54	9							
08	6169	X	3320	-0-	-2849	-0-	214	1	3013	2	Y	77	75	0	1	1	2
							8	4	85	9							
09	5970	X	5096	-0-	-874	-0-	360	1	4626	2	Y	88	80	0	6	1	4
							13	4	97	9							
10	9858	X	8667	-0-	-1191	-0-	703	1	7750	2	Y	184	178	0	5	1	5
							12	4	202	9							

GATES 05-D WELL #: 7012 RRCID -> 267799 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 9110 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	91	1	5834	2	Y	17	4	0	13	1	-0-
							44	4	19	9							
06	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	113	1	7138	2	Y	46	36	0	10	1	-0-
							39	4	51	9							
07	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	93	1	5461	2	Y	127	119	0	6	1	2
							23	4	140	9							
08	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	84	1	4828	2	Y	163	161	0	1	1	3
							7	4	179	9							
09	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	96	1	4976	2	Y	193	186	0	6	1	4
							17	4	212	9							
10	5518	X	4353	-0-	-1165	-0-	80	1	3977	2	Y	262	257	0	3	1	6
							8	4	288	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 2012AS RRCID -> 267802 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8792 - 14105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16119	X	16119	-0-	-0-	-0-	2831	1	12359	2	Y	735	693	0	35	1	13
							120	4	809	9							
06	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	2064	1	8595	2	Y	451	442	0	15	1	7
							61	4	496	9							
07	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	2180	1	8161	2	Y	550	532	0	17	1	8
							47	4	605	9							
08	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	2020	1	7484	2	Y	584	578	0	2	1	12
							16	4	642	9							
09	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	1642	1	5834	2	Y	391	386	0	9	1	8
							26	4	430	9							
10	14043	X	7111	-0-	-6932	-0-	1513	1	5265	2	Y	292	290	0	4	1	6
							12	4	321	9							

GATES 05-D WELL #: 8012 RRCID -> 267804 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9179 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	117	1	7505	2	Y	22	5	0	17	1	-0-
							57	4	24	9							
06	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	148	1	9363	2	Y	43	30	0	13	1	-0-
							52	4	47	9							
07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	59	1	3459	2	Y	488	476	0	5	1	7
							22	4	537	9							
08	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	77	1	4467	2	Y	171	174	0	1	1	3
							7	4	188	9							
09	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	76	1	3945	2	Y	263	255	0	5	1	6
							15	4	289	9							
10	5084	X	4726	-0-	-358	-0-	87	1	4335	2	Y	268	265	0	3	1	6
							9	4	295	9							

GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	144	1	9191	2	Y	60	38	0	21	1	1
							70	4	66	9							
06	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	69	1	4380	2	Y	98	92	0	6	1	1
							25	4	108	9							
07	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	93	1	5454	2	Y	128	121	0	6	1	2
							23	4	141	9							
08	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	80	1	4624	2	Y	119	118	0	1	1	2
							7	4	131	9							
09	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	84	1	4381	2	Y	224	215	0	6	1	5
							16	4	246	9							
10	7471	X	4927	-0-	-2544	-0-	92	1	4577	2	Y	226	223	0	3	1	5
							9	4	249	9							

GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	2300	1	10039	2	Y	1197	1154	0	28	1	22
							106	4	1317	9							
06	5760	X	5146	-0-	-614	-0-	901	1	3752	2	Y	422	431	0	6	1	7
							29	4	464	9							
07	5952	X	131	-0-	-5821	-0-	22	1	81	2	Y	25	25	0	7	1	-0-
							28	9									
08	7657	X	4131	-0-	-3526	-0-	803	1	2973	2	Y	317	309	0	1	1	7
							6	4	349	9							
09	7410	X	6630	-0-	-780	-0-	1329	1	4723	2	Y	504	493	0	7	1	11
							24	4	554	9							
10	7130	X	3641	-0-	-3489	-0-	728	1	2533	2	Y	339	340	0	2	1	8
							7	4	373	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 1012SL RRCID -> 268165 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		8527	-0-	8527	14794	1471	1	6423	2	Y	516	497	0	18	1	9
							65	4	568	9							
06	T. A.		7670	-0-	7670	22464	1397	1	5813	2	Y	381	374	0	10	1	6
							41	4	419	9							
07	T. A.		7766	-0-	7766	30230	1553	1	5815	2	Y	332	320	0	13	1	5
							33	4	365	9							
08	34481	X	4251	-0-	-30230	-0-	810	1	3002	2	Y	392	388	0	1	1	8
							8	4	431	9							
09	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	982	1	3488	2	Y	381	375	0	6	1	8
							17	4	419	9							
*10	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	1778	1	6185	2	Y	383	377	0	5	1	9
							14	4	421	9							

GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	1586	1	6923	2	Y	554	540	0	19	1	10
							69	4	609	9							
06	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	1531	1	6372	2	Y	431	423	0	11	1	7
							45	4	474	9							
07	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	1284	1	4807	2	Y	282	272	0	13	1	4
							27	4	310	9							
08	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	1700	1	6297	2	Y	419	413	0	2	1	8
							12	4	461	9							
09	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	2767	1	9831	2	Y	407	391	0	16	1	8
							42	4	448	9							
*10	15312	X	15312	-0-	-0-	-0-	3311	1	11523	2	Y	411	401	0	9	1	9
							26	4	452	9							

GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	512	-0-	-6711	-0-	93	1	407	2	Y	7	23	0	1	1	-0-
							4	4	8	9							
06	16346	X	16346	-0-	-0-	-0-	2980	1	12408	2	Y	790	757	0	21	1	12
							89	4	869	9							
07	21969	X	21969	-0-	-0-	-0-	4369	1	16356	2	Y	1046	1012	0	32	1	14
							93	4	1151	9							
08	15813	X	15813	-0-	-0-	-0-	3205	1	11872	2	Y	649	647	0	3	1	13
							22	4	714	9							
09	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	2036	1	7234	2	Y	488	480	0	11	1	10
							33	4	537	9							
10	22010	X	6007	-0-	-16003	-0-	1173	1	4084	2	Y	671	662	0	3	1	16
							12	4	738	9							

GATES 05-D WELL #: 6012A RRCID -> 268246 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8825 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	1942	1	8477	2	Y	586	570	0	24	1	10
							83	4	645	9							
06	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	2289	1	9528	2	Y	565	550	0	16	1	9
							67	4	622	9							
07	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	2637	1	9869	2	Y	602	582	0	21	1	8
							55	4	662	9							
08	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	1904	1	7055	2	Y	554	549	0	2	1	11
							15	4	609	9							
09	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	2276	1	8087	2	Y	511	498	0	13	1	11
							36	4	562	9							
*10	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	2694	1	9374	2	Y	513	506	0	7	1	11
							22	4	564	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 7012A RRCID -> 269004 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8789 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	2056	1	8976	2	Y	730	703	0	25	1	13
							90	4	803	9							
06	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	1975	1	8223	2	Y	639	628	0	14	1	10
							60	4	703	9							
07	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	2284	1	8551	2	Y	697	676	0	21	1	10
							51	4	767	9							
08	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	2288	1	8475	2	Y	699	693	0	2	1	14
							17	4	769	9							
09	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	1942	1	6899	2	Y	542	534	0	11	1	11
							32	4	596	9							
10	11439	X	10178	-0-	-1261	-0-	2126	1	7400	2	Y	576	568	0	6	1	13
							18	4	634	9							

GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18891	X	18891	-0-	-0-	-0-	3352	1	14632	2	Y	698	667	0	41	1	12
							139	4	768	9							
06	17340	X	16140	-0-	-1200	-0-	2989	1	12444	2	Y	564	547	0	21	1	8
							87	4	620	9							
07	17918	X	9979	-0-	-7939	-0-	2000	1	7488	2	Y	409	394	0	17	1	6
							41	4	450	9							
08	17918	X	11326	-0-	-6592	-0-	2303	1	8534	2	Y	430	425	0	2	1	9
							16	4	473	9							
09	17340	X	14505	-0-	-2835	-0-	3046	1	10824	2	Y	534	515	0	17	1	11
							48	4	587	9							
10	14818	X	12601	-0-	-2217	-0-	2683	1	9338	2	Y	507	500	0	7	1	11
							22	4	558	9							

GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8881 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	2855	-0-	-3283	-0-	467	1	2036	2	Y	300	297	0	6	1	5
							22	4	330	9							
06	5730	X	2052	-0-	-3678	-0-	378	1	1574	2	Y	81	82	0	3	1	1
							11	4	89	9							
07	5921	X	2865	-0-	-3056	-0-	580	1	2172	2	Y	92	88	0	4	1	1
							12	4	101	9							
08	4619	X	3918	-0-	-701	-0-	799	1	2959	2	Y	141	138	0	1	1	3
							5	4	155	9							
09	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	1503	1	5339	2	Y	333	321	0	8	1	7
							24	4	366	9							
*10	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	1544	1	5374	2	Y	274	271	0	4	1	6
							13	4	301	9							

GATES 05-D WELL #: 5011 RRCID -> 269010 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8777 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	1588	1	6930	2	Y	25	5	0	20	1	-0-
							61	4	28	9							
06	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	1409	1	5865	2	Y	20	10	0	10	1	-0-
							39	4	22	9							
07	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	1482	1	5551	2	Y	22	16	0	6	1	-0-
							26	4	24	9							
08	8587	X	1470	-0-	-7117	-0-	310	1	1149	2	Y	8	8	0			-0-
							2	4	9	9							
09	8340	X	41	-0-	-8299	-0-	8	1	29	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	620	X	15	-0-	-605	-0-	3	1	11	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 4011 RRCID -> 269028 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8845 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	1952	1	8518	2	Y	880	856	0	24	1	16
							87	4	968	9							
06	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	1998	1	8318	2	Y	537	531	0	14	1	8
							60	4	591	9							
07	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	2304	1	8626	2	Y	626	606	0	19	1	9
							51	4	689	9							
08	9393	X	9168	-0-	-225	-0-	1861	1	6894	2	Y	364	364	0	2	1	7
							13	4	400	9							
09	9090	X	4713	-0-	-4377	-0-	960	1	3410	2	Y	297	293	0	5	1	6
							16	4	327	9							
10	11532	X	7605	-0-	-3927	-0-	1590	1	5533	2	Y	426	418	0	4	1	10
							13	4	469	9							

GATES 05-D WELL #: 111 RRCID -> 269030 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8772 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	2671	-0-	-1700	-0-	409	1	1787	2	Y	412	410	0	5	1	8
							22	4	453	9							
06	4230	X	2103	-0-	-2127	-0-	356	1	1484	2	Y	228	230	0	2	1	4
							12	4	251	9							
07	4371	X	318	-0-	-4053	-0-	59	1	221	2	Y	33	33	0	4	1	-0-
							2	4	36	9							
08	4247	X	2166	-0-	-2081	-0-	415	1	1538	2	Y	190	185	0	1	1	4
							4	4	209	9							
09	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	1438	1	5107	2	Y	459	445	0	8	1	10
							24	4	505	9							
*10	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	1211	1	4213	2	Y	257	258	0	3	1	6
							10	4	283	9							

GATES 05-D WELL #: 8011 RRCID -> 269051 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9102 - 13717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6620	-0-	-45	-0-	299	1	5971	2	Y	296	286	0	14	1	16
							24	4	326	9							
06	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	348	1	7543	2	Y	394	379	0	11	1	20
							68	4	433	9							
07	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	285	1	5463	2	Y	383	373	0	5	1	25
							15	4	421	9							
08	6603	X	5558	-0-	-1045	-0-	268	1	5012	2	Y	250	256	0	1	1	18
							3	4	275	9							
09	8400	X	4668	-0-	-3732	-0-	305	1	4139	2	Y	196	194	0	5	1	15
							8	4	216	9							
10	8680	X	7117	-0-	-1563	-0-	488	1	6215	2	Y	359	342	0	4	1	28
							19	4	395	9							

GATES 05-D WELL #: 7011 RRCID -> 269054 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 9102 - 13717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	4076	-0-	-3891	-0-	168	1	3346	2	Y	499	504	0	8	1	28
							13	4	549	9							
06	7710	X	7045	-0-	-665	-0-	284	1	6157	2	Y	499	492	0	9	1	26
							55	4	549	9							
07	5673	X	4268	-0-	-1405	-0-	189	1	3628	2	Y	401	397	0	3	1	27
							10	4	441	9							
08	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	632	1	11812	2	Y	725	697	0	3	1	52
							6	4	798	9							
09	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	774	1	10513	2	Y	630	619	0	13	1	50
							20	4	693	9							
*10	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	699	1	8908	2	Y	615	612	0	5	1	48
							28	4	677	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 1511 RRCID -> 269161 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8912 - 14151

05	7874	X	6015	-0-	-1859	-0-	270	1	5397	2	Y	296	284	0	13	1	16
							22	4	326	9							
06	7620	X	6247	-0-	-1373	-0-	260	1	5625	2	Y	284	277	0	8	1	15
							50	4	312	9							
07	7254	X	7124	-0-	-130	-0-	331	1	6353	2	Y	384	369	0	5	1	25
							18	4	422	9							
08	6789	X	5234	-0-	-1555	-0-	251	1	4695	2	Y	260	265	0	1	1	19
							2	4	286	9							
09	6330	X	768	-0-	-5562	-0-	52	1	708	2	Y	6	24	0	1	1	-0-
							1	4	7	9							
10	7130	X	4820	-0-	-2310	-0-	331	1	4215	2	Y	237	216	0	3	1	18
							13	4	261	9							

GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128

05	6045	X	2259	-0-	-3786	-0-	104	1	2064	2	Y	75	85	0	5	1	4
							8	4	83	9							
06	5850	X	3274	-0-	-2576	-0-	135	1	2930	2	Y	166	157	0	4	1	9
							26	4	183	9							
07	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	313	1	6010	2	Y	364	344	0	5	1	24
							17	4	400	9							
08	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	448	1	8384	2	Y	499	485	0	2	1	36
							5	4	549	9							
09	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	674	1	9162	2	Y	547	529	0	11	1	43
							18	4	602	9							
10	6727	X	3908	-0-	-2819	-0-	266	1	3392	2	Y	217	241	0	2	1	17
							11	4	239	9							

GATES 05-D WELL #: 9011 RRCID -> 269170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8973 - 13887

05	7843	X	4986	-0-	-2857	-0-	218	1	4361	2	Y	354	341	0	10	1	20
							18	4	389	9							
06	6720	X	4647	-0-	-2073	-0-	181	1	3913	2	Y	471	461	0	5	1	25
							35	4	518	9							
07	5270	X	3768	-0-	-1502	-0-	165	1	3170	2	Y	385	381	0	3	1	26
							9	4	424	9							
08	4960	X	4851	-0-	-109	-0-	225	1	4206	2	Y	380	377	0	1	1	28
							2	4	418	9							
09	4830	X	4764	-0-	-66	-0-	298	1	4044	2	Y	376	369	0	5	1	30
							8	4	414	9							
*10	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	431	1	5490	2	Y	381	377	0	4	1	30
							17	4	419	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8883 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	9008	-0-	-292	-0-	405	1	8091	2	Y	435	420	0	19	1	24
							33	4	479	9							
06	9810	X	5216	-0-	-4594	-0-	220	1	4779	2	Y	158	167	0	7	1	8
							43	4	174	9							
07	10850	X	8434	-0-	-2416	-0-	390	1	7483	2	Y	491	461	0	6	1	32
							21	4	540	9							
08	10850	X	8861	-0-	-1989	-0-	419	1	7827	2	Y	555	545	0	2	1	40
							4	4	611	9							
09	10530	X	9623	-0-	-907	-0-	646	1	8781	2	Y	163	181	0	11	1	11
							17	4	179	9							
*10	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	663	1	8456	2	Y	28	34	0	5	1	-0-
							27	4	31	9							

GATES 05-D WELL #: 1011 RRCID -> 269177 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9004 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	3920	-0-	-4450	-0-	175	1	3486	2	Y	223	227	0	8	1	12
							14	4	245	9							
06	8100	X	4978	-0-	-3122	-0-	199	1	4319	2	Y	383	369	0	6	1	20
							39	4	421	9							
07	6789	X	4984	-0-	-1805	-0-	222	1	4266	2	Y	440	427	0	4	1	29
							12	4	484	9							
08	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	327	1	6118	2	Y	552	539	0	2	1	40
							3	4	607	9							
09	6000	X	1854	-0-	-4146	-0-	119	1	1609	2	Y	112	141	0	2	1	9
							3	4	123	9							
*10	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	540	1	6880	2	Y	275	259	0	4	1	21
							22	4	303	9							

GATES 05-D WELL #: 1411 RRCID -> 269216 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8943 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	325	1	6478	2	Y	315	295	0	15	1	17
							26	4	347	9							
06	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	261	1	5636	2	Y	357	347	0	8	1	19
							50	4	393	9							
07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	140	1	2690	2	Y	340	334	0	2	1	23
							8	4	374	9							
08	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	219	1	4100	2	Y	97	113	0	1	1	6
							2	4	107	9							
09	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	482	1	6550	2	Y	479	439	0	8	1	38
							13	4	527	9							
10	7161	X	6555	-0-	-606	-0-	438	1	5582	2	Y	470	467	0	4	1	37
							18	4	517	9							

GATES 05-D WELL #: 1211 RRCID -> 269227 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8909 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	462	1	9223	2	Y	638	603	0	21	1	35
							37	4	702	9							
06	5700	X	5248	-0-	-452	-0-	216	1	4680	2	Y	282	295	0	7	1	15
							42	4	310	9							
07	6138	X	3924	-0-	-2214	-0-	181	1	3470	2	Y	239	235	0	3	1	16
							10	4	263	9							
08	7564	X	2837	-0-	-4727	-0-	134	1	2507	2	Y	177	179	0	1	1	13
							1	4	195	9							
09	7320	X	4955	-0-	-2365	-0-	322	1	4380	2	Y	222	212	0	6	1	17
							9	4	244	9							
10	7192	X	3058	-0-	-4134	-0-	209	1	2653	2	Y	171	173	0	2	1	13
							8	4	188	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 4010 RRCID -> 269295 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 8512 PERF.10387 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		537	-0-	537	2715	25	1	507	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
							2	4	3	9							
06	T. A.		2238	-0-	2238	4953	98	1	2114	2	Y	6	3	0	3	1	-0-
							19	4	7	9							
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	4953					Y	-0-					-0-
08	6770	X	1817	-0-	-4953	-0-	88	1	1638	2	Y	83	77	0			6
							91	9									
09	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	175	1	2386	2	Y	203	190	0	3	1	16
							5	4	223	9							
*10	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	156	1	1986	2	Y	193	193	0	1	1	15
							6	4	212	9							

GATES 05-D WELL #: 5010 RRCID -> 269296 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8959 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	5518	-0-	-2728	-0-	252	1	5023	2	Y	203	189	0	12	1	11
							20	4	223	9							
06	7980	X	3910	-0-	-4070	-0-	166	1	3584	2	Y	116	116	0	5	1	6
							32	4	128	9							
07	8246	X	5498	-0-	-2748	-0-	266	1	5091	2	Y	115	109	0	5	1	7
							14	4	127	9							
08	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	269	1	5037	2	Y	304	288	0	1	1	22
							3	4	334	9							
09	5340	X	5069	-0-	-271	-0-	326	1	4429	2	Y	277	272	0	5	1	22
							9	4	305	9							
10	5518	X	4750	-0-	-768	-0-	319	1	4068	2	Y	318	312	0	3	1	25
							13	4	350	9							

GATES 05-D WELL #: 6010 RRCID -> 269348 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8906 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		3065	-0-	3065	7009	136	1	2718	2	Y	182	179	0	7	1	10
							11	4	200	9							
06	T. A.		2635	-0-	2635	9644	115	1	2490	2	Y	7	13	0	4	1	-0-
							22	4	8	9							
07	T. A.		3169	-0-	3169	12813	156	1	2993	2	Y	10	7	0	3	1	-0-
							9	4	11	9							
08	17208	X	4395	-0-	-12813	-0-	208	1	3890	2	Y	268	248	0	1	1	19
							2	4	295	9							
09	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	270	1	3672	2	Y	335	322	0	5	1	27
							7	4	369	9							
*10	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	267	1	3406	2	Y	338	336	0	2	1	27
							11	4	372	9							

GATES 05-D WELL #: 7010 RRCID -> 269356 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9113 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	2688	-0-	-1373	-0-	124	1	2470	2	Y	76	69	0	6	1	4
							10	4	84	9							
06	3810	X	2561	-0-	-1249	-0-	109	1	2357	2	Y	67	65	0	3	1	3
							21	4	74	9							
07	3937	X	1770	-0-	-2167	-0-	85	1	1628	2	Y	48	47	0	1	1	3
							4	4	53	9							
08	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	236	1	4400	2	Y	174	164	0	1	1	12
							2	4	191	9							
09	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	356	1	4840	2	Y	283	267	0	6	1	22
							10	4	311	9							
*10	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	571	1	7275	2	Y	594	565	0	4	1	47
							23	4	653	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 6011 RRCID -> 269421 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8801 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	40	0			2
06	T. A.		1659	-0-	1659	1659	63	1	1361	2	Y	203	192	0	2	1	11
							12	4	223	9							
07	T. A.		2678	-0-	2678	4337	123	1	2359	2	Y	172	170	0	2	1	11
							7	4	189	9							
08	T. A.		3939	-0-	3939	8276	195	1	3645	2	Y	88	92	0	1	1	6
							2	4	97	9							
09	11867	X	3591	-0-	-8276	-0-	232	1	3155	2	Y	180	168	0	4	1	14
							6	4	198	9							
*10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	248	1	3158	2	Y	229	223	0	2	1	18
							10	4	252	9							

GATES 05D WELL #: 8010 RRCID -> 269436 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9009 - 14107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	7967	-0-	-3379	-0-	353	1	7049	2	Y	487	475	0	16	1	27
							29	4	536	9							
06	10980	X	6309	-0-	-4671	-0-	256	1	5535	2	Y	426	423	0	8	1	22
							49	4	469	9							
07	11346	X	6707	-0-	-4639	-0-	309	1	5922	2	Y	418	407	0	5	1	28
							16	4	460	9							
08	7936	X	5473	-0-	-2463	-0-	256	1	4792	2	Y	384	383	0	1	1	28
							3	4	422	9							
09	7710	X	4875	-0-	-2835	-0-	313	1	4250	2	Y	276	277	0	5	1	22
							8	4	304	9							
10	7967	X	4738	-0-	-3229	-0-	316	1	4032	2	Y	343	336	0	2	1	27
							13	4	377	9							

GATES 09 ROSE B GU WELL #: 209 RRCID -> 269585 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9642 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	5644	-0-	-2416	-0-	249	1	4960	2	Y	377	369	0	11	1	21
							20	4	415	9							
06	7800	X	3917	-0-	-3883	-0-	162	1	3505	2	Y	199	205	0	5	1	10
							31	4	219	9							
07	8060	X	3697	-0-	-4363	-0-	175	1	3359	2	Y	139	137	0	3	1	9
							10	4	153	9							
08	6324	X	4471	-0-	-1853	-0-	213	1	3979	2	Y	252	242	0	1	1	18
							2	4	277	9							
09	6150	X	4661	-0-	-1489	-0-	297	1	4033	2	Y	294	284	0	5	1	23
							8	4	323	9							
10	5642	X	4664	-0-	-978	-0-	309	1	3932	2	Y	374	365	0	2	1	30
							12	4	411	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 609 RRCID -> 269596 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9027 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	292	1	5836	2	Y	352	364	0	13	1	19
							24	4	387	9							
06	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	262	1	5680	2	Y	587	567	0	8	1	31
							51	4	646	9							
07	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	307	1	5894	2	Y	740	716	0	5	1	50
							17	4	814	9							
08	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	302	1	5658	2	Y	493	506	0	1	1	36
							3	4	542	9							
09	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	400	1	5431	2	Y	462	454	0	7	1	37
							10	4	508	9							
*10	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	487	1	6211	2	Y	507	500	0	4	1	40
							20	4	558	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 #: 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
05	8680	X	8182	-0-		-498	-0-	597	1	7109	2	Y	373	355	0	17	1	37
								66	4	410	9							
06	8400	X	8062	-0-		-338	-0-	617	1	7043	2	Y	338	320	0	10	1	45
								30	4	372	9							
07	8711	X	5542	-0-		-3169	-0-	433	1	4879	2	Y	183	203	0	4	1	21
								29	4	201	9							
08	8711	X	6764	-0-		-1947	-0-	513	1	6036	2	Y	165	163	0	2	1	21
								33	4	182	9							
09	8430	X	2947	-0-		-5483	-0-	210	1	2514	2	Y	202	186	0	3	1	34
								1	4	222	9							
10	8339	X	6088	-0-		-2251	-0-	442	1	5243	2	Y	363	368	0	3	1	26
								4	4	399	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
05	7347	X	894	-0-		-6453	-0-	37	1	738	2	Y	105	104	0	2	1	6
								3	4	116	9							
06	7110	X	2854	-0-		-4256	-0-	113	1	2449	2	Y	245	234	0	4	1	13
								22	4	270	9							
07	4733	X	4733	-0-		-0-	-0-	209	1	3995	2	Y	471	448	0	4	1	32
								11	4	518	9							
08	4271	X	4271	-0-		-0-	-0-	202	1	3778	2	Y	263	275	0	1	1	19
								2	4	289	9							
09	4583	X	4583	-0-		-0-	-0-	300	1	4079	2	Y	178	178	0	5	1	14
								8	4	196	9							
10	4743	X	3039	-0-		-1704	-0-	210	1	2679	2	Y	128	131	0	1	1	10
								9	4	141	9							

GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14198	X	2954	-0-		-11244	-0-	133	1	2657	2	Y	139	139	0	6	1	8
								11	4	153	9							
06	13740	X	3061	-0-		-10679	-0-	126	1	2727	2	Y	167	162	0	4	1	9
								24	4	184	9							
07	13826	X	3758	-0-		-10068	-0-	172	1	3303	2	Y	248	238	0	3	1	16
								10	4	273	9							
08	12245	X	3911	-0-		-8334	-0-	180	1	3363	2	Y	333	324	0	1	1	24
								2	4	366	9							
09	4977	X	4977	-0-		-0-	-0-	315	1	4281	2	Y	339	330	0	6	1	27
								8	4	373	9							
*10	4877	X	4877	-0-		-0-	-0-	326	1	4157	2	Y	346	343	0	3	1	27
								13	4	381	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	X	-0-	-0-		-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-		-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-		-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	730	X	730	-0-		-0-	-0-	34	1	635	2	Y	55	51	0			4
								61	9									
09	2773	X	2773	-0-		-0-	-0-	175	1	2377	2	Y	196	181	0	3	1	16
								5	4	216	9							
*10	3489	X	3489	-0-		-0-	-0-	225	1	2869	2	Y	351	337	0	2	1	28
								9	4	386	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 309 RRCID -> 270061 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9644 - 14134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	3664	-0-		-862	-0-	166	1	3316	2	Y	153	160	0	8	1	8
								14	4	168	9							
06	4380	X	1497	-0-		-2883	-0-	64	1	1377	2	Y	40	44	0	2	1	2
								12	4	44	9							
07	5332	X	2498	-0-		-2834	-0-	114	1	2191	2	Y	170	159	0	2	1	11
								6	4	187	9							
08	5332	X	3814	-0-		-1518	-0-	178	1	3340	2	Y	267	258	0	1	1	19
								2	4	294	9							
09	5160	X	4599	-0-		-561	-0-	293	1	3980	2	Y	289	280	0	5	1	23
								8	4	318	9							
10	3658	X	3534	-0-		-124	-0-	241	1	3068	2	Y	196	202	0	2	1	15
								9	4	216	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 409 RRCID -> 270062 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9951 - 14158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4985	X	4985	-0-		-0-	-0-	222	1	4431	2	Y	285	280	0	10	1	16
								18	4	314	9							
06	6413	X	6413	-0-		-0-	-0-	261	1	5636	2	Y	424	410	0	8	1	22
								50	4	466	9							
07	7416	X	7416	-0-		-0-	-0-	336	1	6434	2	Y	571	549	0	6	1	38
								18	4	628	9							
08	6417	X	6415	-0-		-2	-0-	297	1	5557	2	Y	507	507	0	1	1	37
								3	4	558	9							
09	6270	X	4863	-0-		-1407	-0-	296	1	4022	2	Y	488	481	0	5	1	39
								8	4	537	9							
10	7409	X	1844	-0-		-5565	-0-	133	1	1695	2	Y	10	48	0	1	1	-0-
								5	4	11	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 509 RRCID -> 270099 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9007 - 14102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	4056	-0-		-1369	-0-	178	1	3568	2	Y	268	261	0	8	1	15
								15	4	295	9							
06	5250	X	2793	-0-		-2457	-0-	114	1	2458	2	Y	182	183	0	4	1	10
								21	4	200	9							
07	3627	X	3420	-0-		-207	-0-	151	1	2899	2	Y	329	314	0	3	1	22
								8	4	362	9							
08	5423	X	5423	-0-		-0-	-0-	262	1	4892	2	Y	243	247	0	1	1	17
								2	4	267	9							
09	5209	X	5209	-0-		-0-	-0-	339	1	4610	2	Y	228	221	0	6	1	18
								9	4	251	9							
10	4061	X	3618	-0-		-443	-0-	249	1	3179	2	Y	164	167	0	2	1	13
								10	4	180	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 709 RRCID -> 270123 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9026 - 14246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10013	X	3684	-0-		-6329	-0-	166	1	3333	2	Y	155	153	0	8	1	8
								14	4	171	9							
06	9867	X	9867	-0-		-0-	-0-	413	1	8941	2	Y	394	369	0	13	1	20
								80	4	433	9							
07	10013	X	2492	-0-		-7521	-0-	115	1	2198	2	Y	157	165	0	2	1	10
								6	4	173	9							
08	5332	X	3154	-0-		-2178	-0-	155	1	2891	2	Y	97	99	0	1	1	7
								1	4	107	9							
09	9870	X	1357	-0-		-8513	-0-	92	1	1238	2	Y	23	26	0	2	1	2
								2	4	25	9							
10	10199	X	1583	-0-		-8616	-0-	113	1	1436	2	Y	27	26	0	1	1	2
								4	4	30	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 #: 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
05	18879	X	16400	-0-	-2479	-0-	1182	1	14073	2	N	921	889	0	33	1	91
							132	4	1013	9							
06	18930	X	10439	-0-	-8491	-0-	800	1	9125	2	N	433	453	0	13	1	58
							38	4	476	9							
07	19561	X	15804	-0-	-3757	-0-	1220	1	13748	2	N	684	649	0	12	1	81
							84	4	752	9							
08	20422	X	20422	-0-	-0-	-0-	1521	1	17901	2	N	819	786	0	4	1	110
							99	4	901	9							
09	19543	X	19543	-0-	-0-	-0-	1419	1	16995	2	N	1018	936	0	21	1	171
							9	4	1120	9							
*10	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	1231	1	14617	2	N	1022	1109	0	9	1	75
							12	4	1124	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 12 RRCID -> 270161 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 9076 - 14231

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170

05	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	400	1	4765	2	N	330	320	0	11	1	33
							45	4	363	9							
06	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	703	1	8023	2	N	448	409	0	12	1	60
							34	4	493	9							
07	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	549	1	6192	2	N	424	428	0	5	1	51
							39	4	466	9							
08	5549	X	5531	-0-	-18	-0-	404	1	4757	2	N	312	319	0	1	1	43
							27	4	343	9							
09	8700	X	4571	-0-	-4129	-0-	326	1	3899	2	N	313	298	0	5	1	53
							2	4	344	9							
10	8990	X	5572	-0-	-3418	-0-	405	1	4805	2	N	325	351	0	3	1	24
							4	4	358	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222

05	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	832	1	9906	2	N	512	469	0	23	1	50
							92	4	563	9							
06	8700	X	2636	-0-	-6064	-0-	200	1	2288	2	N	125	155	0	3	1	17
							10	4	138	9							
07	8990	X	2937	-0-	-6053	-0-	233	1	2627	2	N	55	64	0	2	1	6
							16	4	61	9							
08	8990	X	4620	-0-	-4370	-0-	358	1	4218	2	N	19	23	0	1	1	1
							23	4	21	9							
09	8700	X	537	-0-	-8163	-0-	40	1	477	2	N	18	15	0	1	1	3
							20	9									
10	8990	X	497	-0-	-8493	-0-	37	1	438	2	N	20	22	0			1
							22	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 #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	574	1	6841	2	N	379	357	0	16	1	37
							64	4	417	9							
06	7770	X	5253	-0-	-2517	-0-	371	1	4234	2	N	572	524	0	6	1	79
							19	4	629	9							
07	8556	X	7996	-0-	-560	-0-	590	1	6651	2	N	648	642	0	6	1	79
							42	4	713	9							
08	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	924	1	10883	2	N	631	622	0	2	1	86
							61	4	694	9							
09	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	1012	1	12123	2	N	677	635	0	15	1	113
							7	4	745	9							
*10	13431	X	13431	-0-	-0-	-0-	981	1	11649	2	N	719	773	0	7	1	52
							10	4	791	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		2547	-0-	2547	7593	186	1	2210	2	Y	119	143	0	5	1	12
							20	4	131	9							
06	T. A.		1281	-0-	1281	8874	99	1	1130	2	Y	43	47	0	2	1	6
							5	4	47	9							
07	T. A.		3213	-0-	3213	12087	247	1	2780	2	Y	154	139	0	3	1	18
							17	4	169	9							
08	16202	X	4115	-0-	-12087	-0-	300	1	3528	2	Y	243	227	0	1	1	33
							20	4	267	9							
09	4050	X	4040	-0-	-10	-0-	286	1	3421	2	Y	301	279	0	4	1	51
							2	4	331	9							
*10	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	282	1	3343	2	Y	309	335	0	2	1	23
							3	4	340	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5765	-0-	-404	-0-	413	1	4918	2	Y	353	327	0	12	1	35
							46	4	388	9							
06	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	572	1	6528	2	Y	262	253	0	9	1	35
							28	4	288	9							
07	6169	X	6105	-0-	-64	-0-	479	1	5394	2	Y	182	192	0	4	1	21
							32	4	200	9							
08	5735	X	4857	-0-	-878	-0-	363	1	4276	2	Y	176	172	0	1	1	24
							24	4	194	9							
09	6540	X	3602	-0-	-2938	-0-	261	1	3131	2	Y	189	177	0	4	1	32
							2	4	208	9							
10	7657	X	3646	-0-	-4011	-0-	273	1	3237	2	Y	122	143	0	2	1	9
							2	4	134	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	246	-0-	-3257	-0-	18	1	213	2	Y	12	20	0	1	1	1
							2	4	13	9							
06	3390	X	1685	-0-	-1705	-0-	133	1	1518	2	Y	25	21	0	2	1	3
							6	4	28	9							
07	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	497	1	5605	2	Y	198	173	0	5	1	23
							34	4	218	9							
08	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	568	1	6688	2	Y	172	171	0	2	1	22
							37	4	189	9							
09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	270	1	3230	2	Y	49	60	0	4	1	7
							1	4	54	9							
10	6355	X	2219	-0-	-4136	-0-	168	1	1992	2	Y	53	55	0	1	1	4
							1	4	58	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 #: 21 RRCID -> 270290 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9031 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	6989	-0-	-513	-0-	512	1	6095	2	Y	295	283	0	14	1	29
							57	4	325	9							
06	7260	X	6931	-0-	-329	-0-	529	1	6036	2	Y	309	288	0	9	1	41
							26	4	340	9							
07	7502	X	6977	-0-	-525	-0-	531	1	5991	2	Y	380	371	0	5	1	45
							37	4	418	9							
08	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	529	1	6230	2	Y	504	477	0	2	1	70
							35	4	554	9							
09	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	914	1	10941	2	Y	506	479	0	13	1	84
							5	4	557	9							
*10	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	700	1	8306	2	Y	468	513	0	5	1	34
							6	4	515	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123

05	13082	X	11622	-0-	-1460	-0-	838	1	9985	2	Y	641	623	0	23	1	63
							94	4	705	9							
06	12660	X	12495	-0-	-165	-0-	946	1	10800	2	Y	638	600	0	15	1	86
							47	4	702	9							
07	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	1049	1	11819	2	Y	654	652	0	10	1	78
							72	4	719	9							
08	13020	X	10136	-0-	-2884	-0-	750	1	8821	2	Y	469	481	0	2	1	64
							49	4	516	9							
09	12510	X	9724	-0-	-2786	-0-	720	1	8615	2	Y	350	346	0	11	1	57
							4	4	385	9							
10	13671	X	9641	-0-	-4030	-0-	721	1	8561	2	Y	321	351	0	5	1	22
							6	4	353	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990

05	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	442	1	5252	2	Y	508	508	0	12	1	51
							49	4	559	9							
06	5820	X	3190	-0-	-2630	-0-	237	1	2706	2	Y	214	232	0	4	1	29
							12	4	235	9							
07	6014	X	2594	-0-	-3420	-0-	193	1	2172	2	Y	196	199	0	2	1	24
							13	4	216	9							
08	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	529	1	6226	2	Y	496	450	0	1	1	69
							35	4	546	9							
09	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	467	1	5587	2	Y	437	425	0	7	1	74
							3	4	481	9							
10	6293	X	6231	-0-	-62	-0-	446	1	5283	2	Y	453	491	0	3	1	33
							4	4	498	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 #: 25 RRCID -> 270571 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8750 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	1729	-0-		-720	-0-	118	1	1404	2	Y	176	173	0	3	1	18
								13	4	194	9							
06	2370	X	377	-0-		-1993	-0-	25	1	283	2	Y	62	71	0			9
								1	4	68	9							
07	2449	X	787	-0-		-1662	-0-	52	1	582	2	Y	135	127	0			17
								4	4	149	9							
08	3728	X	3728	-0-		-0-	-0-	260	1	3066	2	Y	349	316	0	1	1	49
								18	4	384	9							
09	3811	X	3811	-0-		-0-	-0-	260	1	3110	2	Y	399	375	0	4	1	69
								2	4	439	9							
*10	3981	X	3981	-0-		-0-	-0-	286	1	3391	2	Y	274	321	0	2	1	20
								3	4	301	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 16 RRCID -> 270847 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9068 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8296	X	8296	-0-		-0-	-0-	608	1	7243	2	Y	343	307	0	17	1	33
								68	4	377	9							
06	11062	X	11062	-0-		-0-	-0-	857	1	9779	2	Y	350	323	0	14	1	46
								41	4	385	9							
07	8563	X	8563	-0-		-0-	-0-	658	1	7416	2	Y	404	396	0	6	1	48
								45	4	444	9							
08	7223	X	4823	-0-		-2400	-0-	360	1	4240	2	Y	181	204	0	1	1	24
								24	4	199	9							
09	6990	X	4000	-0-		-2990	-0-	303	1	3618	2	Y	71	80	0	4	1	11
								1	4	78	9							
10	6324	X	5387	-0-		-937	-0-	399	1	4739	2	Y	223	215	0	3	1	16
								4	4	245	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 3022 RRCID -> 271378 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8982 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13082	X	13082	-0-		-0-	-0-	195	1	12479	2	Y	282	252	0	29	1	5
								98	4	310	9							
06	19539	X	19539	-0-		-0-	-0-	300	1	18980	2	Y	139	116	0	27	1	1
								106	4	153	9							
07	24784	X	24784	-0-		-0-	-0-	412	1	24141	2	Y	125	103	0	22	1	1
								93	4	138	9							
08	11124	X	11124	-0-		-0-	-0-	187	1	10815	2	Y	98	95	0	3	1	1
								14	4	108	9							
09	5610	X	5388	-0-		-222	-0-	98	1	5089	2	Y	166	158	0	6	1	3
								18	4	183	9							
10	24800	X	9498	-0-		-15302	-0-	184	1	9217	2	Y	73	69	0	6	1	1
								17	4	80	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 4022 RRCID -> 271412 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8825 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	2998	-0-		-1156	-0-	43	1	2744	2	Y	171	165	0	7	1	3
								23	4	188	9							
06	4320	X	4048	-0-		-272	-0-	62	1	3929	2	Y	32	29	0	6	1	-0-
								22	4	35	9							
07	5071	X	5071	-0-		-0-	-0-	81	1	4714	2	Y	232	224	0	5	1	3
								21	4	255	9							
08	4608	X	4608	-0-		-0-	-0-	71	1	4134	2	Y	359	354	0	1	1	7
								8	4	395	9							
09	4170	X	2881	-0-		-1289	-0-	48	1	2501	2	Y	292	290	0	3	1	6
								11	4	321	9							
10	5084	X	3009	-0-		-2075	-0-	52	1	2621	2	Y	300	297	0	2	1	7
								6	4	330	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 #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	33	1	2113	2	Y	121	115	0	5	1	2
							18	4	133	9							
06	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	31	1	1980	2	Y	185	181	0	3	1	3
							13	4	204	9							
07	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	36	1	2123	2	Y	287	280	0	6	1	4
							13	4	316	9							
08	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	46	1	2686	2	Y	62	65	0			1
							4	4	68	9							
09	3000	N	4064	-0-	1064	1064	75	1	3898	2	Y	71	66	0	5	1	1
							13	4	78	9							
*10	9116	X	8052	-0-	-1064	-0-	156	1	7792	2	Y	82	77	0	5	1	1
							14	4	90	9							

GATES 05D WELL #: 3713A RRCID -> 272121 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8823 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	6695	-0-	-683	-0-	96	1	6130	2	Y	380	371	0	14	1	7
							51	4	418	9							
06	7140	X	6158	-0-	-982	-0-	91	1	5743	2	Y	264	259	0	8	1	4
							34	4	290	9							
07	7378	X	6562	-0-	-816	-0-	101	1	5894	2	Y	487	474	0	10	1	7
							31	4	536	9							
08	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	150	1	8670	2	Y	755	744	0	2	1	16
							16	4	831	9							
09	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	190	1	9903	2	Y	720	709	0	12	1	15
							39	4	792	9							
*10	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	191	1	9534	2	Y	680	673	0	6	1	16
							20	4	748	9							

GATES 05D WELL #: 1206A RRCID -> 272553 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8889 - 13921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11284	X	4778	-0-	-6506	-0-	66	1	4224	2	Y	409	392	0	10	1	7
							38	4	450	9							
06	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	90	1	5665	2	Y	497	488	0	8	1	8
							35	4	547	9							
07	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	73	1	4248	2	Y	13	10	0	11	1	-0-
							16	4	14	9							
08	4774	X	4550	-0-	-224	-0-	76	1	4404	2	Y	58	56	0	1	1	1
							6	4	64	9							
09	6330	X	4696	-0-	-1634	-0-	79	1	4138	2	Y	419	406	0	5	1	9
							18	4	461	9							
*10	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	95	1	4768	2	Y	507	501	0	3	1	12
							11	4	558	9							

GATES 05D WELL #: 2313 RRCID -> 272557 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8908 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26350	X	15915	-0-	-10435	-0-	221	1	14160	2	Y	1281	1245	0	33	1	23
							125	4	1409	9							
06	25500	X	16702	-0-	-8798	-0-	240	1	15170	2	Y	1090	1075	0	21	1	17
							93	4	1199	9							
07	26350	X	13405	-0-	-12945	-0-	209	1	12221	2	Y	831	807	0	29	1	12
							61	4	914	9							
08	26350	X	9897	-0-	-16453	-0-	157	1	9050	2	Y	614	611	0	2	1	13
							15	4	675	9							
09	16710	X	11894	-0-	-4816	-0-	203	1	10595	2	Y	957	936	0	13	1	21
							43	4	1053	9							
10	14291	X	11745	-0-	-2546	-0-	206	1	10307	2	Y	1099	1088	0	6	1	26
							23	4	1209	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2413 RRCID -> 272559 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8922 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	283	-0-	-4305	-0-	4	1	276	2	Y	1	8	0	1	1	-0-
							2	4	1	9							
06	19477	X	19477	-0-	-0-	-0-	284	1	17972	2	Y	1012	972	0	25	1	15
							108	4	1113	9							
07	20680	X	20680	-0-	-0-	-0-	327	1	19146	2	Y	1015	981	0	35	1	14
							90	4	1117	9							
08	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	263	1	15240	2	Y	1040	1030	0	3	1	21
							27	4	1144	9							
09	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	177	1	9240	2	Y	855	846	0	12	1	18
							38	4	941	9							
10	20739	X	7555	-0-	-13184	-0-	134	1	6681	2	Y	660	659	0	4	1	15
							14	4	726	9							

GATES 05D WELL #: 3813A RRCID -> 272595 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8826 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9734	X	9440	-0-	-294	-0-	136	1	8662	2	Y	518	497	0	20	1	9
							72	4	570	9							
06	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	142	1	8944	2	Y	378	368	0	13	1	6
							52	4	416	9							
07	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	168	1	9791	2	Y	645	626	0	16	1	9
							48	4	710	9							
08	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	169	1	9749	2	Y	662	655	0	2	1	14
							17	4	728	9							
09	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	180	1	9363	2	Y	579	569	0	12	1	12
							35	4	637	9							
*10	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	212	1	10603	2	Y	574	566	0	7	1	13
							22	4	631	9							

GATES 05D WELL #: 2513 RRCID -> 272597 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8915 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15190	X	9539	-0-	-5651	-0-	134	1	8590	2	Y	673	652	0	20	1	12
							75	4	740	9							
06	17453	X	17453	-0-	-0-	-0-	251	1	15860	2	Y	1132	1104	0	23	1	17
							97	4	1245	9							
07	15553	X	15553	-0-	-0-	-0-	242	1	14150	2	Y	991	962	0	32	1	14
							71	4	1090	9							
08	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	242	1	14009	2	Y	819	813	0	3	1	17
							24	4	901	9							
09	15167	X	15167	-0-	-0-	-0-	269	1	14028	2	Y	744	728	0	17	1	16
							52	4	818	9							
*10	17690	X	17690	-0-	-0-	-0-	331	1	16539	2	Y	715	705	0	10	1	16
							33	4	787	9							

GATES 05D WELL #: 1106A RRCID -> 272669 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8880 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	X	324	-0-	-482	-0-	5	1	302	2	Y	14	13	0	1	1	-0-
							2	4	15	9							
06	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	65	1	4055	2	Y	355	343	0	6	1	6
							25	4	391	9							
07	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	125	1	7336	2	Y	445	432	0	13	1	6
							36	4	490	9							
08	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	129	1	7428	2	Y	473	467	0	2	1	10
							12	4	520	9							
09	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	91	1	4758	2	Y	535	527	0	6	1	12
							21	4	589	9							
10	7874	X	6198	-0-	-1676	-0-	107	1	5332	2	Y	679	672	0	3	1	16
							12	4	747	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1006A RRCID -> 272697 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8763 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		8	-0-	8	8	6	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	T. A.		5751	-0-	5751	5759	78	1	4962	2	Y	616	599	0	7	1	10
							33	4	678	9							
07	T. A.		13960	-0-	13960	19719	232	1	13629	2	Y	43	32	0	21	1	-0-
							52	4	47	9							
08	T. A.		14341	-0-	14341	34060	243	1	14037	2	Y	40	37	0	3	1	-0-
							17	4	44	9							
09	40714	X	6654	-0-	-34060	-0-	120	1	6206	2	Y	278	264	0	8	1	6
							22	4	306	9							
*10	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	91	1	4540	2	Y	462	454	0	3	1	11
							10	4	508	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2022 RRCID -> 272784 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9060 - 13996

05	7843	X	5071	-0-	-2772	-0-	77	1	4841	2	Y	105	92	0	11	1	2
							37	4	116	9							
06	7590	X	6649	-0-	-941	-0-	101	1	6419	2	Y	84	76	0	9	1	1
							37	4	92	9							
07	7843	X	4974	-0-	-2869	-0-	82	1	4795	2	Y	71	66	0	5	1	1
							19	4	78	9							
08	6231	X	5293	-0-	-938	-0-	89	1	5125	2	Y	66	65	0	1	1	1
							6	4	73	9							
09	6660	X	5102	-0-	-1558	-0-	94	1	4919	2	Y	65	59	0	6	1	1
							17	4	72	9							
10	5642	X	4381	-0-	-1261	-0-	82	1	4083	2	Y	189	183	0	3	1	4
							8	4	208	9							

GATES 05D WELL #: 4013A RRCID -> 272938 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8814 - 13984

05	7099	X	7068	-0-	-31	-0-	100	1	6383	2	Y	482	473	0	15	1	9
							55	4	530	9							
06	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	102	1	6485	2	Y	583	574	0	9	1	9
							42	4	641	9							
07	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	112	1	6567	2	Y	597	582	0	16	1	8
							36	4	657	9							
08	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	142	1	8183	2	Y	659	651	0	2	1	14
							15	4	725	9							
09	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	144	1	7463	2	Y	681	670	0	10	1	15
							30	4	749	9							
10	7502	X	6852	-0-	-650	-0-	122	1	6062	2	Y	595	592	0	4	1	14
							13	4	655	9							

GATES 05D WELL #: 1112 RRCID -> 272969 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8817 - 14015

05	7254	X	7162	-0-	-92	-0-	98	1	6313	2	Y	631	624	0	14	1	11
							57	4	694	9							
06	7020	X	6435	-0-	-585	-0-	90	1	5662	2	Y	588	582	0	8	1	9
							36	4	647	9							
07	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	127	1	7417	2	Y	603	587	0	17	1	8
							39	4	663	9							
08	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	116	1	6695	2	Y	588	582	0	2	1	12
							12	4	647	9							
09	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	136	1	7066	2	Y	645	634	0	9	1	14
							28	4	710	9							
*10	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	154	1	7703	2	Y	714	706	0	5	1	17
							17	4	785	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 3913A RRCID -> 272970 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8870 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37095	X	37095	-0-	-0-	-0-	554	1	35404	2	Y	782	710	0	82	1	13
							277	4	860	9							
06	27071	X	27071	-0-	-0-	-0-	407	1	25753	2	Y	694	661	0	36	1	10
							148	4	763	9							
07	8401	X	5416	-0-	-2985	-0-	80	1	4661	2	Y	588	574	0	16	1	8
							28	4	647	9							
08	8401	X	6013	-0-	-2388	-0-	90	1	5190	2	Y	656	649	0	1	1	14
							11	4	722	9							
09	8130	X	4739	-0-	-3391	-0-	77	1	3992	2	Y	593	589	0	5	1	13
							18	4	652	9							
10	5487	X	4732	-0-	-755	-0-	78	1	3887	2	Y	689	684	0	2	1	16
							9	4	758	9							

GATES 05D WELL #: 3513A RRCID -> 273016 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 9109 - 14266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16306	X	9026	-0-	-7280	-0-	126	1	8042	2	Y	715	695	0	18	1	13
							71	4	787	9							
06	19194	X	19194	-0-	-0-	-0-	276	1	17483	2	Y	1206	1175	0	25	1	19
							108	4	1327	9							
07	16306	X	14195	-0-	-2111	-0-	220	1	12874	2	Y	942	916	0	32	1	13
							65	4	1036	9							
08	14715	X	14715	-0-	-0-	-0-	231	1	13381	2	Y	981	971	0	3	1	20
							24	4	1079	9							
09	15780	X	12867	-0-	-2913	-0-	233	1	12118	2	Y	431	427	0	15	1	9
							42	4	474	9							
10	14973	X	13291	-0-	-1682	-0-	248	1	12410	2	Y	553	542	0	8	1	12
							25	4	608	9							

GATES 05D WELL #: 3413A RRCID -> 273017 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8920 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	2480	-0-	-3441	-0-	35	1	2161	2	Y	241	238	0	5	1	4
							19	4	265	9							
06	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	112	1	7114	2	Y	522	508	0	10	1	8
							44	4	574	9							
07	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	195	1	11410	2	Y	533	515	0	19	1	7
							52	4	586	9							
08	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	214	1	12418	2	Y	555	548	0	3	1	11
							20	4	611	9							
09	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	146	1	7583	2	Y	535	525	0	10	1	11
							29	4	589	9							
10	12276	X	8335	-0-	-3941	-0-	150	1	7508	2	Y	601	593	0	5	1	14
							16	4	661	9							

GATES 05D WELL #: 3613A RRCID -> 273102 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8901 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17036	X	17036	-0-	-0-	-0-	246	1	15727	2	Y	848	809	0	37	1	15
							130	4	933	9							
06	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	186	1	11785	2	Y	726	713	0	17	1	11
							72	4	799	9							
07	12406	X	12406	-0-	-0-	-0-	195	1	11387	2	Y	699	677	0	23	1	10
							55	4	769	9							
08	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	174	1	10061	2	Y	708	701	0	3	1	14
							18	4	779	9							
09	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	175	1	9120	2	Y	718	706	0	11	1	15
							36	4	790	9							
10	12710	X	9713	-0-	-2997	-0-	175	1	8774	2	Y	677	671	0	5	1	16
							19	4	745	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 906A RRCID -> 273103 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8891 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11687	X	4007	-0-	-7680	-0-	57	1	3648	2	Y	246	234	0	8	1	4
							31	4	271	9							
06	6660	X	5230	-0-	-1430	-0-	75	1	4757	2	Y	335	327	0	7	1	5
							29	4	369	9							
07	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	72	1	4189	2	Y	92	87	0	9	1	1
							17	4	101	9							
08	3999	X	3221	-0-	-778	-0-	53	1	3068	2	Y	87	85	0	1	1	2
							4	4	96	9							
09	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	161	1	8377	2	Y	685	662	0	10	1	15
							33	4	754	9							
*10	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	108	1	5398	2	Y	1110	1096	0	3	1	26
							14	4	1221	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1022R RRCID -> 273511 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9068 - 14072

05	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	110	1	7006	2	Y	147	130	0	16	1	2
							54	4	162	9							
06	6060	X	5738	-0-	-322	-0-	87	1	5521	2	Y	90	83	0	8	1	1
							31	4	99	9							
07	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	106	1	6209	2	Y	160	152	0	7	1	2
							26	4	176	9							
08	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	106	1	6152	2	Y	82	81	0	2	1	1
							9	4	90	9							
09	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	111	1	5803	2	Y	161	152	0	7	1	3
							20	4	177	9							
10	6913	X	6396	-0-	-517	-0-	122	1	6079	2	Y	167	163	0	3	1	4
							11	4	184	9							

GATES 05D WELL #: 2613 RRCID -> 273512 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8907 - 14097

05	12059	X	5877	-0-	-6182	-0-	83	1	5293	2	Y	414	403	0	12	1	7
							46	4	455	9							
06	11670	X	10727	-0-	-943	-0-	153	1	9670	2	Y	767	748	0	14	1	12
							60	4	844	9							
07	12059	X	9492	-0-	-2567	-0-	145	1	8489	2	Y	739	720	0	21	1	10
							45	4	813	9							
08	11935	X	8849	-0-	-3086	-0-	141	1	8134	2	Y	509	507	0	2	1	10
							14	4	560	9							
09	10740	X	6753	-0-	-3987	-0-	119	1	6209	2	Y	365	359	0	8	1	8
							23	4	402	9							
10	9114	X	7339	-0-	-1775	-0-	134	1	6707	2	Y	440	434	0	4	1	10
							14	4	484	9							

GATES 05D WELL #: 2213 RRCID -> 274192 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8756 - 14080

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2013 RRCID -> 274199 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8774 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24180	X	12748	-0-	-11432	-0-	177	1	11331	2	Y	1036	1009	0	26	1	19
							100	4	1140	9							
06	26248	X	26248	-0-	-0-	-0-	376	1	23786	2	Y	1763	1721	0	34	1	27
							147	4	1939	9							
07	26140	X	26140	-0-	-0-	-0-	413	1	24166	2	Y	1315	1273	0	51	1	18
							114	4	1447	9							
08	26902	X	26902	-0-	-0-	-0-	431	1	24904	2	Y	1387	1371	0	6	1	28
							41	4	1526	9							
09	24240	X	24240	-0-	-0-	-0-	430	1	22397	2	Y	1209	1184	0	28	1	25
							83	4	1330	9							
10	25947	X	24001	-0-	-1946	-0-	446	1	22258	2	Y	1139	1124	0	14	1	26
							44	4	1253	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 27 RRCID -> 274490 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9110 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	260	1	3098	2	Y	29	27	0	7	1	2
							29	4	32	9							
06	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	330	1	3765	2	Y	11	7	0	6	1	-0-
							15	4	12	9							
07	2170	X	380	-0-	-1790	-0-	31	1	346	2	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
08	2170	X	369	-0-	-1801	-0-	26	1	301	2	Y	37	32	0			5
							1	4	41	9							
09	2100	X	154	-0-	-1946	-0-	11	1	135	2	Y	7	11	0			1
							8	9									
10	806	X	191	-0-	-615	-0-	15	1	175	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	3913	-0-	-1791	-0-	282	1	3362	2	Y	215	203	0	8	1	21
							32	4	237	9							
06	6060	X	5250	-0-	-810	-0-	377	1	4297	2	Y	506	451	0	6	1	70
							19	4	557	9							
07	6262	X	3816	-0-	-2446	-0-	308	1	3475	2	Y	11	78	0	3	1	-0-
							21	4	12	9							
08	6262	X	4052	-0-	-2210	-0-	314	1	3693	2	Y	23	20	0	1	1	2
							20	4	25	9							
09	6060	X	2597	-0-	-3463	-0-	199	1	2386	2	Y	10	8	0	3	1	1
							1	4	11	9							
10	5425	X	114	-0-	-5311	-0-	9	1	105	2	Y	-0-	1	0			-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	276	1	3280	2	Y	10	2	0	8	1	-0-
							30	4	11	9							
06	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	95	1	1083	2	Y	3	1	0	2	1	-0-
							4	4	3	9							
07	1209	X	436	-0-	-773	-0-	36	1	397	2	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
08	1209	X	767	-0-	-442	-0-	58	1	686	2	Y	17	15	0			2
							4	4	19	9							
09	1170	X	975	-0-	-195	-0-	75	1	896	2	Y	4	5	0	1	1	-0-
							4	9									
10	1395	X	1226	-0-	-169	-0-	92	1	1087	2	Y	43	39	0	1	1	3
							47	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8969 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	6019	-0-	-2599	-0-	200	1	5577	2	Y	155	141	0	13	1	3
							71	4	171	9							
06	4530	X	3694	-0-	-836	-0-	153	1	3477	2	Y	26	24	0	5	1	-0-
							35	4	29	9							
07	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	115	1	2364	2	Y	19	17	0	2	1	-0-
							8	4	21	9							
08	6014	X	1891	-0-	-4123	-0-	86	1	1787	2	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							
09	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	-0-					-0-
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	4631	-0-	-1693	-0-	154	1	4288	2	Y	123	112	0	10	1	2
							54	4	135	9							
06	6120	X	4762	-0-	-1358	-0-	198	1	4499	2	Y	17	13	0	6	1	-0-
							46	4	19	9							
07	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	186	1	3828	2	Y	17	14	0	3	1	-0-
							13	4	19	9							
08	4619	X	2784	-0-	-1835	-0-	128	1	2643	2	Y	11	10	0	1	1	-0-
							1	4	12	9							
09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					-0-
10	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8903 - 14022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	340	1	9459	2	Y	160	137	0	22	1	2
							118	4	176	9							
06	14393	X	14393	-0-	-0-	-0-	598	1	13602	2	Y	50	33	0	19	1	-0-
							138	4	55	9							
07	4526	X	1296	-0-	-3230	-0-	59	1	1219	2	Y	13	12	0	1	1	-0-
							4	4	14	9							
08	4619	X	850	-0-	-3769	-0-	39	1	800	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
09	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					-0-
10	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 2017 RRCID -> 274689 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9171 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	136	1	9482	2	Y	28	6	0	22	1	-0-
							34	4	31	9							
06	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	132	1	8414	2	Y	23	11	0	12	1	-0-
							24	4	25	9							
07	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	125	1	8479	2	Y	27	20	0	7	1	-0-
							15	4	30	9							
08	7285	X	6379	-0-	-906	-0-	114	1	6226	2	Y	18	17	0	1	1	-0-
							19	4	20	9							
09	7050	X	5977	-0-	-1073	-0-	123	1	5825	2	Y	18	11	0	7	1	-0-
							9	4	20	9							
10	9052	X	6496	-0-	-2556	-0-	135	1	6332	2	Y	21	17	0	4	1	-0-
							6	4	23	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 3017 RRCID -> 274690 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9152 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	6264	-0-		-1765	-0-	88	1	6120	2	Y	31	16	0	14	1	1
								22	4	34	9							
06	8847	X	8847	-0-		-0-	-0-	135	1	8636	2	Y	45	33	0	12	1	1
								26	4	50	9							
07	8736	X	8736	-0-		-0-	-0-	126	1	8539	2	Y	50	43	0	7	1	1
								16	4	55	9							
08	8370	X	7526	-0-		-844	-0-	135	1	7340	2	Y	26	25	0	2	1	-0-
								22	4	29	9							
09	8850	X	7016	-0-		-1834	-0-	145	1	6833	2	Y	25	17	0	8	1	-0-
								10	4	28	9							
10	9145	X	5772	-0-		-3373	-0-	120	1	5623	2	Y	21	18	0	3	1	-0-
								6	4	23	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14291	X	10707	-0-		-3584	-0-	151	1	10484	2	Y	32	8	0	24	1	-0-
								37	4	35	9							
06	13830	X	10858	-0-		-2972	-0-	167	1	10628	2	Y	30	15	0	15	1	-0-
								30	4	33	9							
07	14291	X	11054	-0-		-3237	-0-	160	1	10836	2	Y	35	26	0	9	1	-0-
								19	4	39	9							
08	13268	X	9190	-0-		-4078	-0-	164	1	8969	2	Y	26	24	0	2	1	-0-
								28	4	29	9							
09	12900	X	5176	-0-		-7724	-0-	107	1	5045	2	Y	15	9	0	6	1	-0-
								7	4	17	9							
10	11222	X	8691	-0-		-2531	-0-	181	1	8471	2	Y	28	23	0	5	1	-0-
								8	4	31	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9150 - 14527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14849	X	9790	-0-		-5059	-0-	138	1	9587	2	Y	28	6	0	22	1	-0-
								34	4	31	9							
06	14370	X	3032	-0-		-11338	-0-	47	1	2968	2	Y	8	4	0	4	1	-0-
								8	4	9	9							
07	14849	X	2793	-0-		-12056	-0-	40	1	2738	2	Y	9	7	0	2	1	-0-
								5	4	10	9							
08	14694	X	3577	-0-		-11117	-0-	65	1	3484	2	Y	16	15	0	1	1	-0-
								10	4	18	9							
09	10500	X	3026	-0-		-7474	-0-	63	1	2931	2	Y	25	20	0	4	1	1
								4	4	28	9							
10	8556	X	3228	-0-		-5328	-0-	67	1	3122	2	Y	33	31	0	2	1	1
								3	4	36	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	378	-0-		-8116	-0-	5	1	337	2	Y	31	31	0	1	1	1
								2	4	34	9							
06	8220	X	329	-0-		-7891	-0-	5	1	322	2	Y	1	2	0			-0-
								1	4	1	9							
07	8494	X	7155	-0-		-1339	-0-	104	1	7014	2	Y	23	17	0	6	1	-0-
								12	4	25	9							
08	10317	X	10317	-0-		-0-	-0-	178	1	9725	2	Y	345	326	0	2	1	17
								34	4	380	9							
09	8670	X	8670	-0-		-0-	-0-	168	1	7923	2	Y	507	490	0	10	1	24
								21	4	558	9							
*10	9644	X	9644	-0-		-0-	-0-	188	1	8810	2	Y	565	557	0	5	1	27
								24	4	622	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 8017 RRCID -> 274694 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 9102 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23560	X	22523	-0-	-1037	-0-	315	1	21951	2	Y	160	110	0	51	1	4
							81	4	176	9							
06	21990	X	21917	-0-	-73	-0-	334	1	21343	2	Y	159	128	0	31	1	4
							65	4	175	9							
07	23560	X	22053	-0-	-1507	-0-	318	1	21511	2	Y	166	147	0	18	1	5
							41	4	183	9							
08	23560	X	21391	-0-	-2169	-0-	381	1	20787	2	Y	144	139	0	5	1	5
							65	4	158	9							
09	22800	X	17887	-0-	-4913	-0-	366	1	17341	2	Y	138	117	0	22	1	4
							28	4	152	9							
10	22661	X	20310	-0-	-2351	-0-	419	1	19650	2	Y	197	182	0	12	1	7
							24	4	217	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 9017 RRCID -> 274695 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9208 - 14083

05	558	X	9	-0-	-549	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	540	X	61	-0-	-479	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	330	X	56	-0-	-274	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 29 RRCID -> 274696 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9068 - 14367

05	9114	X	8794	-0-	-320	-0-	673	1	8021	2	Y	24	5	0	19	1	-0-
							74	4	26	9							
06	8820	X	7444	-0-	-1376	-0-	594	1	6779	2	Y	39	26	0	10	1	3
							28	4	43	9							
07	9114	X	8106	-0-	-1008	-0-	655	1	7381	2	Y	24	20	0	7	1	-0-
							44	4	26	9							
08	9114	X	8346	-0-	-768	-0-	644	1	7583	2	Y	71	62	0	2	1	7
							41	4	78	9							
09	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	756	1	9048	2	Y	29	25	0	11	1	-0-
							3	4	32	9							
10	8804	X	7859	-0-	-945	-0-	608	1	7220	2	Y	24	20	0	4	1	-0-
							5	4	26	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 30 RRCID -> 274697 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 9043 - 14385

05	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	726	1	8648	2	Y	49	33	0	20	1	2
							80	4	54	9							
06	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	735	1	8396	2	Y	24	14	0	12	1	-0-
							35	4	26	9							
07	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	597	1	6733	2	Y	22	16	0	6	1	-0-
							40	4	24	9							
08	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	656	1	7721	2	Y	63	55	0	2	1	6
							42	4	69	9							
09	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	626	1	7502	2	Y	23	20	0	9	1	-0-
							3	4	25	9							
10	9517	X	7571	-0-	-1946	-0-	585	1	6956	2	Y	23	19	0	4	1	-0-
							5	4	25	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 1017 RRCID -> 274703 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9139 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16428	X	16428	-0-	-0-	-0-	329	1	15895	2	Y	47	10	0	37	1	-0-
							152	4	52	9							
06	15300	X	15076	-0-	-224	-0-	304	1	14701	2	Y	41	20	0	21	1	-0-
							26	4	45	9							
07	16182	X	14637	-0-	-1545	-0-	269	1	14139	2	Y	45	33	0	12	1	-0-
							179	4	50	9							
08	16182	X	14239	-0-	-1943	-0-	281	1	13779	2	Y	142	133	0	3	1	6
							23	4	156	9							
09	15660	X	13840	-0-	-1820	-0-	313	1	13001	2	Y	328	303	0	16	1	15
							165	4	361	9							
10	16430	X	13241	-0-	-3189	-0-	315	1	12514	2	Y	310	301	0	8	1	16
							71	4	341	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1018 RRCID -> 274704 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9115 - 14700

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 51 RRCID -> 274705 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9036 - 14258

05	3100	X	860	-0-	-2240	-0-	66	1	785	2	Y	2	2	1			-0-
							7	4	2	9							
06	3000	X	319	-0-	-2681	-0-	26	1	291	2	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055

05	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	633	1	7277	2	Y	148	132	0	17	1	5
							14	4	163	9							
06	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	625	1	6869	2	Y	123	112	0	10	1	6
							11	4	135	9							
07	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	377	1	4794	2	Y	121	120	0	4	1	3
							47	4	133	9							
08	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	801	1	11302	2	Y	149	145	0	3	1	4
							32	4	164	9							
09	18920	X	18920	-0-	-0-	-0-	1353	1	17390	2	Y	117	96	0	22	1	3
							48	4	129	9							
*10	16578	X	16578	-0-	-0-	-0-	1369	1	15087	2	Y	90	83	0	9	1	1
							23	4	99	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 274709 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8784 - 14110

05	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	1040	1	11949	2	Y	517	482	0	28	1	19
							22	4	569	9							
06	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	1008	1	11077	2	Y	416	396	0	16	1	23
							19	4	458	9							
07	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	743	1	9459	2	Y	265	273	0	8	1	7
							94	4	292	9							
08	9455	X	6719	-0-	-2736	-0-	427	1	6021	2	Y	231	230	0	1	1	7
							17	4	254	9							
09	9150	X	8239	-0-	-911	-0-	569	1	7324	2	Y	295	279	0	9	1	14
							21	4	325	9							
10	13578	X	6685	-0-	-6893	-0-	539	1	5935	2	Y	184	189	0	4	1	5
							9	4	202	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 1005 RRCID -> 274710 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8186 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	8248	-0-	-370	-0-	644	1	7403	2	Y	170	156	0	17	1	6
							14	4	187	9							
06	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	806	1	8852	2	Y	201	184	0	13	1	10
							14	4	221	9							
07	7719	X	5683	-0-	-2036	-0-	398	1	5068	2	Y	152	153	0	5	1	4
							50	4	167	9							
08	8215	X	6780	-0-	-1435	-0-	425	1	5990	2	Y	316	310	0	1	1	9
							17	4	348	9							
09	8340	X	6661	-0-	-1679	-0-	466	1	5993	2	Y	168	162	0	7	1	8
							17	4	185	9							
10	8215	X	5410	-0-	-2805	-0-	430	1	4731	2	Y	220	219	0	3	1	6
							7	4	242	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 52 RRCID -> 274712 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8961 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	4412	-0-	-1974	-0-	338	1	4024	2	Y	12	3	0	9	1	-0-
							37	4	13	9							
06	8640	X	6980	-0-	-1660	-0-	559	1	6375	2	Y	18	9	0	9	1	-0-
							26	4	20	9							
07	8928	X	1879	-0-	-7049	-0-	152	1	1710	2	Y	6	4	0	2	1	-0-
							10	4	7	9							
08	8928	X	1449	-0-	-7479	-0-	113	1	1325	2	Y	4	4	0			-0-
							7	4	4	9							
09	6990	X	902	-0-	-6088	-0-	70	1	829	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
10	3286	X	1034	-0-	-2252	-0-	80	1	950	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							1	4	3	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
05	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	1108	1	13197	2	Y	48	19	0	31	1	1
							122	4	53	9							
06	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	863	1	9853	2	Y	29	16	0	14	1	-0-
							41	4	32	9							
07	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	754	1	8505	2	Y	28	20	0	8	1	-0-
							51	4	31	9							
08	12983	X	12983	-0-	-0-	-0-	1008	1	11868	2	Y	38	34	0	3	1	1
							65	4	42	9							
09	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	978	1	11710	2	Y	36	22	0	15	1	-0-
							4	4	40	9							
10	14477	X	12656	-0-	-1821	-0-	979	1	11626	2	Y	39	32	0	7	1	-0-
							8	4	43	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
05	23684	X	13258	-0-	-10426	-0-	998	1	11885	2	Y	241	227	0	27	1	21
							110	4	265	9							
06	22920	X	12304	-0-	-10616	-0-	976	1	11136	2	Y	133	124	0	16	1	14
							46	4	146	9							
07	23684	X	11175	-0-	-12509	-0-	892	1	10058	2	Y	149	139	0	9	1	15
							61	4	164	9							
08	20150	X	13883	-0-	-6267	-0-	1067	1	12559	2	Y	172	164	0	3	1	20
							68	4	189	9							
09	15210	X	13835	-0-	-1375	-0-	1051	1	12582	2	Y	179	158	0	16	1	25
							5	4	197	9							
*10	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	1157	1	13735	2	Y	45	62	0	8	1	-0-
							9	4	50	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 #: 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
05	23808	X	16179	-0-	-7629	-0-	1288	1	14798	2	Y	60	31	0	34	1	1
							27	4	66	9							
06	23040	X	15543	-0-	-7497	-0-	1284	1	14106	2	Y	120	96	0	20	1	5
							21	4	132	9							
07	23808	X	14679	-0-	-9129	-0-	1035	1	13180	2	Y	304	290	0	12	1	7
							130	4	334	9							
08	19065	X	13956	-0-	-5109	-0-	885	1	12493	2	Y	492	482	0	3	1	14
							37	4	541	9							
09	18965	X	18965	-0-	-0-	-0-	1334	1	17156	2	Y	387	362	0	22	1	17
							49	4	426	9							
*10	17706	X	17706	-0-	-0-	-0-	1453	1	16021	2	Y	188	191	0	10	1	4
							25	4	207	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 31 RRCID -> 274734 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9228 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12710	X	11795	-0-	-915	-0-	903	1	10758	2	Y	32	7	0	25	1	-0-
							99	4	35	9							
06	12300	X	10068	-0-	-2232	-0-	806	1	9195	2	Y	26	13	0	13	1	-0-
							38	4	29	9							
07	12927	X	9547	-0-	-3380	-0-	771	1	8693	2	Y	28	20	0	8	1	-0-
							52	4	31	9							
08	12927	X	11402	-0-	-1525	-0-	881	1	10371	2	Y	85	74	0	3	1	8
							56	4	94	9							
09	12540	X	11113	-0-	-1427	-0-	854	1	10222	2	Y	31	26	0	13	1	-0-
							3	4	34	9							
10	11780	X	10645	-0-	-1135	-0-	824	1	9780	2	Y	32	26	0	6	1	-0-
							6	4	35	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1009 RRCID -> 274749 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8888 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16523	X	14057	-0-	-2466	-0-	1078	1	12382	2	Y	522	485	0	29	1	20
							23	4	574	9							
06	15990	X	15861	-0-	-129	-0-	1278	1	14037	2	Y	475	449	0	20	1	26
							23	4	523	9							
07	16523	X	15163	-0-	-1360	-0-	1079	1	13737	2	Y	194	204	0	12	1	4
							134	4	213	9							
08	15810	X	13238	-0-	-2572	-0-	848	1	11952	2	Y	367	358	0	3	1	10
							34	4	404	9							
09	15870	X	1081	-0-	-14789	-0-	77	1	984	2	Y	16	24	0	1	1	1
							2	4	18	9							
10	16399	X	8325	-0-	-8074	-0-	681	1	7502	2	Y	119	112	0	5	1	3
							11	4	131	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 RRCID -> 274750 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8584 - 14766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	X	158	-0-	-28	-0-	3	1	153	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	709	X	709	-0-	-0-	-0-	14	1	682	2	Y	11	9	0	1	1	1
							1	4	12	9							
07	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	134	1	7054	2	Y	29	24	0	6	1	-0-
							90	4	32	9							
08	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	154	1	7572	2	Y	98	92	0	2	1	4
							13	4	108	9							
09	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	172	1	7155	2	Y	222	206	0	9	1	11
							91	4	244	9							
*10	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	195	1	7778	2	Y	207	202	0	5	1	11
							45	4	228	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 4018 RRCID -> 274751 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9141 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		811	-0-	811	811	16	1	781	2	Y	12	11	0			1
							1	4	13	9							
09	T. A.		6472	-0-	6472	7283	149	1	6189	2	Y	51	42	0	8	1	2
							78	4	56	9							
10	T. A.		7866	-0-	7866	15149	191	1	7586	2	Y	44	40	0	5	1	1
							41	4	48	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744

05	5394	X	1	-0-	-5393	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	8460	X	4431	-0-	-4029	-0-	89	1	4321	2	Y	12	6	0	6	1	-0-
							8	4	13	9							
07	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	199	1	10477	2	Y	207	189	0	9	1	9
							134	4	228	9							
08	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	260	1	12750	2	Y	39	45	0	3	1	-0-
							21	4	43	9							
09	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	292	1	12120	2	Y	39	24	0	15	1	-0-
							152	4	43	9							
*10	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	271	1	10795	2	Y	36	29	0	7	1	-0-
							59	4	40	9							

GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175

05	5456	X	2522	-0-	-2934	-0-	36	1	2270	2	Y	179	174	0	5	1	3
							19	4	197	9							
06	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	89	1	5601	2	Y	296	286	0	8	1	5
							33	4	326	9							
07	5456	X	4605	-0-	-851	-0-	73	1	4300	2	Y	193	187	0	8	1	3
							20	4	212	9							
08	5456	X	4121	-0-	-1335	-0-	66	1	3842	2	Y	187	185	0	1	1	4
							7	4	206	9							
09	5280	X	4914	-0-	-366	-0-	86	1	4493	2	Y	289	282	0	5	1	6
							17	4	318	9							
10	4898	X	4240	-0-	-658	-0-	78	1	3914	2	Y	218	217	0	2	1	5
							8	4	240	9							

GATES 09 ROSE B GU1 WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619

05	T. A.		14665	-0-	14665	28477	679	1	13560	2	Y	337	305	0	31	1	17
							55	4	371	9							
06	T. A.		13109	-0-	13109	41586	558	1	12078	2	Y	332	316	0	17	1	16
							108	4	365	9							
07	T. A.		14126	-0-	14126	55712	683	1	13098	2	Y	280	268	0	12	1	16
							37	4	308	9							
08	T. A.		12201	-0-	12201	67913	605	1	11327	2	Y	238	236	0	3	1	15
							7	4	262	9							
09	79783	X	11870	-0-	-67913	-0-	791	1	10751	2	Y	279	260	0	14	1	20
							21	4	307	9							
10	14663	X	12806	-0-	-1857	-0-	896	1	11416	2	Y	416	398	0	7	1	31
							36	4	458	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B GU2 WELL #: 9018 RRCID -> 274799 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9081 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40269	X	29272	-0-	-10997	-0-	1351	1	26989	2	Y	747	679	0	62	1	38
							110	4	822	9							
06	34560	X	29344	-0-	-5216	-0-	1242	1	26897	2	Y	877	833	0	38	1	44
							240	4	965	9							
07	30659	X	28353	-0-	-2306	-0-	1363	1	26156	2	Y	690	669	0	23	1	42
							75	4	759	9							
08	30659	X	20752	-0-	-9907	-0-	1022	1	19104	2	Y	560	559	0	5	1	38
							10	4	616	9							
09	29340	X	20145	-0-	-9195	-0-	1321	1	17950	2	Y	763	720	0	22	1	59
							35	4	839	9							
10	30318	X	21313	-0-	-9005	-0-	1478	1	18848	2	Y	843	826	0	12	1	64
							60	4	927	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 4017 RRCID -> 274823 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 9169 - 14578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	140	1	9742	2	Y	241	221	0	23	1	9
							42	4	265	9							
06	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	139	1	8848	2	Y	239	227	0	12	1	9
							33	4	263	9							
07	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	140	1	9464	2	Y	266	256	0	8	1	11
							24	4	293	9							
08	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	160	1	8739	2	Y	231	229	0	2	1	11
							29	4	254	9							
09	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	206	1	9760	2	Y	347	330	0	12	1	16
							21	4	382	9							
10	10199	X	9383	-0-	-816	-0-	187	1	8755	2	Y	384	376	0	6	1	18
							19	4	422	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 6018 RRCID -> 274824 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9074 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	157	1	7608	2	Y	28	11	0	18	1	-0-
							73	4	31	9							
06	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	242	1	11721	2	Y	33	16	0	17	1	-0-
							21	4	36	9							
07	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	223	1	11789	2	Y	226	206	0	10	1	10
							151	4	249	9							
08	14170	X	14170	-0-	-0-	-0-	281	1	13774	2	Y	84	89	0	3	1	2
							23	4	92	9							
09	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	258	1	10730	2	Y	40	29	0	13	1	-0-
							135	4	44	9							
10	12431	X	8090	-0-	-4341	-0-	195	1	7776	2	Y	69	61	0	5	1	3
							43	4	76	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 3018 RRCID -> 274825 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9056 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15896	X	15896	-0-	-0-	-0-	319	1	15380	2	Y	45	9	0	36	1	-0-
							147	4	50	9							
06	19563	X	19563	-0-	-0-	-0-	386	1	18703	2	Y	399	349	0	27	1	23
							35	4	439	9							
07	18983	X	18983	-0-	-0-	-0-	341	1	17980	2	Y	393	383	0	16	1	17
							230	4	432	9							
08	18465	X	18465	-0-	-0-	-0-	360	1	17652	2	Y	384	379	0	4	1	18
							31	4	422	9							
09	17937	X	17937	-0-	-0-	-0-	407	1	16900	2	Y	378	358	0	21	1	17
							214	4	416	9							
10	18073	X	16034	-0-	-2039	-0-	382	1	15188	2	Y	344	335	0	9	1	17
							86	4	378	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU4 WELL #: 1118 RRCID -> 274828 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9314 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27187	X	22807	-0-	-4380	-0-	1054	1	21055	2	Y	556	522	0	49	1	28
							86	4	612	9							
06	30240	X	30240	-0-	-0-	-0-	1286	1	27850	2	Y	777	728	0	39	1	38
							249	4	855	9							
07	30679	X	30679	-0-	-0-	-0-	1464	1	28095	2	Y	945	900	0	24	1	59
							80	4	1040	9							
08	27187	X	26024	-0-	-1163	-0-	1278	1	23909	2	Y	749	752	0	5	1	51
							13	4	824	9							
09	26310	X	23953	-0-	-2357	-0-	1580	1	21472	2	Y	781	746	0	27	1	59
							42	4	859	9							
10	31248	X	21817	-0-	-9431	-0-	1524	1	19426	2	Y	732	724	0	12	1	55
							62	4	805	9							

GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 9181 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	653	1	13046	2	Y	509	488	0	30	1	27
							53	4	560	9							
06	13200	X	8984	-0-	-4216	-0-	379	1	8200	2	Y	302	303	0	11	1	15
							73	4	332	9							
07	13826	X	11313	-0-	-2513	-0-	547	1	10489	2	Y	225	218	0	9	1	13
							29	4	248	9							
08	14260	X	12501	-0-	-1759	-0-	626	1	11696	2	Y	157	158	0	3	1	9
							6	4	173	9							
09	13860	X	11447	-0-	-2413	-0-	769	1	10446	2	Y	193	176	0	13	1	13
							20	4	212	9							
10	14322	X	12163	-0-	-2159	-0-	875	1	11145	2	Y	98	99	0	7	1	5
							35	4	108	9							

GATES 09 ROSE B GU 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	590	1	11792	2	Y	308	287	0	27	1	16
							48	4	339	9							
06	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	366	1	7931	2	Y	82	84	0	11	1	3
							71	4	90	9							
07	7688	X	7427	-0-	-261	-0-	362	1	6940	2	Y	96	88	0	6	1	5
							19	4	106	9							
08	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	401	1	7509	2	Y	76	75	0	2	1	4
							4	4	84	9							
09	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	571	1	7754	2	Y	59	50	0	10	1	3
							15	4	65	9							
10	12772	X	10150	-0-	-2622	-0-	731	1	9327	2	Y	56	51	0	6	1	2
							30	4	62	9							

GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15674	X	15674	-0-	-0-	-0-	719	1	14367	2	Y	481	448	0	33	1	25
							59	4	529	9							
06	16740	X	6684	-0-	-10056	-0-	282	1	6115	2	Y	211	216	0	9	1	11
							55	4	232	9							
07	18507	X	9992	-0-	-8515	-0-	490	1	9410	2	Y	59	60	0	8	1	2
							27	4	65	9							
08	18507	X	10223	-0-	-8284	-0-	515	1	9630	2	Y	66	63	0	2	1	3
							5	4	73	9							
09	18000	X	10577	-0-	-7423	-0-	715	1	9720	2	Y	112	96	0	12	1	7
							19	4	123	9							
10	15686	X	11040	-0-	-4646	-0-	793	1	10106	2	Y	99	95	0	6	1	5
							32	4	109	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38409	X	32544	-0-	-5865	-0-	1519	1	30331	2	Y	519	473	0	70	1	25
							123	4	571	9							
06	34920	X	25863	-0-	-9057	-0-	1122	1	24305	2	Y	198	182	0	34	1	7
							218	4	218	9							
07	36084	X	29983	-0-	-6101	-0-	1460	1	28011	2	Y	393	355	0	24	1	21
							80	4	432	9							
08	36084	X	30451	-0-	-5633	-0-	1516	1	28360	2	Y	509	491	0	7	1	32
							15	4	560	9							
09	34740	X	26097	-0-	-8643	-0-	1754	1	23833	2	Y	421	394	0	30	1	29
							47	4	463	9							
10	32550	X	25603	-0-	-6947	-0-	1825	1	23269	2	Y	395	384	0	14	1	26
							74	4	435	9							

GATES 09 ROSE B GU3 WELL #: 1018 RRCID -> 274861 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8946 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		11427	-0-	11427	30878	530	1	10590	2	Y	240	222	0	24	1	12
							43	4	264	9							
06	41287	X	10409	-0-	-30878	-0-	441	1	9555	2	Y	297	281	0	13	1	15
							86	4	327	9							
07	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	681	1	13066	2	Y	247	237	0	11	1	14
							37	4	272	9							
08	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	618	1	11548	2	Y	211	209	0	3	1	13
							6	4	232	9							
09	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	796	1	10810	2	Y	276	255	0	14	1	20
							21	4	304	9							
10	14043	X	13651	-0-	-392	-0-	966	1	12319	2	Y	296	287	0	8	1	21
							40	4	326	9							

GATES 05D WELL #: 1019 RRCID -> 274862 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9017 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17662	X	17662	-0-	-0-	-0-	256	1	16413	2	Y	780	729	0	38	1	14
							135	4	858	9							
06	30154	X	30154	-0-	-0-	-0-	452	1	28563	2	Y	885	845	0	41	1	13
							165	4	974	9							
07	24793	X	24793	-0-	-0-	-0-	402	1	23545	2	Y	678	647	0	35	1	9
							100	4	746	9							
08	21769	X	21769	-0-	-0-	-0-	354	1	20449	2	Y	850	837	0	5	1	17
							31	4	935	9							
09	21818	X	21818	-0-	-0-	-0-	394	1	20513	2	Y	762	737	0	26	1	16
							73	4	838	9							
10	31155	X	23431	-0-	-7724	-0-	441	1	22035	2	Y	829	814	0	13	1	18
							43	4	912	9							

GATES 05D WELL #: 1219 RRCID -> 274863 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9026 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42935	X	42935	-0-	-0-	-0-	636	1	40637	2	Y	1218	1137	0	94	1	20
							322	4	1340	9							
06	40738	X	40738	-0-	-0-	-0-	613	1	38803	2	Y	999	950	0	55	1	14
							223	4	1099	9							
07	41230	X	30673	-0-	-10557	-0-	499	1	29196	2	Y	777	740	0	41	1	10
							123	4	855	9							
08	41230	X	28038	-0-	-13192	-0-	460	1	26576	2	Y	875	862	0	6	1	17
							39	4	963	9							
09	39900	X	27377	-0-	-12523	-0-	498	1	25920	2	Y	790	759	0	32	1	16
							90	4	869	9							
10	42935	X	30390	-0-	-12545	-0-	576	1	28743	2	Y	924	902	0	18	1	20
							55	4	1016	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
05	7347	X	5094	-0-	-2253	-0-	390	1	4646	2	N	14	3	0	11	1	-0-
							43	4	15	9							
06	7110	X	5582	-0-	-1528	-0-	447	1	5099	2	N	14	7	0	7	1	-0-
							21	4	15	9							
07	6355	X	5217	-0-	-1138	-0-	421	1	4750	2	N	15	11	0	4	1	-0-
							29	4	17	9							
08	6014	X	4922	-0-	-1092	-0-	382	1	4495	2	N	19	17	0	1	1	1
							24	4	21	9							
09	5850	X	5596	-0-	-254	-0-	430	1	5147	2	N	15	10	0	6	1	-0-
							2	4	17	9							
10	5766	X	5663	-0-	-103	-0-	439	1	5202	2	N	17	14	0	3	1	-0-
							3	4	19	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
05	12090	X	9830	-0-	-2260	-0-	459	1	9169	2	Y	150	138	0	21	1	7
							37	4	165	9							
06	9990	X	6242	-0-	-3748	-0-	272	1	5888	2	Y	26	24	0	8	1	1
							53	4	29	9							
07	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	443	1	8490	2	Y	127	114	0	7	1	7
							24	4	140	9							
08	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	532	1	9938	2	Y	145	141	0	2	1	9
							5	4	160	9							
09	9510	X	9212	-0-	-298	-0-	621	1	8440	2	Y	122	112	0	11	1	8
							17	4	134	9							
10	9827	X	8803	-0-	-1024	-0-	629	1	8014	2	Y	123	118	0	5	1	8
							25	4	135	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
05	23498	X	19284	-0-	-4214	-0-	1519	1	17454	2	Y	253	217	0	40	1	8
							33	4	278	9							
06	22740	X	15982	-0-	-6758	-0-	1259	1	13833	2	Y	787	731	0	20	1	44
							24	4	866	9							
07	24645	X	15700	-0-	-8945	-0-	1067	1	13587	2	Y	824	834	0	12	1	22
							140	4	906	9							
08	24645	X	19547	-0-	-5098	-0-	1222	1	17234	2	Y	945	935	0	4	1	28
							51	4	1040	9							
09	23850	X	3413	-0-	-20437	-0-	245	1	3149	2	Y	9	33	0	4	1	-0-
							9	4	10	9							
10	19282	X	9726	-0-	-9556	-0-	760	1	8377	2	Y	524	503	0	5	1	16
							13	4	576	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
05	21049	X	18664	-0-	-2385	-0-	276	1	17606	2	Y	584	548	0	41	1	10
							140	4	642	9							
06	20370	X	18456	-0-	-1914	-0-	275	1	17471	2	Y	553	530	0	25	1	8
							102	4	608	9							
07	21049	X	16925	-0-	-4124	-0-	274	1	16058	2	Y	476	455	0	23	1	6
							69	4	524	9							
08	20212	X	17838	-0-	-2374	-0-	291	1	16816	2	Y	642	631	0	4	1	13
							25	4	706	9							
09	19650	X	16639	-0-	-3011	-0-	301	1	15624	2	Y	599	580	0	20	1	12
							55	4	659	9							
10	18476	X	17191	-0-	-1285	-0-	324	1	16134	2	Y	638	626	0	10	1	14
							31	4	702	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
05	T. A.		3888	-0-	3888	4984	58	1	3723	2	Y	71	62	0	9	1	1
							29	4	78	9							
06	T. A.		9580	-0-	9580	14564	147	1	9336	2	Y	41	29	0	13	1	-0-
							52	4	45	9							
07	T. A.		16142	-0-	16142	30706	264	1	15476	2	Y	307	289	0	14	1	4
							64	4	338	9							
08	45631	X	14925	-0-	-30706	-0-	245	1	14180	2	Y	435	428	0	3	1	8
							21	4	479	9							
09	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	256	1	13345	2	Y	434	417	0	16	1	9
							47	4	477	9							
*10	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	302	1	15081	2	Y	538	526	0	9	1	12
							29	4	592	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
05	T. A.		2309	-0-	2309	2309	35	1	2209	2	Y	44	38	0	5	1	1
							17	4	48	9							
06	4202	X	1893	-0-	-2309	-0-	29	1	1836	2	Y	16	15	0	2	1	-0-
							10	4	18	9							
07	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	39	1	2311	2	Y	37	35	0	2	1	-0-
							10	4	41	9							
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	38	1	2194	2	Y	32	30	0	1	1	1
							3	4	35	9							
09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	44	1	2273	2	Y	32	29	0	3	1	1
							7	4	35	9							
10	2387	X	2191	-0-	-196	-0-	42	1	2092	2	Y	48	47	0	1	1	1
							4	4	53	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
05	21607	X	16699	-0-	-4908	-0-	247	1	15789	2	Y	488	454	0	36	1	8
							126	4	537	9							
06	20910	X	17347	-0-	-3563	-0-	256	1	16250	2	Y	677	652	0	23	1	10
							96	4	745	9							
07	19716	X	15356	-0-	-4360	-0-	249	1	14549	2	Y	451	431	0	24	1	6
							62	4	496	9							
08	16802	X	14368	-0-	-2434	-0-	238	1	13751	2	Y	327	324	0	3	1	6
							19	4	360	9							
09	17340	X	16199	-0-	-1141	-0-	299	1	15562	2	Y	260	242	0	19	1	5
							52	4	286	9							
10	17918	X	16032	-0-	-1886	-0-	307	1	15342	2	Y	322	311	0	9	1	7
							29	4	354	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
05	45663	X	39673	-0-	-5990	-0-	595	1	37992	2	Y	719	647	0	88	1	11
							295	4	791	9							
06	44190	X	37176	-0-	-7014	-0-	558	1	35327	2	Y	988	935	0	50	1	14
							204	4	1087	9							
07	45663	X	36379	-0-	-9284	-0-	594	1	34820	2	Y	746	705	0	46	1	9
							144	4	821	9							
08	42501	X	35360	-0-	-7141	-0-	586	1	33908	2	Y	744	731	0	8	1	14
							48	4	818	9							
09	41280	X	37440	-0-	-3840	-0-	690	1	35954	2	Y	614	572	0	45	1	11
							121	4	675	9							
10	39680	X	37178	-0-	-2502	-0-	715	1	35703	2	Y	630	607	0	22	1	12
							67	4	693	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 04/28/2017 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8914 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32909	X	32909	-0-	-0-	-0-	488	1	31172	2	Y	911	837	0	72	1	15
							247	4	1002	9							
06	33780	X	29348	-0-	-4432	-0-	435	1	27532	2	Y	1108	1067	0	39	1	17
							162	4	1219	9							
07	34906	X	26700	-0-	-8206	-0-	433	1	25328	2	Y	755	722	0	40	1	10
							108	4	831	9							
08	34906	X	29935	-0-	-4971	-0-	490	1	28341	2	Y	965	949	0	7	1	19
							42	4	1062	9							
09	37248	X	37248	-0-	-0-	-0-	674	1	35073	2	Y	1253	1202	0	44	1	26
							123	4	1378	9							
10	31372	X	14567	-0-	-16805	-0-	270	1	13487	2	Y	712	714	0	8	1	16
							27	4	783	9							

GATES 05D WELL #: 2420 RRCID -> 276386 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 9088 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85932	X	40276	-0-	-45656	-0-	598	1	38230	2	Y	1042	1025	0	88	1	17
							302	4	1146	9							
06	83160	X	47172	-0-	-35988	-0-	698	1	44165	2	Y	1863	1789	0	63	1	28
							260	4	2049	9							
07	85932	X	44565	-0-	-41367	-0-	717	1	41984	2	Y	1526	1466	0	68	1	20
							185	4	1679	9							
08	70618	X	54689	-0-	-15929	-0-	889	1	51388	2	Y	2121	2087	0	12	1	42
							79	4	2333	9							
09	57270	X	49690	-0-	-7580	-0-	883	1	45967	2	Y	2428	2362	0	57	1	51
							169	4	2671	9							
*10	56046	X	56046	-0-	-0-	-0-	1054	1	52606	2	Y	2076	2049	0	32	1	46
							102	4	2284	9							

GATES 05D WELL #: 4021A RRCID -> 276387 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9147 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71023	X	71023	-0-	-0-	-0-	1043	1	66610	2	Y	2576	2438	0	154	1	44
							536	4	2834	9							
06	64116	X	64116	-0-	-0-	-0-	946	1	59876	2	Y	2673	2592	0	85	1	40
							354	4	2940	9							
07	65069	X	62488	-0-	-2581	-0-	1011	1	59201	2	Y	1837	1758	0	95	1	24
							255	4	2021	9							
08	65069	X	57948	-0-	-7121	-0-	935	1	54065	2	Y	2602	2562	0	12	1	52
							86	4	2862	9							
09	62970	X	52945	-0-	-10025	-0-	952	1	49590	2	Y	2023	1971	0	62	1	42
							178	4	2225	9							
10	64666	X	53065	-0-	-11601	-0-	999	1	49914	2	Y	1867	1838	0	30	1	41
							98	4	2054	9							

GATES 05D WELL #: 8021A RRCID -> 276488 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8968 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46531	X	37250	-0-	-9281	-0-	538	1	34363	2	Y	1876	1811	0	79	1	33
							285	4	2064	9							
06	45030	X	31916	-0-	-13114	-0-	467	1	29530	2	Y	1584	1551	0	42	1	24
							177	4	1742	9							
07	46531	X	30936	-0-	-15595	-0-	488	1	28554	2	Y	1598	1547	0	53	1	22
							136	4	1758	9							
08	43710	X	28376	-0-	-15334	-0-	454	1	26233	2	Y	1496	1482	0	6	1	30
							43	4	1646	9							
09	37650	X	29868	-0-	-7782	-0-	533	1	27731	2	Y	1366	1332	0	35	1	29
							101	4	1503	9							
*10	33284	X	33284	-0-	-0-	-0-	622	1	31026	2	Y	1432	1410	0	19	1	32
							61	4	1575	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1619 RRCID -> 276695 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9057 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37944	X	37290	-0-	-654	-0-	558	1	35652	2	Y	729	656	0	82	1	12
							278	4	802	9							
06	40561	X	40561	-0-	-0-	-0-	614	1	38879	2	Y	770	716	0	55	1	11
							221	4	847	9							
07	37944	X	36482	-0-	-1462	-0-	596	1	34914	2	Y	753	712	0	43	1	9
							144	4	828	9							
08	37944	X	34528	-0-	-3416	-0-	574	1	33194	2	Y	649	638	0	8	1	12
							46	4	714	9							
09	36720	X	32800	-0-	-3920	-0-	606	1	31538	2	Y	501	465	0	39	1	9
							105	4	551	9							
10	41416	X	34764	-0-	-6652	-0-	671	1	33510	2	Y	474	454	0	20	1	9
							62	4	521	9							

GATES 05D WELL #: 1015 RRCID -> 276740 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2220 RRCID -> 276742 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8993 - 15741

05	T. A.	50156	-0-	50156	107207	760	1	48539	2	Y	443	362	0	112	1	6
						370	4	487	9							
06	T. A.	50638	-0-	50638	157845	779	1	49347	2	Y	216	151	0	70	1	1
						274	4	238	9							
07	T. A.	46680	-0-	46680	204525	755	1	44210	2	Y	1385	1325	0	43	1	18
						191	4	1524	9							
08	249314	X	44789	-0-	-204525	-0-	732	1	42358	2	Y	1486	1465	0	10	1	29
							64	4	1635	9							
09	47490	X	37292	-0-	-10198	-0-	689	1	35885	2	Y	544	518	0	45	1	10
							120	4	598	9							
10	49073	X	41786	-0-	-7287	-0-	809	1	40425	2	Y	434	412	0	25	1	7
							75	4	477	9							

GATES 05D WELL #: 2021A RRCID -> 276746 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9083 - 15723

05	65012	X	65012	-0-	-0-	-0-	956	1	61073	2	Y	2265	2139	0	141	1	39
							491	4	2492	9							
06	56956	X	56956	-0-	-0-	-0-	848	1	53661	2	Y	1940	1874	0	76	1	29
							313	4	2134	9							
07	59504	X	59504	-0-	-0-	-0-	962	1	56321	2	Y	1798	1721	0	82	1	24
							243	4	1978	9							
08	56265	X	56164	-0-	-101	-0-	919	1	53152	2	Y	1831	1807	0	12	1	36
							79	4	2014	9							
09	54450	X	50647	-0-	-3803	-0-	914	1	47572	2	Y	1812	1752	0	59	1	37
							168	4	1993	9							
10	65007	X	50716	-0-	-14291	-0-	956	1	47689	2	Y	1799	1768	0	29	1	39
							92	4	1979	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2021 RRCID -> 276748 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9112 - 16281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69860	X	69860	-0-	-0-	-0-	1038	1	66318	2	Y	1801	1676	0	153	1	30
							523	4	1981	9							
06	68070	X	64798	-0-	-3272	-0-	971	1	61435	2	Y	1852	1768	0	87	1	27
							355	4	2037	9							
07	70866	X	60428	-0-	-10438	-0-	961	1	56251	2	Y	2688	2596	0	82	1	37
							259	4	2957	9							
08	70866	X	63637	-0-	-7229	-0-	1032	1	59723	2	Y	2535	2509	0	13	1	50
							93	4	2789	9							
09	68850	X	57684	-0-	-11166	-0-	1031	1	53678	2	Y	2527	2457	0	67	1	53
							195	4	2780	9							
10	67394	X	61534	-0-	-5860	-0-	1156	1	57751	2	Y	2285	2253	0	35	1	50
							113	4	2514	9							

GATES 05D WELL #: 1221A RRCID -> 276878 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8972 - 16532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59613	X	53754	-0-	-5859	-0-	787	1	50252	2	Y	2098	1994	0	116	1	36
							407	4	2308	9							
06	57690	X	50887	-0-	-6803	-0-	747	1	47289	2	Y	2335	2269	0	67	1	35
							282	4	2569	9							
07	59613	X	45771	-0-	-13842	-0-	718	1	42011	2	Y	2580	2501	0	78	1	36
							204	4	2838	9							
08	59613	X	51883	-0-	-7730	-0-	826	1	47751	2	Y	2932	2897	0	11	1	60
							81	4	3225	9							
09	53700	X	48632	-0-	-5068	-0-	856	1	44566	2	Y	2765	2710	0	56	1	59
							168	4	3042	9							
10	51894	X	47769	-0-	-4125	-0-	878	1	43840	2	Y	2693	2664	0	27	1	61
							89	4	2962	9							

GATES 05D WELL #: 1215 RRCID -> 276979 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8976 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24087	X	22318	-0-	-1769	-0-	319	1	20383	2	Y	1313	1297	0	47	1	23
							172	4	1444	9							
06	24240	X	19994	-0-	-4246	-0-	293	1	18566	2	Y	931	914	0	26	1	14
							111	4	1024	9							
07	25048	X	17883	-0-	-7165	-0-	279	1	16348	2	Y	1068	1036	0	31	1	15
							81	4	1175	9							
08	25048	X	20353	-0-	-4695	-0-	325	1	18815	2	Y	1074	1063	0	4	1	22
							32	4	1181	9							
09	24561	X	24561	-0-	-0-	-0-	440	1	22905	2	Y	1030	1002	0	29	1	21
							83	4	1133	9							
10	22320	X	22045	-0-	-275	-0-	419	1	20900	2	Y	624	619	0	13	1	13
							40	4	686	9							

GATES 05D WELL #: 1421A RRCID -> 276980 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 8557 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
05	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	101	1	6444	2	Y	101	85	0	15	1	2
							50	4	111	9							
06	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	118	1	7463	2	Y	209	197	0	11	1	3
							43	4	230	9							
07	5704	X	3966	-0-	-1738	-0-	66	1	3804	2	Y	74	70	0	6	1	1
							15	4	81	9							
08	6696	X	5153	-0-	-1543	-0-	79	1	4551	2	Y	467	457	0	1	1	10
							9	4	514	9							
09	7860	X	4812	-0-	-3048	-0-	82	1	4260	2	Y	412	407	0	6	1	9
							17	4	453	9							
*10	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	99	1	4938	2	Y	263	263	0	3	1	6
							10	4	289	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 6021A RRCID -> 276986 COMPL. DATE 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
05	24614	X	8538	-0-	-16076	-0-	128	1	8197	2	Y	135	118	0	19	1	2
							64	4	149	9							
06	23820	X	12013	-0-	-11807	-0-	176	1	11161	2	Y	554	532	0	16	1	8
							67	4	609	9							
07	24614	X	14246	-0-	-10368	-0-	226	1	13203	2	Y	687	664	0	22	1	9
							61	4	756	9							
08	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	223	1	12853	2	Y	727	718	0	3	1	15
							21	4	800	9							
09	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	236	1	12286	2	Y	699	684	0	15	1	15
							46	4	769	9							
10	14291	X	13986	-0-	-305	-0-	256	1	12776	2	Y	844	832	0	8	1	19
							26	4	928	9							

GATES 05D WELL #: 1021A RRCID -> 276988 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8876 - 15918

05	63736	X	57711	-0-	-6025	-0-	850	1	54325	2	Y	1910	1815	0	125	1	32
							435	4	2101	9							
06	61680	X	54041	-0-	-7639	-0-	809	1	51177	2	Y	1599	1535	0	73	1	23
							296	4	1759	9							
07	63736	X	54661	-0-	-9075	-0-	882	1	51615	2	Y	1763	1691	0	72	1	23
							225	4	1939	9							
08	62744	X	51977	-0-	-10767	-0-	848	1	49053	2	Y	1820	1796	0	11	1	36
							74	4	2002	9							
09	55860	X	48452	-0-	-7408	-0-	873	1	45453	2	Y	1785	1727	0	57	1	37
							162	4	1964	9							
10	57722	X	48457	-0-	-9265	-0-	913	1	45598	2	Y	1688	1660	0	28	1	37
							89	4	1857	9							

GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1052 RRCID -> 277037 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8766 - 13546

05	81158	X	68995	-0-	-12163	-0-	5109	1	58693	2	Y	4622	4527	0	136	1	180
							109	4	5084	9							
06	57342	X	57342	-0-	-0-	-0-	4610	1	50641	2	Y	1825	1834	0	72	1	99
							83	4	2008	9							
07	81158	X	50490	-0-	-30668	-0-	3508	1	44669	2	Y	1695	1712	0	39	1	43
							448	4	1865	9							
08	76973	X	55257	-0-	-21716	-0-	3500	1	49390	2	Y	2020	1994	0	11	1	58
							145	4	2222	9							
09	74640	X	66786	-0-	-7854	-0-	4451	1	57229	2	Y	4493	4257	0	71	1	223
							164	4	4942	9							
10	69006	X	68328	-0-	-678	-0-	5184	1	57145	2	Y	5373	5398	0	35	1	163
							89	4	5910	9							

GATES 05D WELL #: 2020A RRCID -> 277038 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	52328	X	47169	-0-	-5159	-0-	690	1	44072	2	Y	1864	1774	0	102	1	32
							357	4	2050	9							
06	50887	X	50887	-0-	-0-	-0-	762	1	48226	2	Y	1473	1415	0	68	1	22
							279	4	1620	9							
07	56808	X	56808	-0-	-0-	-0-	928	1	54347	2	Y	1189	1125	0	71	1	15
							225	4	1308	9							
08	47895	X	44485	-0-	-3410	-0-	725	1	41983	2	Y	1557	1531	0	10	1	31
							64	4	1713	9							
09	50640	X	43185	-0-	-7455	-0-	783	1	40751	2	Y	1371	1323	0	51	1	28
							143	4	1508	9							
10	56854	X	41613	-0-	-15241	-0-	782	1	39062	2	Y	1539	1509	0	24	1	34
							76	4	1693	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
05	15252	X	10251	-0-	-5001	-0-	144	1	9243	2	Y	713	696	0	22	1	13
							80	4	784	9							
06	14760	X	8811	-0-	-5949	-0-	127	1	7985	2	Y	591	584	0	11	1	9
							49	4	650	9							
07	15252	X	12931	-0-	-2321	-0-	201	1	11785	2	Y	805	782	0	21	1	11
							59	4	886	9							
08	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	227	1	13140	2	Y	1319	1300	0	3	1	27
							26	4	1451	9							
09	15131	X	15131	-0-	-0-	-0-	253	1	13151	2	Y	1519	1496	0	17	1	33
							56	4	1671	9							
10	12958	X	12760	-0-	-198	-0-	224	1	11169	2	Y	1221	1219	0	7	1	28
							24	4	1343	9							

GATES 05D WELL #: 2819 RRCID -> 277150 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9073 - 17115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43510	X	43510	-0-	-0-	-0-	639	1	40833	2	Y	1554	1482	0	94	1	27
							329	4	1709	9							
06	38460	X	36492	-0-	-1968	-0-	535	1	33834	2	Y	1746	1698	0	48	1	27
							202	4	1921	9							
07	45831	X	45831	-0-	-0-	-0-	748	1	43775	2	Y	1024	971	0	67	1	13
							182	4	1126	9							
08	39742	X	37120	-0-	-2622	-0-	602	1	34822	2	Y	1493	1468	0	8	1	30
							54	4	1642	9							
09	45913	X	45913	-0-	-0-	-0-	840	1	43732	2	Y	1083	1038	0	54	1	21
							150	4	1191	9							
10	45880	X	37461	-0-	-8419	-0-	698	1	34839	2	Y	1686	1648	0	21	1	38
							69	4	1855	9							

GATES 05D SL WELL #: 5012A RRCID -> 277288 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 8349 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES 05D SL WELL #: 5112A RRCID -> 277292 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8344 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
05	49503	X	49503	-0-	-0-	-0-	717	1	45812	2	Y	2360	2248	0	106	1	41
							378	4	2596	9							
06	42335	X	42335	-0-	-0-	-0-	618	1	39115	2	Y	2152	2104	0	56	1	33
							235	4	2367	9							
07	42463	X	42463	-0-	-0-	-0-	673	1	39374	2	Y	2029	1962	0	72	1	28
							184	4	2232	9							
08	43097	X	43097	-0-	-0-	-0-	697	1	40314	2	Y	1838	1820	0	9	1	37
							64	4	2022	9							
09	41370	X	37484	-0-	-3886	-0-	664	1	34638	2	Y	1866	1821	0	43	1	39
							129	4	2053	9							
10	43896	X	42012	-0-	-1884	-0-	792	1	39575	2	Y	1425	1409	0	24	1	31
							77	4	1568	9							

GATES 05D WELL #: 4020 RRCID -> 278179 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8990 - 12592

05	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
06	5310	X	-0-	-0-	-5310	-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-

GATES 05D WELL #: 1020 RRCID -> 278632 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8907 - 16128

05	86645	X	85231	-0-	-1414	-0-	1229	1	78480	2	Y	4427	4280	0	181	1	78
							652	4	4870	9							
06	83850	X	72017	-0-	-11833	-0-	1059	1	66986	2	Y	3249	3183	0	95	1	49
							398	4	3574	9							
07	86645	X	81071	-0-	-5574	-0-	1290	1	75521	2	Y	3557	3435	0	123	1	48
							347	4	3913	9							
08	86645	X	76742	-0-	-9903	-0-	1239	1	71660	2	Y	3390	3354	0	16	1	68
							114	4	3729	9							
09	83850	X	74525	-0-	-9325	-0-	1329	1	69230	2	Y	3375	3286	0	86	1	71
							253	4	3713	9							
10	85219	X	77348	-0-	-7871	-0-	1441	1	71961	2	Y	3457	3407	0	44	1	77
							143	4	3803	9							

GATES 05D WELL #: 2620 RRCID -> 278636 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9052 - 15694

05	48360	X	46690	-0-	-1670	-0-	674	1	43019	2	Y	2400	2316	0	99	1	42
							357	4	2640	9							
06	46800	X	37025	-0-	-9775	-0-	544	1	34453	2	Y	1657	1625	0	49	1	25
							205	4	1823	9							
07	53783	X	53783	-0-	-0-	-0-	864	1	50577	2	Y	1925	1851	0	73	1	26
							224	4	2118	9							
08	46562	X	45201	-0-	-1361	-0-	733	1	42416	2	Y	1805	1785	0	10	1	36
							66	4	1986	9							
09	45180	X	32775	-0-	-12405	-0-	582	1	30309	2	Y	1611	1575	0	38	1	34
							112	4	1772	9							
10	53878	X	36662	-0-	-17216	-0-	682	1	34090	2	Y	1656	1632	0	21	1	37
							68	4	1822	9							

GATES 05D WELL #: 1820 RRCID -> 278639 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9044 - 16106

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2113 RRCID -> 278640 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8374 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 1420 RRCID -> 278660 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8962 - 16064

05	100409 X	93675	-0-	-6734	-0-	1395	1	89053	2	Y	2297	2078	0	205	1	38
						700	4	2527	9							
06	97170 X	88725	-0-	-8445	-0-	1346	1	85155	2	Y	1583	1478	0	121	1	22
						483	4	1741	9							
07	100409 X	87380	-0-	-13029	-0-	1431	1	83771	2	Y	1668	1573	0	97	1	20
						343	4	1835	9							
08	98890 X	89104	-0-	-9786	-0-	1475	1	85333	2	Y	1978	1942	0	19	1	37
						120	4	2176	9							
09	90660 X	83739	-0-	-6921	-0-	1536	1	79980	2	Y	1774	1678	0	99	1	34
						272	4	1951	9							
10	92473 X	67709	-0-	-24764	-0-	1296	1	64736	2	Y	1414	1379	0	40	1	29
						122	4	1555	9							

GATES 05D WELL #: 8020 RRCID -> 278664 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 1220 RRCID -> 278666 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 8907A RRCID -> 278740 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8835 - 14116

05	54994 X	51523	-0-	-3471	-0-	761	1	48578	2	Y	1634	1500	0	112	1	28
						387	4	1797	9							
06	50110 X	50110	-0-	-0-	-0-	754	1	47738	2	Y	1222	1164	0	68	1	18
						274	4	1344	9							
07	48120 X	48120	-0-	-0-	-0-	783	1	45783	2	Y	1237	1179	0	60	1	16
						193	4	1361	9							
08	51367 X	46540	-0-	-4827	-0-	760	1	43965	2	Y	1590	1565	0	10	1	31
						66	4	1749	9							
09	50100 X	26630	-0-	-23470	-0-	472	1	24578	2	Y	1354	1326	0	30	1	29
						91	4	1489	9							
10	51770 X	30274	-0-	-21496	-0-	555	1	27692	2	Y	1792	1763	0	17	1	41
						56	4	1971	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 3019 RRCID -> 278855 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 9086 - 15802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79608	X	62374	-0-	-17234	-0-	906	1	57895	2	Y	2816	2674	0	133	1	49
							475	4	3098	9							
06	77040	X	60784	-0-	-16256	-0-	900	1	56982	2	Y	2334	2267	0	81	1	35
							335	4	2567	9							
07	79608	X	66955	-0-	-12653	-0-	1086	1	63509	2	Y	1899	1815	0	94	1	25
							271	4	2089	9							
08	79608	X	60026	-0-	-19582	-0-	979	1	56632	2	Y	2117	2087	0	13	1	42
							86	4	2329	9							
09	60780	X	58259	-0-	-2521	-0-	1047	1	54512	2	Y	2277	2204	0	68	1	47
							195	4	2505	9							
10	67053	X	58104	-0-	-8949	-0-	1107	1	55302	2	Y	1445	1428	0	34	1	30
							105	4	1590	9							

GATES 05D WELL #: 1620 RRCID -> 278943 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2713 RRCID -> 279808 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8961 - 13487

05	68665	X	58762	-0-	-9903	-0-	852	1	54414	2	Y	2771	2670	0	126	1	48
							448	4	3048	9							
06	66450	X	53676	-0-	-12774	-0-	784	1	49632	2	Y	2693	2629	0	71	1	41
							298	4	2962	9							
07	68665	X	51744	-0-	-16921	-0-	814	1	47598	2	Y	2821	2734	0	89	1	39
							229	4	3103	9							
08	68014	X	54837	-0-	-13177	-0-	845	1	48879	2	Y	4562	4496	0	11	1	94
							95	4	5018	9							
09	64320	X	56546	-0-	-7774	-0-	1001	1	52128	2	Y	2930	2897	0	65	1	62
							194	4	3223	9							
10	58776	X	55418	-0-	-3358	-0-	1025	1	51199	2	Y	2810	2778	0	31	1	63
							103	4	3091	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2028 RRCID -> 279810 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9287 - 14535

05	129053	X	98805	-0-	-30248	-0-	1365	1	95100	2	Y	1774	1621	0	220	1	63
							389	4	1951	9							
06	124890	X	95236	-0-	-29654	-0-	1439	1	91837	2	Y	1503	1383	0	131	1	52
							307	4	1653	9							
07	129053	X	95363	-0-	-33690	-0-	1359	1	92065	2	Y	1579	1491	0	80	1	60
							202	4	1737	9							
08	125426	X	92943	-0-	-32483	-0-	1640	1	89462	2	Y	1413	1389	0	21	1	63
							287	4	1554	9							
09	121860	X	87566	-0-	-34294	-0-	1773	1	83919	2	Y	1565	1458	0	105	1	65
							152	4	1722	9							
10	95883	X	87820	-0-	-8063	-0-	1788	1	83781	2	Y	1927	1859	0	51	1	82
							131	4	2120	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 #: 3028 RRCID -> 279811 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9155 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	203453	X	115205	-0-	-88248	-0-	1597	1	111276	2	Y	1717	1430	0	258	1	59
							443	4	1889	9							
06	196890	X	115742	-0-	-81148	-0-	1749	1	111611	2	Y	1826	1663	0	159	1	63
							373	4	2009	9							
07	187984	X	117010	-0-	-70974	-0-	1662	1	112565	2	Y	2296	2170	0	98	1	91
							257	4	2526	9							
08	179428	X	113177	-0-	-66251	-0-	1992	1	108681	2	Y	1957	1933	0	25	1	90
							351	4	2153	9							
09	174330	X	106099	-0-	-68231	-0-	2142	1	101373	2	Y	2177	2047	0	127	1	93
							189	4	2395	9							
10	114235	X	105405	-0-	-8830	-0-	2162	1	101325	2	Y	1618	1585	0	62	1	64
							138	4	1780	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 4028 RRCID -> 279813 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9281 - 15429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	134695	X	88550	-0-	-46145	-0-	1223	1	85232	2	Y	1587	1446	0	197	1	56
							349	4	1746	9							
06	130350	X	92399	-0-	-37951	-0-	1391	1	88775	2	Y	1751	1619	0	126	1	62
							307	4	1926	9							
07	124868	X	94156	-0-	-30712	-0-	1336	1	90478	2	Y	1938	1845	0	78	1	77
							210	4	2132	9							
08	118513	X	91036	-0-	-27477	-0-	1599	1	87236	2	Y	1743	1719	0	20	1	81
							284	4	1917	9							
09	104880	X	86240	-0-	-18640	-0-	1733	1	81952	2	Y	2177	2059	0	103	1	96
							160	4	2395	9							
10	92628	X	86010	-0-	-6618	-0-	1738	1	81448	2	Y	2437	2375	0	50	1	108
							143	4	2681	9							

GATES 05D WELL #: 2813 RRCID -> 279904 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8950 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87834	X	87834	-0-	-0-	-0-	1258	1	80346	2	Y	5050	4877	0	185	1	89
							675	4	5555	9							
06	76659	X	76659	-0-	-0-	-0-	1111	1	70333	2	Y	4353	4275	0	100	1	67
							427	4	4788	9							
07	74803	X	74803	-0-	-0-	-0-	1175	1	68805	2	Y	4083	3958	0	136	1	56
							332	4	4491	9							
08	75696	X	75696	-0-	-0-	-0-	1219	1	70514	2	Y	3499	3469	0	16	1	70
							114	4	3849	9							
09	77057	X	77057	-0-	-0-	-0-	1378	1	71758	2	Y	3328	3240	0	89	1	69
							260	4	3661	9							
10	80507	X	79378	-0-	-1129	-0-	1478	1	73835	2	Y	3562	3506	0	45	1	80
							147	4	3918	9							

GATES 05D UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 279979 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9080 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18328	X	18328	-0-	-0-	-0-	262	1	16741	2	Y	1076	1039	0	39	1	19
							141	4	1184	9							
06	20077	X	20077	-0-	-0-	-0-	284	1	17987	2	Y	1539	1509	0	25	1	24
							113	4	1693	9							
07	17453	X	15477	-0-	-1976	-0-	237	1	13868	2	Y	1181	1149	0	39	1	17
							73	4	1299	9							
08	17453	X	14831	-0-	-2622	-0-	229	1	13265	2	Y	1192	1181	0	3	1	25
							26	4	1311	9							
09	16890	X	14845	-0-	-2045	-0-	260	1	13515	2	Y	926	914	0	17	1	20
							51	4	1019	9							
*10	14578	X	14578	-0-	-0-	-0-	272	1	13605	2	Y	613	610	0	9	1	14
							27	4	674	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D UNIT WELL #: 3014 RRCID -> 279980 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8925 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31310	X	28682	-0-	-2628	-0-	425	1	27140	2	Y	820	767	0	63	1	14
							215	4	902	9							
06	30390	X	28784	-0-	-1606	-0-	422	1	26686	2	Y	1379	1334	0	38	1	21
							159	4	1517	9							
07	31496	X	27196	-0-	-4300	-0-	427	1	24978	2	Y	1518	1472	0	46	1	21
							121	4	1670	9							
08	31496	X	29146	-0-	-2350	-0-	467	1	27029	2	Y	1459	1445	0	6	1	29
							45	4	1605	9							
09	30570	X	27924	-0-	-2646	-0-	493	1	25657	2	Y	1525	1490	0	32	1	32
							96	4	1678	9							
10	28024	X	26849	-0-	-1175	-0-	499	1	24927	2	Y	1248	1237	0	15	1	28
							50	4	1373	9							

GATES 05D UNIT WELL #: 5014 RRCID -> 279982 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9006 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77376	X	72626	-0-	-4750	-0-	1058	1	67569	2	Y	3134	3003	0	156	1	54
							552	4	3447	9							
06	81411	X	81411	-0-	-0-	-0-	1210	1	76611	2	Y	2856	2758	0	109	1	43
							448	4	3142	9							
07	80130	X	80130	-0-	-0-	-0-	1283	1	75097	2	Y	3103	2989	0	115	1	42
							337	4	3413	9							
08	78992	X	78992	-0-	-0-	-0-	1286	1	74366	2	Y	2933	2900	0	17	1	58
							114	4	3226	9							
09	75732	X	75732	-0-	-0-	-0-	1370	1	71343	2	Y	2515	2433	0	89	1	51
							252	4	2767	9							
10	81344	X	79511	-0-	-1833	-0-	1501	1	74972	2	Y	2630	2578	0	46	1	57
							145	4	2893	9							

GATES 05D WELL #: 13W RRCID -> 280145 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8873 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50406	X	22615	-0-	-27791	-0-	709	1	19724	2	Y	1750	1673	0	45	1	32
							257	4	1925	9							
06	48780	X	15172	-0-	-33608	-0-	597	1	13590	2	Y	761	765	0	19	1	9
							148	4	837	9							
07	47306	X	7017	-0-	-40289	-0-	296	1	6080	2	Y	555	543	0	9	1	12
							30	4	611	9							
08	22537	X	13551	-0-	-8986	-0-	577	1	11921	2	Y	936	926	0	3	1	19
							23	4	1030	9							
09	21900	X	-0-	-0-	-21900	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
10	21545	X	-0-	-0-	-21545	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 14W RRCID -> 280246 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8873 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89373	X	74704	-0-	-14669	-0-	2427	1	67579	2	Y	3486	3318	0	157	1	62
							863	4	3835	9							
06	86490	X	67378	-0-	-19112	-0-	2696	1	61337	2	Y	2446	2392	0	88	1	28
							654	4	2691	9							
07	81530	X	44246	-0-	-37284	-0-	1966	1	40438	2	Y	1531	1478	0	48	1	33
							158	4	1684	9							
08	74493	X	29617	-0-	-44876	-0-	1295	1	26737	2	Y	1406	1406	0	6	1	27
							38	4	1547	9							
09	72300	X	-0-	-0-	-72300	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
10	67952	X	-0-	-0-	-67952	-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 #: 1011 RRCID -> 281645 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8776 - 13797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71908	X	71908	-0-	-0-	-0-	5524	1	63465	2	Y	2546	2405	0	147	1	95
							118	4	2801	9							
06	65947	X	65947	-0-	-0-	-0-	5291	1	58122	2	Y	2216	2107	0	83	1	121
							96	4	2438	9							
07	96348	X	61945	-0-	-34403	-0-	4320	1	55008	2	Y	1880	1905	0	48	1	48
							549	4	2068	9							
08	81654	X	62853	-0-	-18801	-0-	4007	1	56541	2	Y	1946	1926	0	13	1	55
							164	4	2141	9							
09	79290	X	60324	-0-	-18966	-0-	4227	1	54352	2	Y	1446	1367	0	68	1	66
							154	4	1591	9							
10	71920	X	56722	-0-	-15198	-0-	4595	1	50652	2	Y	1269	1269	0	31	1	35
							79	4	1396	9							

GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1051 RRCID -> 281646 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8819 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1130761	X	97249	-0-	-1033512	-0-	7214	1	82876	2	Y	6367	6181	0	192	1	247
							155	4	7004	9							
06	89590	X	89590	-0-	-0-	-0-	6870	1	75464	2	Y	6467	6239	0	107	1	368
							142	4	7114	9							
07	113677	X	76428	-0-	-37249	-0-	5121	1	65197	2	Y	4936	5116	0	56	1	132
							680	4	5430	9							
08	107601	X	76785	-0-	-30816	-0-	4685	1	66110	2	Y	5260	5221	0	15	1	156
							204	4	5786	9							
09	103530	X	62171	-0-	-41359	-0-	4188	1	53845	2	Y	3622	3532	0	67	1	179
							154	4	3984	9							
10	88815	X	75611	-0-	-13204	-0-	5959	1	65693	2	Y	3506	3542	0	40	1	103
							102	4	3857	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1012 RRCID -> 281648 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9076 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61617	X	61617	-0-	-0-	-0-	4545	1	52208	2	Y	4334	4194	0	121	1	169
							97	4	4767	9							
06	59652	X	59652	-0-	-0-	-0-	4566	1	50158	2	Y	4394	4242	0	71	1	250
							95	4	4833	9							
07	84785	X	54057	-0-	-30728	-0-	3589	1	45696	2	Y	3900	4005	0	40	1	105
							482	4	4290	9							
08	69409	X	57735	-0-	-11674	-0-	3600	1	50792	2	Y	2901	2910	0	11	1	85
							152	4	3191	9							
09	59853	X	59853	-0-	-0-	-0-	4054	1	52120	2	Y	3210	3072	0	65	1	158
							148	4	3531	9							
10	61628	X	56833	-0-	-4795	-0-	4462	1	49185	2	Y	2827	2871	0	30	1	84
							76	4	3110	9							

GATES 09 ROSE A BVP 32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282314 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9168 - 14756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	162502	X	124357	-0-	-38145	-0-	1707	1	118917	2	Y	2930	2641	0	275	1	109
							510	4	3223	9							
06	157260	X	111043	-0-	-46217	-0-	1670	1	106544	2	Y	2233	2110	0	152	1	80
							373	4	2456	9							
07	162502	X	105039	-0-	-57463	-0-	1501	1	101659	2	Y	1512	1448	0	88	1	56
							216	4	1663	9							
08	155496	X	102359	-0-	-53137	-0-	1811	1	98823	2	Y	1283	1262	0	23	1	54
							314	4	1411	9							
09	120360	X	97262	-0-	-23098	-0-	1966	1	93045	2	Y	1890	1748	0	116	1	80
							172	4	2079	9							
10	112251	X	97535	-0-	-14716	-0-	1986	1	93049	2	Y	2141	2073	0	57	1	91
							145	4	2355	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 33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282358 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9025 - 15064

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
05	163804	X	123029	-0-	-40775	-0-	1695	1	118109	2	Y	2484	2194	0	274	1	90
							493	4	2732	9							
06	158520	X	107724	-0-	-50796	-0-	1611	1	102806	2	Y	2663	2509	0	146	1	98
							378	4	2929	9							
07	163804	X	107542	-0-	-56262	-0-	1515	1	102628	2	Y	2855	2745	0	89	1	119
							258	4	3141	9							
08	157139	X	104202	-0-	-52937	-0-	1821	1	99328	2	Y	2477	2454	0	23	1	119
							328	4	2725	9							
09	119070	X	96734	-0-	-22336	-0-	1963	1	92877	2	Y	1572	1511	0	116	1	64
							165	4	1729	9							
10	110949	X	97178	-0-	-13771	-0-	2009	1	94145	2	Y	832	813	0	57	1	26
							109	4	915	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1618 RRCID -> 282428 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 9100 - 15930

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
05	156612	X	97724	-0-	-58888	-0-	1356	1	94462	2	Y	1393	1131	0	219	1	47
							374	4	1532	9							
06	151560	X	90719	-0-	-60841	-0-	1356	1	86513	2	Y	2300	2139	0	123	1	85
							320	4	2530	9							
07	156612	X	88918	-0-	-67694	-0-	1253	1	84883	2	Y	2336	2251	0	73	1	97
							212	4	2570	9							
08	156612	X	87717	-0-	-68895	-0-	1532	1	83590	2	Y	2107	2083	0	19	1	102
							277	4	2318	9							
09	146490	X	79594	-0-	-66896	-0-	1593	1	75372	2	Y	2251	2159	0	94	1	100
							153	4	2476	9							
10	88505	X	79785	-0-	-8720	-0-	1596	1	74788	2	Y	2954	2873	0	46	1	135
							152	4	3249	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 5028 RRCID -> 282430 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9298 - 15406

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
05	215822	X	152029	-0-	-63793	-0-	2115	1	147363	2	Y	1800	1577	0	341	1	58
							571	4	1980	9							
06	208860	X	109045	-0-	-99815	-0-	1648	1	105167	2	Y	1708	1557	0	150	1	59
							351	4	1879	9							
07	206770	X	106998	-0-	-99772	-0-	1507	1	102044	2	Y	2900	2750	0	88	1	121
							257	4	3190	9							
08	196385	X	100836	-0-	-95549	-0-	1711	1	93365	2	Y	4929	4774	0	22	1	254
							338	4	5422	9							
09	190110	X	93221	-0-	-96889	-0-	1856	1	87835	2	Y	3040	3046	0	110	1	138
							186	4	3344	9							
10	108965	X	95211	-0-	-13754	-0-	1922	1	90064	2	Y	2785	2744	0	55	1	124
							161	4	3064	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1518 RRCID -> 282431 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 9110 - 15216

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
05	181722	X	159180	-0-	-22542	-0-	2184	1	152166	2	Y	3796	3535	0	353	1	141
							654	4	4176	9							
06	175860	X	162192	-0-	-13668	-0-	2430	1	155103	2	Y	3725	3509	0	221	1	136
							561	4	4098	9							
07	178808	X	157104	-0-	-21704	-0-	2228	1	150879	2	Y	3314	3186	0	131	1	133
							352	4	3645	9							
08	167748	X	167748	-0-	-0-	-0-	2942	1	160524	2	Y	3415	3350	0	37	1	161
							525	4	3757	9							
09	169700	X	169700	-0-	-0-	-0-	3462	1	163822	2	Y	1946	1830	0	205	1	72
							275	4	2141	9							
10	167586	X	167321	-0-	-265	-0-	3439	1	161119	2	Y	2319	2203	0	99	1	89
							212	4	2551	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 1718 RRCID -> 282432 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9064 - 15894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	153977	X	90382	-0-	-63595	-0-	1217	1	84798	2	Y	3594	3496	0	196	1	141
							414	4	3953	9							
06	149010	X	94865	-0-	-54145	-0-	1401	1	89412	2	Y	3351	3237	0	127	1	128
							366	4	3686	9							
07	149513	X	93616	-0-	-55897	-0-	1306	1	88478	2	Y	3260	3171	0	77	1	140
							246	4	3586	9							
08	140058	X	93201	-0-	-46857	-0-	1623	1	88518	2	Y	2513	2510	0	20	1	123
							296	4	2764	9							
09	124830	X	85998	-0-	-38832	-0-	1697	1	80304	2	Y	3466	3329	0	100	1	160
							184	4	3813	9							
10	97030	X	87202	-0-	-9828	-0-	1721	1	80657	2	Y	4210	4124	0	50	1	196
							193	4	4631	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1818 RRCID -> 282433 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9029 - 15859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	129642	X	84036	-0-	-45606	-0-	1126	1	78498	2	Y	3652	3526	0	182	1	144
							395	4	4017	9							
06	125460	X	87898	-0-	-37562	-0-	1302	1	83068	2	Y	2905	2820	0	118	1	111
							332	4	3196	9							
07	123938	X	87602	-0-	-36336	-0-	1224	1	82977	2	Y	2886	2802	0	72	1	123
							226	4	3175	9							
08	120652	X	86220	-0-	-34432	-0-	1498	1	81731	2	Y	2469	2451	0	19	1	122
							275	4	2716	9							
09	109530	X	80776	-0-	-28754	-0-	1603	1	75870	2	Y	2852	2749	0	95	1	130
							166	4	3137	9							
10	87017	X	77303	-0-	-9714	-0-	1550	1	72628	2	Y	2711	2673	0	45	1	123
							143	4	2982	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 6028 RRCID -> 282488 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9195 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	159712	X	74958	-0-	-84754	-0-	1042	1	72622	2	Y	919	801	0	168	1	30
							283	4	1011	9							
06	154560	X	87970	-0-	-66590	-0-	1335	1	85196	2	Y	1060	935	0	121	1	34
							273	4	1166	9							
07	156643	X	90097	-0-	-66546	-0-	1293	1	87587	2	Y	946	873	0	76	1	31
							176	4	1041	9							
08	139748	X	86482	-0-	-53266	-0-	1544	1	84209	2	Y	427	428	0	20	1	10
							259	4	470	9							
09	87960	X	77459	-0-	-10501	-0-	1591	1	75300	2	Y	410	317	0	94	1	9
							117	4	451	9							
10	90892	X	75992	-0-	-14900	-0-	1576	1	73833	2	Y	457	410	0	45	1	11
							80	4	503	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1918 RRCID -> 282529 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9077 - 16037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	158379	X	113401	-0-	-44978	-0-	1535	1	106974	2	Y	3988	3781	0	248	1	155
							505	4	4387	9							
06	152820	X	98450	-0-	-54370	-0-	1464	1	93450	2	Y	2886	2799	0	133	1	109
							361	4	3175	9							
07	157914	X	98546	-0-	-59368	-0-	1379	1	93382	2	Y	3212	3103	0	81	1	137
							252	4	3533	9							
08	152892	X	94290	-0-	-58602	-0-	1638	1	89373	2	Y	2707	2690	0	21	1	133
							301	4	2978	9							
09	135390	X	87616	-0-	-47774	-0-	1734	1	82069	2	Y	3300	3179	0	103	1	151
							183	4	3630	9							
10	96875	X	90880	-0-	-5995	-0-	1796	1	84121	2	Y	4331	4228	0	52	1	202
							199	4	4764	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 A RRCID -> 282571 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9038 - 16179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125736	X	101231	-0-	-24505	-0-	1953	1	94145	2	Y	3831	3631	0	218	1	216
							919	4	4214	9							
06	121680	X	92287	-0-	-29393	-0-	1788	1	86479	2	Y	3501	3378	0	123	1	216
							169	4	3851	9							
07	125736	X	93498	-0-	-32238	-0-	1646	1	86695	2	Y	3672	3636	0	75	1	177
							1118	4	4039	9							
08	119846	X	88920	-0-	-30926	-0-	1700	1	83396	2	Y	3336	3323	0	19	1	171
							154	4	3670	9							
09	115920	X	83474	-0-	-32446	-0-	1846	1	76742	2	Y	3549	3447	0	96	1	177
							982	4	3904	9							
10	96038	X	82334	-0-	-13704	-0-	1910	1	76045	2	Y	3568	3501	0	47	1	197
							454	4	3925	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2118 RRCID -> 282572 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 9086 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	146258	X	107751	-0-	-38507	-0-	2112	1	101902	2	Y	2501	2298	0	236	1	134
							986	4	2751	9							
06	141540	X	95599	-0-	-45941	-0-	1868	1	90340	2	Y	2925	2753	0	129	1	177
							173	4	3218	9							
07	146258	X	94850	-0-	-51408	-0-	1678	1	88415	2	Y	3290	3234	0	76	1	157
							1138	4	3619	9							
08	138911	X	90187	-0-	-48724	-0-	1731	1	84895	2	Y	3096	3077	0	19	1	157
							155	4	3406	9							
09	130110	X	84616	-0-	-45494	-0-	1894	1	78716	2	Y	2731	2657	0	98	1	133
							1002	4	3004	9							
10	99014	X	83070	-0-	-15944	-0-	1953	1	77706	2	Y	2690	2630	0	48	1	145
							452	4	2959	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2218 RRCID -> 282573 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 746 PERF. 9187 - 16328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	122884	X	87717	-0-	-35167	-0-	1699	1	81956	2	Y	2966	2838	0	190	1	166
							799	4	3263	9							
06	118920	X	96049	-0-	-22871	-0-	1886	1	91216	2	Y	2523	2409	0	130	1	150
							172	4	2775	9							
07	122884	X	93783	-0-	-29101	-0-	1679	1	88476	2	Y	2267	2237	0	77	1	103
							1134	4	2494	9							
08	119505	X	88172	-0-	-31333	-0-	1709	1	83799	2	Y	2286	2257	0	19	1	113
							149	4	2515	9							
09	110760	X	81397	-0-	-29363	-0-	1835	1	76273	2	Y	2110	2028	0	95	1	100
							968	4	2321	9							
10	97154	X	81488	-0-	-15666	-0-	1933	1	76926	2	Y	1990	1940	0	47	1	103
							440	4	2189	9							

GATES 05D UNIT B WELL #: 1319 RRCID -> 282684 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9152 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	129115	X	113625	-0-	-15490	-0-	1672	1	106782	2	Y	3922	3715	0	246	1	67
							857	4	4314	9							
06	124950	X	92569	-0-	-32381	-0-	1391	1	88061	2	Y	2373	2281	0	125	1	34
							507	4	2610	9							
07	127038	X	108778	-0-	-18260	-0-	1776	1	103972	2	Y	2363	2238	0	129	1	30
							431	4	2599	9							
08	121768	X	104466	-0-	-17302	-0-	1725	1	99808	2	Y	2536	2495	0	23	1	48
							143	4	2790	9							
09	118290	X	98355	-0-	-19935	-0-	1795	1	93462	2	Y	2524	2406	0	116	1	50
							322	4	2776	9							
10	113615	X	98812	-0-	-14803	-0-	1892	1	94489	2	Y	2048	1998	0	58	1	42
							178	4	2253	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D UNIT C WELL #: 1519 RRCID -> 282685 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 9133 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	208165	X	175658	-0-		-32507	-0-	2565	1	163817	2	Y	7222	6898	0	378	1	125
								1332	4	7944	9							
06	201450	X	157876	-0-		-43574	-0-	2321	1	146872	2	Y	7100	6908	0	209	1	108
								873	4	7810	9							
07	203267	X	146058	-0-		-57209	-0-	2334	1	136631	2	Y	5886	5675	0	240	1	79
								618	4	6475	9							
08	189193	X	138769	-0-		-50424	-0-	2250	1	130190	2	Y	5569	5507	0	30	1	111
								203	4	6126	9							
09	178920	X	128928	-0-		-49992	-0-	2325	1	121070	2	Y	4639	4504	0	151	1	95
								430	4	5103	9							
10	170004	X	116485	-0-		-53519	-0-	2172	1	108478	2	Y	5109	5024	0	66	1	114
								215	4	5620	9							

GATES 05D UNIT C WELL #: 1719 RRCID -> 282686 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9030 - 15807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	224595	X	209188	-0-		-15407	-0-	3026	1	193259	2	Y	10278	9894	0	446	1	180
								1597	4	11306	9							
06	217350	X	191507	-0-		-25843	-0-	2775	1	175652	2	Y	10920	10683	0	249	1	168
								1068	4	12012	9							
07	224595	X	183391	-0-		-41204	-0-	2896	1	169531	2	Y	9237	8941	0	337	1	127
								803	4	10161	9							
08	218860	X	167437	-0-		-51423	-0-	2726	1	157668	2	Y	6184	6153	0	36	1	122
								241	4	6802	9							
09	207870	X	150733	-0-		-57137	-0-	2726	1	141971	2	Y	5032	4874	0	177	1	103
								501	4	5535	9							
10	201965	X	162777	-0-		-39188	-0-	3052	1	152395	2	Y	6392	6261	0	93	1	141
								299	4	7031	9							

GATES 05D UNIT E WELL #: 2119 RRCID -> 282927 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 8974 - 15074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	339326	X	221498	-0-		-117828	-0-	3319	1	212033	2	Y	4089	3616	0	489	1	64
								1648	4	4498	9							
06	303120	X	196323	-0-		-106797	-0-	2970	1	187932	2	Y	3955	3697	0	267	1	55
								1070	4	4351	9							
07	295058	X	188399	-0-		-106659	-0-	3078	1	180219	2	Y	3961	3747	0	220	1	49
								745	4	4357	9							
08	236933	X	176395	-0-		-60538	-0-	2930	1	169481	2	Y	3408	3356	0	39	1	62
								235	4	3749	9							
09	214350	X	168295	-0-		-46055	-0-	3100	1	161454	2	Y	2907	2714	0	201	1	54
								543	4	3198	9							
10	197749	X	159929	-0-		-37820	-0-	3068	1	153220	2	Y	3048	2947	0	94	1	61
								288	4	3353	9							

GATES 05D UNIT F WELL #: 5020 RRCID -> 282928 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9082 - 16147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	247225	X	187216	-0-		-60009	-0-	2726	1	174129	2	Y	8125	7773	0	402	1	141
								1423	4	8938	9							
06	227580	X	174671	-0-		-52909	-0-	2568	1	162493	2	Y	7858	7649	0	231	1	119
								966	4	8644	9							
07	220131	X	169471	-0-		-50660	-0-	2696	1	157807	2	Y	7493	7236	0	274	1	102
								726	4	8242	9							
08	193285	X	161423	-0-		-31862	-0-	2612	1	151118	2	Y	6777	6710	0	34	1	135
								238	4	7455	9							
09	181170	X	146550	-0-		-34620	-0-	2620	1	136381	2	Y	6413	6244	0	170	1	134
								495	4	7054	9							
10	172484	X	144383	-0-		-28101	-0-	2688	1	134265	2	Y	6512	6418	0	82	1	146
								267	4	7163	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D UNIT D WELL #: 1919 RRCID -> 283028 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8995 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	291121	X	169146	-0-	-121975	-0-	2490	1	159044	2	Y	5761	5437	0	367	1	98
							1275	4	6337	9							
06	218190	X	143798	-0-	-74392	-0-	2134	1	135036	2	Y	5305	5132	0	192	1	79
							792	4	5836	9							
07	225463	X	124588	-0-	-100875	-0-	1998	1	116991	2	Y	4615	4441	0	191	1	62
							522	4	5077	9							
08	188573	X	94706	-0-	-93867	-0-	1540	1	89062	2	Y	3606	3577	0	20	1	71
							137	4	3967	9							
09	183180	X	59971	-0-	-123209	-0-	1080	1	56225	2	Y	2242	2197	0	70	1	46
							200	4	2466	9							
10	155403	X	63034	-0-	-92369	-0-	1200	1	59915	2	Y	1641	1615	0	37	1	35
							114	4	1805	9							

GATES 05D UNIT F WELL #: 3020 RRCID -> 283289 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 9097 - 15980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	387283	X	257946	-0-	-129337	-0-	3790	1	242032	2	Y	9252	8741	0	559	1	158
							1947	4	10177	9							
06	354750	X	232850	-0-	-121900	-0-	3473	1	219787	2	Y	7555	7289	0	312	1	112
							1279	4	8311	9							
07	320943	X	227182	-0-	-93761	-0-	3648	1	213538	2	Y	8226	7912	0	316	1	110
							947	4	9049	9							
08	269297	X	208797	-0-	-60500	-0-	3383	1	195671	2	Y	8579	8473	0	45	1	171
							306	4	9437	9							
09	249630	X	185236	-0-	-64394	-0-	3332	1	173522	2	Y	7055	6864	0	216	1	146
							621	4	7761	9							
10	232717	X	191709	-0-	-41008	-0-	3627	1	181129	2	Y	6004	5909	0	111	1	130
							349	4	6604	9							

GATES 05D UNIT G WELL #: 7020 RRCID -> 283290 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8983 - 16364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	361367	X	211734	-0-	-149633	-0-	3107	1	198448	2	Y	7799	7413	0	458	1	134
							1600	4	8579	9							
06	306420	X	151614	-0-	-154806	-0-	2247	1	142218	2	Y	5739	5585	0	202	1	86
							836	4	6313	9							
07	268987	X	188942	-0-	-80045	-0-	3016	1	176553	2	Y	7792	7516	0	257	1	105
							802	4	8571	9							
08	266724	X	178509	-0-	-88215	-0-	2908	1	168198	2	Y	6497	6436	0	38	1	128
							256	4	7147	9							
09	250470	X	161078	-0-	-89392	-0-	2925	1	152350	2	Y	4792	4633	0	190	1	97
							532	4	5271	9							
10	204383	X	177445	-0-	-26938	-0-	3378	1	168674	2	Y	4611	4508	0	103	1	97
							321	4	5072	9							

GATES 05D UNIT G WELL #: 9020 RRCID -> 283291 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9267 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	380556	X	233954	-0-	-146602	-0-	3416	1	218234	2	Y	9572	9064	0	504	1	166
							1775	4	10529	9							
06	318540	X	204151	-0-	-114389	-0-	3037	1	192180	2	Y	7101	6888	0	273	1	106
							1123	4	7811	9							
07	283092	X	173175	-0-	-109917	-0-	2758	1	161438	2	Y	7490	7231	0	263	1	102
							740	4	8239	9							
08	256649	X	169200	-0-	-87449	-0-	2716	1	157108	2	Y	8290	8189	0	36	1	167
							257	4	9119	9							
09	244260	X	147580	-0-	-96680	-0-	2637	1	137334	2	Y	6463	6324	0	171	1	135
							500	4	7109	9							
10	192417	X	145773	-0-	-46644	-0-	2690	1	134300	2	Y	7738	7616	0	82	1	175
							271	4	8512	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D UNIT H WELL #: 1120 RRCID -> 283292 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 9137 - 16718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	492683	X	248940	-0-	-243743	-0-	3641	1	232581	2	Y	9847	9432	0	537	1	170
							1886	4	10832	9							
06	381060	X	211789	-0-	-169271	-0-	3172	1	200772	2	Y	6076	5872	0	285	1	89
							1161	4	6684	9							
07	304110	X	178928	-0-	-125182	-0-	2869	1	167945	2	Y	6695	6444	0	250	1	90
							749	4	7365	9							
08	289447	X	147551	-0-	-141896	-0-	2405	1	139092	2	Y	5312	5265	0	32	1	105
							211	4	5843	9							
09	262740	X	141726	-0-	-121014	-0-	2574	1	134022	2	Y	4238	4091	0	167	1	85
							468	4	4662	9							
10	203050	X	151692	-0-	-51358	-0-	2851	1	142384	2	Y	5617	5492	0	87	1	123
							278	4	6179	9							

GATES 05D UNIT H WELL #: 1320 RRCID -> 283293 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9225 - 17006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	326771	X	161521	-0-	-165250	-0-	2414	1	154195	2	Y	3371	3053	0	356	1	54
							1204	4	3708	9							
06	252270	X	95464	-0-	-156806	-0-	1423	1	90032	2	Y	3168	3047	0	128	1	47
							524	4	3485	9							
07	230857	X	160000	-0-	-70857	-0-	2598	1	152128	2	Y	4208	4013	0	188	1	54
							645	4	4629	9							
08	211885	X	139361	-0-	-72524	-0-	2336	1	135137	2	Y	1554	1552	0	31	1	25
							179	4	1709	9							
09	191970	X	119429	-0-	-72541	-0-	2184	1	113751	2	Y	2822	2650	0	142	1	55
							390	4	3104	9							
10	161510	X	115164	-0-	-46346	-0-	2213	1	110529	2	Y	2014	1961	0	68	1	40
							207	4	2215	9							

GATES 05D UNIT I WELL #: 1520 RRCID -> 283446 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9006 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	566029	X	287047	-0-	-278982	-0-	4250	1	271495	2	Y	8315	7771	0	626	1	139
							2155	4	9147	9							
06	431250	X	231029	-0-	-200221	-0-	3459	1	218910	2	Y	6721	6451	0	311	1	98
							1267	4	7393	9							
07	445625	X	240041	-0-	-205584	-0-	3864	1	226217	2	Y	8151	7828	0	313	1	108
							994	4	8966	9							
08	375627	X	236447	-0-	-139180	-0-	3894	1	225227	2	Y	6364	6299	0	51	1	122
							326	4	7000	9							
09	323100	X	208497	-0-	-114603	-0-	3799	1	197814	2	Y	5636	5400	0	246	1	112
							684	4	6200	9							
10	262942	X	202079	-0-	-60863	-0-	3862	1	192869	2	Y	4530	4431	0	118	1	93
							365	4	4983	9							

GATES 05D UNIT J WELL #: 1720 RRCID -> 283449 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9190 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	523993	X	244101	-0-	-279892	-0-	3652	1	233267	2	Y	4876	4374	0	538	1	78
							1818	4	5364	9							
06	378390	X	193172	-0-	-185218	-0-	2902	1	183663	2	Y	5045	4790	0	260	1	73
							1057	4	5550	9							
07	375069	X	195760	-0-	-179309	-0-	3158	1	184860	2	Y	6306	6048	0	248	1	83
							805	4	6937	9							
08	306125	X	206583	-0-	-99542	-0-	3402	1	196795	2	Y	5546	5478	0	45	1	106
							285	4	6101	9							
09	255990	X	176497	-0-	-79493	-0-	3238	1	168617	2	Y	3699	3524	0	210	1	71
							573	4	4069	9							
10	225990	X	165469	-0-	-60521	-0-	3170	1	158306	2	Y	3359	3265	0	97	1	68
							298	4	3695	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D UNIT A WELL #: 9019 RRCID -> 283452 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9040 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	172980	X	55562	-0-	-117418	-0-	820	1	52364	2	Y	1782	1692	0	121	1	30
							418	4	1960	9							
06	167400	X	97824	-0-	-69576	-0-	1477	1	93480	2	Y	2121	1988	0	133	1	30
							534	4	2333	9							
07	147126	X	101151	-0-	-45975	-0-	1652	1	96733	2	Y	2150	2035	0	118	1	27
							401	4	2365	9							
08	143251	X	101559	-0-	-41692	-0-	1686	1	97531	2	Y	2005	1973	0	22	1	37
							136	4	2206	9							
09	118050	X	94729	-0-	-23321	-0-	1743	1	90759	2	Y	1746	1637	0	113	1	33
							306	4	1921	9							
10	101246	X	91201	-0-	-10045	-0-	1751	1	87436	2	Y	1682	1629	0	53	1	33
							164	4	1850	9							

GATES 05D UNIT A WELL #: 1119 RRCID -> 283453 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9049 - 15961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	210087	X	167026	-0-	-43061	-0-	2508	1	160179	2	Y	2817	2450	0	369	1	44
							1240	4	3099	9							
06	183030	X	129944	-0-	-53086	-0-	1971	1	124710	2	Y	2324	2159	0	177	1	32
							707	4	2556	9							
07	189131	X	119872	-0-	-69259	-0-	1974	1	115555	2	Y	1710	1587	0	135	1	20
							462	4	1881	9							
08	189131	X	122266	-0-	-66865	-0-	2037	1	117851	2	Y	2015	1972	0	27	1	36
							161	4	2217	9							
09	163380	X	114529	-0-	-48851	-0-	2113	1	110023	2	Y	1840	1705	0	137	1	34
							369	4	2024	9							
10	126604	X	110957	-0-	-15647	-0-	2140	1	106887	2	Y	1574	1514	0	65	1	29
							199	4	1731	9							

GATES 05D UNIT J WELL #: 3021A RRCID -> 283470 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9520 - 16121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	245489	X	150256	-0-	-95233	-0-	2240	1	143059	2	Y	3486	3185	0	330	1	57
							1122	4	3835	9							
06	237570	X	162886	-0-	-74684	-0-	2431	1	153866	2	Y	5176	4939	0	218	1	76
							895	4	5694	9							
07	229586	X	134672	-0-	-94914	-0-	2194	1	128448	2	Y	3175	3016	0	195	1	40
							537	4	3493	9							
08	183210	X	136055	-0-	-47155	-0-	2251	1	130232	2	Y	3080	3032	0	30	1	58
							184	4	3388	9							
09	162900	X	111402	-0-	-51498	-0-	2032	1	105793	2	Y	2920	2788	0	132	1	58
							365	4	3212	9							
10	168330	X	120746	-0-	-47584	-0-	2304	1	115059	2	Y	2877	2805	0	70	1	60
							218	4	3165	9							

GATES 05D UNIT A WELL #: 7019 RRCID -> 284135 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9229 - 15160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	196954	-0-	196954	2956466	2964	1	189306	2	Y	2931	2488	0	437	1	44
							1460	4	3224	9							
06	0	W	110369	-0-	110369	3066835	1691	1	107004	2	Y	978	859	0	152	1	11
							598	4	1076	9							
*07	3165788	X	98953	-0-	-3066835	-0-	1638	1	95876	2	Y	967	873	0	95	1	10
							375	4	1064	9							
08	196354	X	100211	-0-	-96143	-0-	1681	1	97215	2	Y	1079	1050	0	22	1	17
							128	4	1187	9							
09	190590	X	94430	-0-	-96160	-0-	1734	1	90305	2	Y	1895	1764	0	112	1	36
							306	4	2085	9							
10	196943	X	91908	-0-	-105035	-0-	1765	1	88155	2	Y	1657	1606	0	54	1	33
							165	4	1823	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D UNIT M WELL #: 3021 RRCID -> 284136 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8995 - 16764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	251813	X	191128	-0-	-60685	-0-	2850	1	182046	2	Y	4368	3972	0	420	1	71
							1427	4	4805	9							
06	243690	X	229228	-0-	-14462	-0-	3463	1	219176	2	Y	4853	4545	0	311	1	68
							1251	4	5338	9							
07	251813	X	221056	-0-	-30757	-0-	3634	1	212752	2	Y	3466	3234	0	259	1	41
							857	4	3813	9							
08	243156	X	243156	-0-	-0-	-0-	4041	1	233786	2	Y	4551	4455	0	54	1	83
							323	4	5006	9							
09	296539	X	296539	-0-	-0-	-0-	5419	1	282200	2	Y	7228	6818	0	351	1	142
							969	4	7951	9							
*10	248528	X	248528	-0-	-0-	-0-	4725	1	235947	2	Y	6733	6588	0	144	1	143
							450	4	7406	9							

GATES 05D UNIT L WELL #: 7021A RRCID -> 284311 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9149 - 16916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	536455	X	331982	-0-	-204473	-0-	4951	1	316258	2	Y	7541	6846	0	730	1	123
							2478	4	8295	9							
06	519150	X	296515	-0-	-222635	-0-	4463	1	282425	2	Y	7278	6896	0	401	1	104
							1621	4	8006	9							
07	536455	X	288545	-0-	-247910	-0-	4699	1	275057	2	Y	6942	6601	0	357	1	88
							1153	4	7636	9							
08	536455	X	252627	-0-	-283828	-0-	4168	1	241087	2	Y	6387	6299	0	55	1	121
							346	4	7026	9							
09	332820	X	239485	-0-	-93335	-0-	4370	1	227559	2	Y	6155	5871	0	283	1	122
							785	4	6771	9							
10	331979	X	215423	-0-	-116556	-0-	4065	1	203018	2	Y	7224	7065	0	124	1	157
							394	4	7946	9							

GATES 05D UNIT L WELL #: 9021A RRCID -> 284312 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9079 - 16648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	543957	X	335369	-0-	-208588	-0-	5033	1	321467	2	Y	5798	5117	0	742	1	90
							2491	4	6378	9							
06	526410	X	260063	-0-	-266347	-0-	3957	1	250438	2	Y	3867	3551	0	355	1	51
							1414	4	4254	9							
07	543957	X	220698	-0-	-323259	-0-	3626	1	212264	2	Y	3592	3359	0	242	1	42
							857	4	3951	9							
08	543957	X	184253	-0-	-359704	-0-	3068	1	177469	2	Y	3157	3102	0	41	1	56
							243	4	3473	9							
09	376770	X	172660	-0-	-204110	-0-	3179	1	165527	2	Y	3088	2880	0	206	1	58
							557	4	3397	9							
10	335358	X	113729	-0-	-221629	-0-	2175	1	108589	2	Y	2509	2448	0	67	1	52
							205	4	2760	9							

GATES 05D UNIT M WELL #: 5021 RRCID -> 284313 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9429 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	247442	X	170540	-0-	-76902	-0-	2557	1	163361	2	Y	3049	2702	0	377	1	48
							1268	4	3354	9							
06	239460	X	173552	-0-	-65908	-0-	2638	1	166927	2	Y	2766	2540	0	237	1	37
							944	4	3043	9							
07	247442	X	187425	-0-	-60017	-0-	3089	1	180823	2	Y	2539	2349	0	198	1	29
							720	4	2793	9							
08	247442	X	159018	-0-	-88424	-0-	2659	1	153829	2	Y	2113	2071	0	35	1	36
							206	4	2324	9							
09	203250	X	131976	-0-	-71274	-0-	2440	1	127003	2	Y	1918	1762	0	158	1	34
							423	4	2110	9							
10	187519	X	112541	-0-	-74978	-0-	2164	1	108074	2	Y	1910	1841	0	66	1	37
							202	4	2101	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 284318 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9365 - 17133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	316138	X	236607	-0-	-79531	-0-	3592	1	229446	2	Y	1661	1183	0	530	1	18
							1742	4	1827	9							
06	305940	X	192456	-0-	-113484	-0-	2955	1	186988	2	Y	1338	1078	0	265	1	13
							1041	4	1472	9							
07	316138	X	210841	-0-	-105297	-0-	3491	1	204342	2	Y	2009	1809	0	193	1	20
							798	4	2210	9							
08	316138	X	224127	-0-	-92011	-0-	3729	1	215678	2	Y	4022	3920	0	49	1	73
							296	4	4424	9							
09	262860	X	198237	-0-	-64623	-0-	3601	1	187502	2	Y	5891	5612	0	233	1	119
							654	4	6480	9							
10	236592	X	185628	-0-	-50964	-0-	3503	1	174958	2	Y	6207	6084	0	107	1	135
							339	4	6828	9							

GATES 05D WELL #: 1298 RRCID -> 284810 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9451 - 14355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		195599	-0-	195599	289707	6133	1	170771	2	N	14973	14476	0	396	1	272
							2225	4	16470	9							
06	465507	X	175800	-0-	-289707	-0-	6786	1	154422	2	N	11699	11613	0	220	1	138
							1723	4	12869	9							
07	205096	X	118557	-0-	-86539	-0-	5145	1	105859	2	N	6446	6285	0	157	1	142
							462	4	7091	9							
08	205096	X	124534	-0-	-80562	-0-	5457	1	112782	2	N	5580	5588	0	26	1	108
							157	4	6138	9							
09	198480	X	91993	-0-	-106487	-0-	3953	1	82936	2	N	4543	4433	0	104	1	114
							107	4	4997	9							
10	205096	X	54447	-0-	-150649	-0-	2812	1	49826	2	N	1603	1612	0	31	1	74
							46	4	1763	9							

GATES 05D WELL #: 1299 RRCID -> 284811 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 9327 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		193856	-0-	193856	329092	6040	1	168184	2	N	15847	15394	0	390	1	288
							2200	4	17432	9							
06	461675	X	132583	-0-	-329092	-0-	5091	1	115841	2	N	9409	9421	0	165	1	111
							1301	4	10350	9							
07	196757	X	57264	-0-	-139493	-0-	2405	1	49484	2	N	4661	4572	0	96	1	104
							248	4	5127	9							
08	196757	X	85746	-0-	-111011	-0-	3708	1	76658	2	N	4775	4767	0	18	1	94
							127	4	5253	9							
09	190410	X	68329	-0-	-122081	-0-	2922	1	61306	2	N	3652	3577	0	77	1	92
							84	4	4017	9							
10	196757	X	67623	-0-	-129134	-0-	3393	1	60113	2	N	3679	3555	0	37	1	179
							70	4	4047	9							

GATES 05D WELL #: 1290X RRCID -> 284812 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8577 - 15958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		207001	-0-	207001	306872	6431	1	179055	2	N	17427	16894	0	415	1	317
							2345	4	19170	9							
06	472378	X	165506	-0-	-306872	-0-	6356	1	144623	2	N	11731	11703	0	206	1	139
							1623	4	12904	9							
07	203825	X	131155	-0-	-72670	-0-	5662	1	116479	2	N	7722	7523	0	167	1	171
							520	4	8494	9							
08	203825	X	123519	-0-	-80306	-0-	5320	1	109948	2	N	7328	7330	0	25	1	144
							190	4	8061	9							
09	197250	X	81301	-0-	-115949	-0-	3477	1	72959	2	N	4332	4276	0	91	1	109
							100	4	4765	9							
10	203825	X	54487	-0-	-149338	-0-	2735	1	48452	2	N	2949	2885	0	29	1	144
							56	4	3244	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1297 RRCID -> 284904 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8908 - 15590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		214827	-0-	214827	315424	6671	1	185739	2	N	18167	17562	0	430	1	331
							2433	4	19984	9							
06	530430	X	215006	-0-	-315424	-0-	8320	1	189312	2	N	13881	13779	0	270	1	163
							2105	4	15269	9							
07	227168	X	175536	-0-	-51632	-0-	7607	1	156506	2	N	9760	9495	0	213	1	215
							687	4	10736	9							
08	227168	X	172427	-0-	-54741	-0-	7455	1	154067	2	N	9682	9672	0	35	1	190
							255	4	10650	9							
09	219840	X	138926	-0-	-80914	-0-	5907	1	123949	2	N	8082	7913	0	155	1	204
							180	4	8890	9							
10	227168	X	142307	-0-	-84861	-0-	7121	1	126176	2	N	8054	7788	0	77	1	393
							151	4	8859	9							

GATES 05D WELL #: 1290XI RRCID -> 284905 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8838 - 15627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		216102	-0-	216102	313291	6626	1	184485	2	N	20505	19912	0	427	1	375
							2435	4	22556	9							
06	508640	X	195349	-0-	-313291	-0-	7522	1	171152	2	N	13418	13391	0	244	1	158
							1915	4	14760	9							
07	204972	X	120127	-0-	-84845	-0-	5111	1	105147	2	N	8518	8320	0	166	1	190
							499	4	9370	9							
08	204972	X	131400	-0-	-73572	-0-	5751	1	118859	2	N	6020	6066	0	27	1	117
							168	4	6622	9							
09	198360	X	114386	-0-	-83974	-0-	4974	1	104360	2	N	4485	4360	0	131	1	111
							118	4	4934	9							
10	204972	X	101555	-0-	-103417	-0-	5145	1	91161	2	N	4681	4510	0	56	1	226
							100	4	5149	9							

GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1405 RRCID -> 285147 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9045 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		218838	-0-	218838	218838	2968	1	189627	2	Y	22269	21427	0	439	1	403
							1747	4	24496	9							
06	0		246097	-0-	246097	464935	3404	1	215411	2	Y	23527	23255	0	306	1	369
							1402	4	25880	9							
07	0		181118	-0-	181118	646053	2731	1	159907	2	Y	15989	15585	0	547	1	226
							892	4	17588	9							
*08	816253	X	170200	-0-	-646053	-0-	2619	1	151514	2	Y	14337	14232	0	35	1	296
							296	4	15771	9							
09	264030	X	136414	-0-	-127616	-0-	2311	1	120327	2	Y	12072	11957	0	150	1	261
							497	4	13279	9							
10	272831	X	134850	-0-	-137981	-0-	2405	1	120135	2	Y	10955	10890	0	73	1	253
							259	4	12051	9							

GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1305 RRCID -> 285148 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8813 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		228564	-0-	228564	228564	3106	1	198434	2	Y	22911	22038	0	459	1	414
							1822	4	25202	9							
06	0		257845	-0-	257845	486409	3570	1	225924	2	Y	24439	24149	0	321	1	383
							1468	4	26883	9							
07	0		171878	-0-	171878	658287	2580	1	151034	2	Y	15825	15430	0	554	1	224
							856	4	17408	9							
*08	814032	X	155745	-0-	-658287	-0-	2390	1	138264	2	Y	13471	13384	0	32	1	279
							273	4	14818	9							
09	283380	X	130733	-0-	-152647	-0-	2231	1	116151	2	Y	10799	10701	0	144	1	233
							472	4	11879	9							
10	292826	X	136014	-0-	-156812	-0-	2440	1	121859	2	Y	10414	10333	0	74	1	240
							260	4	11455	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1205 RRCID -> 285150 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 8872 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		213593	-0-	213593	213593	2900	1	185244	2	Y	21586	20768	0	428	1	390
							1704	4	23745	9							
06	0		233920	-0-	233920	447513	3232	1	204526	2	Y	22572	22318	0	290	1	354
							1333	4	24829	9							
07	0		152259	-0-	152259	599772	2277	1	133277	2	Y	14491	14134	0	506	1	205
							765	4	15940	9							
*08	745859	X	146087	-0-	-599772	-0-	2243	1	129770	2	Y	12562	12477	0	30	1	260
							256	4	13818	9							
09	261450	X	117926	-0-	-143524	-0-	1999	1	104100	2	Y	10361	10267	0	130	1	224
							430	4	11397	9							
10	270165	X	114031	-0-	-156134	-0-	2031	1	101445	2	Y	9396	9341	0	62	1	217
							219	4	10336	9							

GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1105 RRCID -> 285159 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9055 - 13825

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 10000 - 13229

05	1984	N	1749	-0-	-235	-0-	99	1	1625	2	Y	12	27	1			5
							12	4	13	9							
06	1800	N	1713	-0-	-87	-0-	97	1	1584	2	Y	18	17	1			6
							12	4	20	9							
07	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	97	1	1588	2	Y	20	22	1			4
							10	4	22	9							
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	100	1	1624	2	Y	57	57	1			4
							7	4	63	9							
09	1710	N	1520	-0-	-190	-0-	93	1	1411	2	Y	11	13	1			2
							4	4	12	9							
10	1705	N	1301	-0-	-404	-0-	77	1	1151	2	Y	62	29	1			35
							5	4	68	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 10100 - 14900

05	2852	X	2697	-0-	-155	-0-	150	1	2466	2	Y	56	57	1			15
							19	4	62	9							
06	2760	X	2540	-0-	-220	-0-	143	1	2331	2	Y	44	43	1			16
							18	4	48	9							
07	2821	X	2688	-0-	-133	-0-	150	1	2467	2	Y	51	58	1			9
							15	4	56	9							
08	2697	X	2640	-0-	-57	-0-	151	1	2439	2	Y	35	38	1			6
							11	4	39	9							
09	2610	X	2448	-0-	-162	-0-	149	1	2253	2	Y	35	32	1			9
							7	4	39	9							
10	2697	X	2556	-0-	-141	-0-	155	1	2326	2	Y	58	45	1			22
							11	4	64	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	6363	-0-		-395	-0-	352	1	5788	2	N	163	151	1			48
								44	4	179	9							
06	6360	X	5992	-0-		-368	-0-	334	1	5440	2	N	160	148	1			60
								42	4	176	9							
07	6479	X	6279	-0-		-200	-0-	350	1	5753	2	N	127	162	1			25
								36	4	140	9							
08	6355	X	6126	-0-		-229	-0-	348	1	5635	2	N	106	114	1			17
								26	4	117	9							
09	6150	X	5577	-0-		-573	-0-	339	1	5130	2	N	84	78	1			23
								16	4	92	9							
10	6355	X	5776	-0-		-579	-0-	352	1	5275	2	N	113	94	1			42
								25	4	124	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	5046	-0-		-379	-0-	283	1	4666	2	Y	55	74	1			24
								36	4	61	9							
06	6030	X	3123	-0-		-2907	-0-	177	1	2887	2	Y	34	54	1			4
								22	4	37	9							
07	6231	X	3871	-0-		-2360	-0-	216	1	3553	2	Y	73	47	1			30
								22	4	80	9							
08	6542	X	6542	-0-		-0-	-0-	372	1	6026	2	Y	106	118	1			18
								27	4	117	9							
09	5970	X	5657	-0-		-313	-0-	345	1	5218	2	Y	70	72	1			16
								17	4	77	9							
*10	6072	X	6072	-0-		-0-	-0-	372	1	5571	2	Y	94	79	1			31
								26	4	103	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3461	-0-		-104	-0-	196	1	3220	2	Y	18	17	1			7
								25	4	20	9							
06	3420	X	3229	-0-		-191	-0-	184	1	3003	2	Y	17	18	1			6
								23	4	19	9							
07	3534	X	3489	-0-		-45	-0-	198	1	3248	2	Y	21	23	1			4
								20	4	23	9							
08	3472	X	3419	-0-		-53	-0-	196	1	3179	2	Y	27	23	1			8
								14	4	30	9							
09	3360	X	3127	-0-		-233	-0-	191	1	2892	2	Y	32	35	1			5
								9	4	35	9							
10	3503	X	3185	-0-		-318	-0-	197	1	2950	2	Y	22	18	1			9
								14	4	24	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	8255	-0-		-425	-0-	460	1	7568	2	Y	154	119	1			62
								58	4	169	9							
06	8400	X	7244	-0-		-1156	-0-	407	1	6624	2	Y	147	157	1			52
								51	4	162	9							
07	8680	X	7544	-0-		-1136	-0-	420	1	6898	2	Y	166	188	1			30
								43	4	183	9							
08	8649	X	8148	-0-		-501	-0-	460	1	7456	2	Y	180	185	1			25
								34	4	198	9							
09	8038	X	8038	-0-		-0-	-0-	486	1	7345	2	Y	167	150	1			42
								23	4	184	9							
10	8246	X	7963	-0-		-283	-0-	477	1	7156	2	Y	269	213	1			98
								34	4	296	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	8618	X	7934	-0-	-684	-0-	443	1	7292	2	Y	130	123	1			41
							56	4	143	9							
06	7980	X	6923	-0-	-1057	-0-	391	1	6376	2	Y	97	95	1			43
							49	4	107	9							
07	8246	X	8137	-0-	-109	-0-	455	1	7475	2	Y	145	160	1			28
							47	4	160	9							
08	8246	X	8165	-0-	-81	-0-	464	1	7512	2	Y	141	146	1			23
							34	4	155	9							
09	7680	X	7529	-0-	-151	-0-	455	1	6881	2	Y	155	144	1			34
							22	4	171	9							
10	8122	X	8070	-0-	-52	-0-	492	1	7375	2	Y	153	126	1			61
							35	4	168	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
05	5146	X	4772	-0-	-374	-0-	269	1	4425	2	Y	40	37	1			15
							34	4	44	9							
06	4980	X	4414	-0-	-566	-0-	251	1	4088	2	Y	40	41	1			14
							31	4	44	9							
07	5053	X	4835	-0-	-218	-0-	270	1	4436	2	Y	92	86	1			20
							28	4	101	9							
08	4898	X	4629	-0-	-269	-0-	265	1	4295	2	Y	45	53	1			12
							19	4	50	9							
09	4680	X	4286	-0-	-394	-0-	261	1	3942	2	Y	64	59	1			17
							13	4	70	9							
10	4836	X	4305	-0-	-531	-0-	263	1	3950	2	Y	66	67	1			16
							19	4	73	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	97	1	1590	2	Y	39	36	1			13
							12	4	43	9							
06	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	93	1	1519	2	Y	36	36	1			13
							12	4	40	9							
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	100	1	1638	2	Y	40	45	1			8
							10	4	44	9							
08	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	98	1	1587	2	Y	39	40	1			7
							7	4	43	9							
09	1650	N	1614	-0-	-36	-0-	97	1	1469	2	Y	39	36	1			10
							5	4	43	9							
10	1798	N	1673	-0-	-125	-0-	101	1	1520	2	Y	41	35	1			16
							7	4	45	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	99	1	1632	2	Y	115	125	1			29
							13	4	127	9							
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	93	1	1519	2	Y	174	160	1			43
							12	4	191	9							
07	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	100	1	1637	2	Y	64	94	1			13
							10	4	70	9							
08	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	99	1	1596	2	Y	61	68	1			6
							7	4	67	9							
09	1830	N	1588	-0-	-242	-0-	94	1	1427	2	Y	56	28	1			34
							5	4	62	9							
10	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	106	1	1590	2	Y	37	57	1			14
							8	4	41	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	98	1	1619	2	Y	45	42	1			16
							12	4	50	9							
06	1710	N	1670	-0-	-40	-0-	93	1	1522	2	Y	39	41	1			14
							12	4	43	9							
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	95	1	1560	2	Y	47	52	1			9
							10	4	52	9							
08	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	98	1	1591	2	Y	43	45	1			7
							7	4	47	9							
09	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	97	1	1465	2	Y	45	41	1			11
							5	4	50	9							
10	1705	N	1664	-0-	-41	-0-	100	1	1505	2	Y	47	40	1			18
							7	4	52	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	68	1	1124	2	Y	21	20	1			8
							9	4	23	9							
06	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	64	1	1038	2	Y	29	29	1			8
							8	4	32	9							
07	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	66	1	1077	2	Y	28	31	1			5
							7	4	31	9							
08	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	65	1	1052	2	Y	25	27	1			3
							5	4	28	9							
09	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	65	1	981	2	Y	26	23	1			6
							3	4	29	9							
10	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	67	1	1002	2	Y	26	24	1			8
							5	4	29	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	4027	-0-	-65	-0-	212	1	3498	2	Y	264	220	1			97
							27	4	290	9							
06	3960	X	3469	-0-	-491	-0-	188	1	3056	2	Y	183	214	1			66
							24	4	201	9							
07	4061	X	3808	-0-	-253	-0-	201	1	3309	2	Y	252	262	1			56
							21	4	277	9							
08	4030	X	3709	-0-	-321	-0-	200	1	3245	2	Y	226	245	1			37
							15	4	249	9							
09	3900	X	3377	-0-	-523	-0-	202	1	3060	2	Y	95	107	1			25
							10	4	105	9							
10	4030	X	3532	-0-	-498	-0-	213	1	3188	2	Y	105	93	1			37
							15	4	116	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	2535	-0-	-1061	-0-	139	1	2294	2	Y	76	77	1			27
							18	4	84	9							
06	2910	X	2442	-0-	-468	-0-	137	1	2234	2	Y	49	60	1			16
							17	4	54	9							
07	2945	X	2567	-0-	-378	-0-	143	1	2357	2	Y	47	53	1			10
							15	4	52	9							
08	2821	X	2652	-0-	-169	-0-	146	1	2370	2	Y	114	115	1			9
							11	4	125	9							
09	2700	X	2489	-0-	-211	-0-	151	1	2285	2	Y	42	38	1			13
							7	4	46	9							
*10	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	163	1	2448	2	Y	44	40	1			17
							12	4	48	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2861	-0-	-115	-0-	160	1	2637	2	Y	40	39	1			15
							20	4	44	9							
06	2880	X	2684	-0-	-196	-0-	152	1	2471	2	Y	38	40	1			13
							19	4	42	9							
07	2914	X	2850	-0-	-64	-0-	160	1	2626	2	Y	44	47	1			10
							16	4	48	9							
08	2914	X	2818	-0-	-96	-0-	161	1	2601	2	Y	40	43	1			7
							12	4	44	9							
09	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	156	1	2363	2	Y	52	47	1			12
							8	4	57	9							
10	2852	X	2640	-0-	-212	-0-	161	1	2418	2	Y	45	40	1			17
							11	4	50	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
05	4371	X	4047	-0-	-324	-0-	221	1	3632	2	Y	151	132	1			57
							28	4	166	9							
06	4170	X	3738	-0-	-432	-0-	206	1	3357	2	Y	135	144	1			48
							26	4	149	9							
07	4154	X	4032	-0-	-122	-0-	220	1	3612	2	Y	161	174	1			35
							23	4	177	9							
08	4154	X	3924	-0-	-230	-0-	218	1	3525	2	Y	150	160	1			25
							16	4	165	9							
09	3960	X	3775	-0-	-185	-0-	221	1	3338	2	Y	186	146	1			65
							11	4	205	9							
10	4061	X	3813	-0-	-248	-0-	225	1	3378	2	Y	176	172	1			69
							16	4	194	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4936	-0-	-303	-0-	275	1	4532	2	Y	85	77	1			30
							35	4	94	9							
06	5010	X	4596	-0-	-414	-0-	259	1	4221	2	Y	76	78	1			28
							32	4	84	9							
07	5177	X	4843	-0-	-334	-0-	271	1	4452	2	Y	84	95	1			17
							28	4	92	9							
08	5053	X	4716	-0-	-337	-0-	268	1	4341	2	Y	79	83	1			13
							20	4	87	9							
09	4800	X	4355	-0-	-445	-0-	265	1	4001	2	Y	69	64	1			18
							13	4	76	9							
10	4929	X	4552	-0-	-377	-0-	278	1	4169	2	Y	77	67	1			28
							20	4	85	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5240	-0-	-371	-0-	281	1	4627	2	Y	269	213	1			101
							36	4	296	9							
06	5400	X	4965	-0-	-435	-0-	272	1	4437	2	Y	202	267	1			36
							34	4	222	9							
07	5580	X	5079	-0-	-501	-0-	286	1	4701	2	Y	57	72	1			21
							29	4	63	9							
08	5394	X	4751	-0-	-643	-0-	263	1	4263	2	Y	187	175	1			33
							19	4	206	9							
09	5130	X	4736	-0-	-394	-0-	279	1	4214	2	Y	209	167	1			75
							13	4	230	9							
10	5239	X	4439	-0-	-800	-0-	260	1	3904	2	Y	233	223	1			85
							19	4	256	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	101	1	1670	2	Y	121	104	1			38
							13	4	133	9							
06	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	96	1	1570	2	Y	104	87	1			55
							12	4	114	9							
07	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	99	1	1633	2	Y	81	124	1			12
							10	4	89	9							
08	1922	N	1748	-0-	-174	-0-	98	1	1595	2	Y	44	47	1			9
							7	4	48	9							
09	1800	N	1619	-0-	-181	-0-	96	1	1454	2	Y	58	55	1			12
							5	4	64	9							
10	1829	N	1660	-0-	-169	-0-	100	1	1496	2	Y	52	44	1			20
							7	4	57	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
05	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	313	1	5153	2	Y	89	86	1			28
							40	4	98	9							
06	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	314	1	5117	2	Y	95	84	1			39
							39	4	105	9							
07	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	367	1	6035	2	Y	133	150	1			22
							38	4	146	9							
08	5611	X	4626	-0-	-985	-0-	263	1	4265	2	Y	72	82	1			12
							19	4	79	9							
09	5580	X	4146	-0-	-1434	-0-	252	1	3812	2	Y	64	59	1			17
							12	4	70	9							
10	6572	X	4294	-0-	-2278	-0-	262	1	3924	2	Y	81	68	1			30
							19	4	89	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	199	1	3276	2	Y	114	104	1			43
							25	4	125	9							
06	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	195	1	3174	2	Y	97	106	1			34
							24	4	107	9							
07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	204	1	3352	2	Y	150	148	1			36
							21	4	165	9							
08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	197	1	3200	2	Y	229	186	1			79
							14	4	252	9							
09	3510	X	3149	-0-	-361	-0-	185	1	2803	2	Y	138	177	1			40
							9	4	152	9							
10	3751	X	3107	-0-	-644	-0-	180	1	2701	2	Y	194	162	1			72
							13	4	213	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3045	-0-	-334	-0-	168	1	2765	2	Y	83	76	1			31
							21	4	91	9							
06	3120	X	2971	-0-	-149	-0-	164	1	2673	2	Y	103	101	1			33
							21	4	113	9							
07	3224	X	3151	-0-	-73	-0-	174	1	2858	2	Y	92	106	1			19
							18	4	101	9							
08	3193	X	3068	-0-	-125	-0-	172	1	2795	2	Y	80	86	1			13
							13	4	88	9							
09	3060	X	2868	-0-	-192	-0-	171	1	2589	2	Y	91	82	1			22
							8	4	100	9							
10	3162	X	2949	-0-	-213	-0-	178	1	2662	2	Y	87	78	1			31
							13	4	96	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	230	1	3784	2	Y	115	129	1			39
							29	4	127	9							
06	4470	X	3943	-0-	-527	-0-	216	1	3513	2	Y	170	162	1			47
							27	4	187	9							
07	4619	X	4097	-0-	-522	-0-	225	1	3692	2	Y	143	152	1			38
							23	4	157	9							
08	4619	X	3929	-0-	-690	-0-	221	1	3578	2	Y	104	124	1			18
							16	4	114	9							
09	4170	X	3596	-0-	-574	-0-	216	1	3270	2	Y	91	83	1			26
							10	4	100	9							
10	4185	X	3713	-0-	-472	-0-	223	1	3339	2	Y	123	101	1			48
							16	4	135	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10450 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1895	-0-	-275	-0-	106	1	1745	2	N	28	27	1			10
							13	4	31	9							
06	1950	N	1716	-0-	-234	-0-	97	1	1574	2	N	30	29	1			11
							12	4	33	9							
07	1953	N	1755	-0-	-198	-0-	98	1	1612	2	N	32	37	1			6
							10	4	35	9							
08	1891	N	1688	-0-	-203	-0-	96	1	1551	2	N	31	32	1			5
							7	4	34	9							
09	1710	N	1555	-0-	-155	-0-	94	1	1424	2	N	29	27	1			7
							5	4	32	9							
10	1767	N	1593	-0-	-174	-0-	97	1	1456	2	N	30	26	1			11
							7	4	33	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3366	-0-	-323	-0-	189	1	3108	2	N	41	39	1			14
							24	4	45	9							
06	3510	X	3158	-0-	-352	-0-	179	1	2913	2	N	40	40	1			14
							22	4	44	9							
07	3596	X	3342	-0-	-254	-0-	188	1	3088	2	N	43	48	1			9
							19	4	47	9							
08	3441	X	3271	-0-	-170	-0-	186	1	3020	2	N	46	47	1			8
							14	4	51	9							
09	3300	X	3032	-0-	-268	-0-	184	1	2784	2	N	50	47	1			11
							9	4	55	9							
10	3379	X	3065	-0-	-314	-0-	187	1	2811	2	N	49	40	1			20
							13	4	54	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	456	3	2	9	Y	2	2	1			4
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	372	3	4	9	Y	4	3	1			5
07	713	N	344	-0-	-369	-0-	336	3	8	9	Y	7	6	1			6
08	465	N	361	-0-	-104	-0-	357	3	4	9	Y	4	6	1			4
09	3000	N	3338	-0-	338	338	3331	3	7	9	Y	6	5	1			5
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAVILAN (MIOCENE) 34268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
LA PITA WELL #: 2R RRCID -> 262265 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8612 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE BUCK (4TH HINNANT) 34445 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
AVIATORS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104990 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

GERONIMO (FRIO LOWER) 34583 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIDAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164809 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10728 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	#	1713	-0-	-1077	-0-	1519	2	194	9	N	176	176	1			83
06	2580	#	1674	-0-	-906	-0-	1501	2	173	9	N	157	157	1			83
07	2666	#	1542	-0-	-1124	-0-	1542	2			N	-0-					83
08	1829	#	1511	-0-	-318	-0-	1511	2			N	-0-					83
09	2258	R	2258	-0-	-0-	-0-	2118	2	140	9	N	127	175	1			35
*10	2303	R	2303	-0-	-0-	-0-	2127	2	176	9	N	160	194	1			1

GINNY, E. (6600) 34990 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MPG PETROLEUM, INC. 518631
BRAMMER WELL #: 5 RRCID -> 041476 COMPL. DATE 02/14/1967 TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEN, NORTH (PETTUS) 35265 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG BLK. 111 WELL #: 1 RRCID -> 096763 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2236 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEN, SOUTH (WILCOX 9200) 35267 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
J. E. FULBRIGHT 'G' WELL #: 8 RRCID -> 275297 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9165 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

GLENN MARTIN (1100) 35311 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 1469 RRCID -> 153300 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1017 - 1027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	1			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	1			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	1			N	-0-					-0-
10	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	1			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 2 RRCID -> 113622 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4855 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	1			N	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	1			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	1			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	1			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	1			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
BLOCKER, JOHN R. 1843 WELL #: 1 RRCID -> 113623 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4926 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	1			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	1			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	1			N	-0-					-0-
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	1			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 1 RRCID -> 113625 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4754 - 4895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	1			N	-0-					-0-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	1			N	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	1			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	1			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			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
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	1			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	1			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	1			N	-0-					-0-
10	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	1			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
05	248	N	97	-0-	-151	-0-	97	3			Y	-0-					55
06	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	3			Y	-0-					55
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					55
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					55
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					55
10	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	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
05	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	3			Y	-0-					27
06	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	3			Y	-0-					27
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					27
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					27
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					27
10	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			Y	-0-					27

BRASK WELL #: 4 RRCID -> 196912 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4621 - 4838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	3			Y	-0-					27
06	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	3			Y	-0-					27
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					27
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					27
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					27
10	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			Y	-0-					27

BRASK WELL #: 8 RRCID -> 196913 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4638 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	3			Y	-0-					28
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	3			Y	-0-					28
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					28
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					28
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					28
10	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	3			Y	-0-					28

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
BRASK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199602 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4895 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-					14
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					14
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					14
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					14
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					14
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					14

BRASK WELL #: 13 RRCID -> 200043 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4790 - 4926

05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					10
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					10
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					10
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					10
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					10
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					10

BRASK "A" WELL #: 4 RRCID -> 201134 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5256 - 5328

05	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			Y	-0-					22
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			Y	-0-					22
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					22
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					22
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					22
10	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3			Y	-0-					22

BRASK WELL #: 15 RRCID -> 209693 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4619 - 7678

05	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	3			Y	-0-					28
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	3			Y	-0-					28
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					28
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					28
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					28
10	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	3			Y	-0-					28

BRASK "A' WELL #: 6 RRCID -> 214107 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4760 - 4895

05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					15
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					15
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					15
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					15
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					15
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					15

BRASK "A" WELL #: 7 RRCID -> 217092 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5113 - 5393

05	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-					13
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					13
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					13
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					13
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					13
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
PALAFOX EXPLOR. CO. -17- WELL #: 117 RRCID -> 047595 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5461 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2976	-0-	-124	-0-	29	1	2947	2	N	-0-					50
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	56	1	3322	2	N	-0-					50
07	3100	X	2528	-0-	-572	-0-	2528	2			N	-0-					50
08	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	57	1	3073	2	N	-0-					50
09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	58	1	2965	2	N	-0-					50
10	3100	X	2930	-0-	-170	-0-	49	1	2881	2	N	-0-					50

PALAFOX EXPLOR. CO. -22- WELL #: 1 RRCID -> 047596 COMPL. DATE 10/08/1969 TOTAL DEPTH 5540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	195	1	2735	2	N	-0-					-0-
06	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	260	1	2629	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2341	-0-	-15	-0-	200	1	2141	2	N	-0-					-0-
08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	197	1	2483	2	N	-0-					-0-
09	2550	N	2471	-0-	-79	-0-	275	1	2196	2	N	-0-					-0-
*10	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	243	1	2489	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 2 RRCID -> 170545 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5347 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	9	1	957	2	N	-0-					-0-
06	960	N	792	-0-	-168	-0-	13	1	779	2	N	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
08	961	N	793	-0-	-168	-0-	15	1	778	2	N	-0-					-0-
09	780	N	750	-0-	-30	-0-	14	1	736	2	N	-0-					-0-
10	899	N	610	-0-	-289	-0-	10	1	600	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 2 RRCID -> 170564 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5239 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	8	1	823	2	N	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	13	1	753	2	N	-0-					-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	19	1	951	2	N	-0-					-0-
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	17	1	865	2	N	-0-					-0-
*10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	18	1	1039	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
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	12	1	1203	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	18	1	1057	2	N	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1005	-0-	-204	-0-	18	1	987	2	N	-0-					-0-
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	21	1	1070	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	935	-0-	-181	-0-	16	1	919	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20B- WELL #: 1 RRCID -> 172822 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5501 - 5793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 3 RRCID -> 172850 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5192 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	10	1	1062	2	N	-0-					-0-
06	840	N	770	-0-	-70	-0-	13	1	757	2	N	-0-					-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	23	1	1246	2	N	-0-					-0-
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	20	1	1038	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	961	-0-	-248	-0-	16	1	945	2	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 4 RRCID -> 173078 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5340 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	16	1	1627	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	21	1	1254	2	N	-0-			-0-
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-			-0-
08	1643	N	1348	-0-	-295	-0-	25	1	1323	2	N	-0-			-0-
09	1290	N	1135	-0-	-155	-0-	22	1	1113	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	1150	-0-	-338	-0-	19	1	1131	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20A- WELL #: 1 RRCID -> 173079 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5390 - 5706

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -9- WELL #: 3 RRCID -> 173196 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5400 - 5648

05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	11	1	1079	2	N	-0-			-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	15	1	926	2	N	-0-			-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-			-0-
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	24	1	1280	2	N	-0-			-0-
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	26	1	1320	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	19	1	1106	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 4 RRCID -> 173770 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5262 - 5496

05	1302	N	1079	-0-	-223	-0-	10	1	1069	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	1130	-0-	-100	-0-	19	1	1111	2	N	-0-			-0-
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-			-0-
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	32	1	1699	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	1019	-0-	-121	-0-	19	1	1000	2	N	-0-			-0-
*10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	24	1	1422	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 5 RRCID -> 173771 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5175 - 5381

05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	12	1	1194	2	N	-0-			-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	17	1	990	2	N	-0-			-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-			-0-
08	1209	N	990	-0-	-219	-0-	18	1	972	2	N	-0-			-0-
09	1020	N	799	-0-	-221	-0-	15	1	784	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	888	-0-	-166	-0-	15	1	873	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 6 RRCID -> 173915 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5271 - 5427

05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	9	1	923	2	N	-0-			-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	14	1	863	2	N	-0-			-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-			-0-
08	930	N	782	-0-	-148	-0-	14	1	768	2	N	-0-			-0-
09	870	N	758	-0-	-112	-0-	14	1	744	2	N	-0-			-0-
10	961	N	543	-0-	-418	-0-	9	1	534	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15- WELL #: 2 RRCID -> 179503 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5632 - 5711

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 7 RRCID -> 179505 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5230 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	19	1	1898	2	N	-0-			-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	31	1	1843	2	N	-0-			-0-
07	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	1832	2			N	-0-			-0-
08	1922	N	1804	-0-	-118	-0-	33	1	1771	2	N	-0-			-0-
09	1860	N	1487	-0-	-373	-0-	28	1	1459	2	N	-0-			-0-
10	1829	N	1291	-0-	-538	-0-	22	1	1269	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 5 RRCID -> 179999 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5240 - 5280

05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	12	1	1194	2	N	-0-			-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	16	1	968	2	N	-0-			-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-			-0-
08	1085	N	977	-0-	-108	-0-	18	1	959	2	N	-0-			-0-
09	990	N	832	-0-	-158	-0-	16	1	816	2	N	-0-			-0-
10	899	N	822	-0-	-77	-0-	14	1	808	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 6 RRCID -> 180000 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5190 - 5250

05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	6	1	589	2	N	-0-			-0-
06	540	N	393	-0-	-147	-0-	6	1	387	2	N	-0-			-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			-0-
08	589	N	529	-0-	-60	-0-	10	1	519	2	N	-0-			-0-
09	390	N	247	-0-	-143	-0-	5	1	242	2	N	-0-			-0-
10	558	N	437	-0-	-121	-0-	7	1	430	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 7 RRCID -> 181138 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5270 - 5300

05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	7	1	759	2	N	-0-			-0-
06	810	N	722	-0-	-88	-0-	12	1	710	2	N	-0-			-0-
07	775	N	539	-0-	-236	-0-	539	2			N	-0-			-0-
08	775	N	254	-0-	-521	-0-	5	1	249	2	N	-0-			-0-
09	720	N	345	-0-	-375	-0-	7	1	338	2	N	-0-			-0-
*10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	10	1	581	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 8 RRCID -> 181182 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5220 - 5260

05	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	11	1	1088	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	1036	-0-	-104	-0-	17	1	1019	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	1060	2			N	-0-			-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	22	1	1193	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	19	1	991	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	17	1	1019	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO."9" WELL #: 1 RRCID -> 212576 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5399 - 5632

05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	5	1	461	2	N	-0-			-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	6	1	374	2	N	-0-			-0-
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-			-0-
08	465	N	405	-0-	-60	-0-	7	1	398	2	N	-0-			-0-
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	7	1	352	2	N	-0-			-0-
10	434	N	325	-0-	-109	-0-	5	1	320	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
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	68	1	528	3	Y	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	88	1	639	3	Y	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	87	1	476	3	Y	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	64	1	510	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	430	-0-	-110	-0-	311	1	119	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES, A. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 044287 COMPL. DATE 06/24/1968 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5343 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	64	1	496	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	68	1	497	3	Y	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	87	1	473	3	Y	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	58	1	469	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	450	N	187	-0-	-263	-0-	135	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES, A. E., -A- WELL #: 3 RRCID -> 044610 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 1 RRCID -> 046186 COMPL. DATE 07/26/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	8	1	235	3	Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	3	Y	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	9	1	222	3	Y	-0-					-0-
*09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 2 RRCID -> 046187 COMPL. DATE 03/14/1969 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	158	3	Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	8	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	291	3	Y	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	302	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	15	1	279	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES, A. E. -A- WELL #: 5 RRCID -> 047400 COMPL. DATE 11/04/1969 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	44	1	339	3	Y	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	53	1	383	3	Y	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	57	1	311	3	Y	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	41	1	327	3	Y	-0-					-0-
*09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	205	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: G 6 RRCID -> 047960 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	20	1	608	3	Y	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	17	1	570	3	Y	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	22	1	582	3	Y	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	26	1	627	3	Y	-0-					-0-
*09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: H 8 RRCID -> 049871 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 7 RRCID -> 052406 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH 5742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH #2 WELL #: 2 RRCID -> 069971 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES -B- WELL #: 4 RRCID -> 070652 COMPL. DATE 03/05/1977 TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	269	-0-	-289	-0-	31	1	238	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	22	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	36	1	197	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	32	1	259	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	180	N	9	-0-	-171	-0-	6	1	2	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES -A- WELL #: 7 RRCID -> 070749 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5662 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	19	1	104	3	Y	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	67	1	25	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 072989 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	11	1	343	3	Y	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	9	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	345	3	Y	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	137	-0-	-193	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES -B- WELL #: 6 RRCID -> 073855 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	2	1	492	3	Y	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	46	1	583	3	Y	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	35	1	575	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	458	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	450	N	50	-0-	-400	-0-	3	1	46	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES -B- WELL #: 7 RRCID -> 073856 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 11 RRCID -> 075809 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	3	1	85	3	N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	235	3	N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	N	-0-					-0-
*09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BLOCKER RANCH "E" WELL #: 5 RRCID -> 091151 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4864 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH (SEC.1846) WELL #: 1 RRCID -> 093200 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4720 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 15 RRCID -> 109310 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5172 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	3	Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-
*09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "A" WELL #: 9 RRCID -> 111193 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5222 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 2 RRCID -> 147256 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5131 - 5329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 5V RRCID -> 149991 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5232 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	44	-0-	44	44	5	1	39	3	N	-0-					-0-
06	83	X	39	-0-	-44	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	14	-0-	14	14	1	1	13	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 30 RRCID -> 170359 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5487 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX UNIT WELL #: F 24 RRCID -> 170360 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5315 - 5469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 21 RRCID -> 170361 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5279 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 20 RRCID -> 170362 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	18	1	559	3	N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	17	1	579	3	N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	30	1	781	3	N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	26	1	638	3	N	-0-					-0-
09	540	N	466	-0-	-74	-0-	23	1	443	3	N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX-UNIT WELL #: F 18 RRCID -> 170363 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	45	1	1419	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	36	1	1225	3	N	-0-					-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	49	1	1263	3	N	-0-					-0-
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	52	1	1285	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1066	-0-	-194	-0-	54	1	1012	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 19 RRCID -> 170364 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 16 RRCID -> 170365 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5308 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	975	-0-	-48	-0-	30	1	945	3	N	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	27	1	912	3	N	-0-					-0-
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	43	1	1123	3	N	-0-					-0-
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	57	1	1408	3	N	-0-					-0-
09	930	N	913	-0-	-17	-0-	46	1	867	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 17 RRCID -> 170367 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5357 - 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
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	30	1	939	3	N	-0-			-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	27	1	909	3	N	-0-			-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	37	1	949	3	N	-0-			-0-
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	39	1	957	3	N	-0-			-0-
*09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	47	1	897	3	N	-0-			-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 26 RRCID -> 170368 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5366 - 5482

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 1268 WELL #: 8B RRCID -> 170370 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5011 - 5146

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 1269 WELL #: 10A RRCID -> 170371 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5122 - 5310

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		6	-0-	6	6	1	1	5	3	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			-0-

GATES 1268 WELL #: 9B RRCID -> 170372 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5155

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 1270 WELL #: 12A RRCID -> 170373 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5091 - 5279

05	155	N	141	-0-	-14	-0-	16	1	125	3	N	-0-			-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	3	N	-0-			-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	23	1	125	3	N	-0-			-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	28	1	223	3	N	-0-			-0-
*09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	224	1	85	3	N	-0-			-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 2016 WELL #: 13A RRCID -> 170375 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5233 - 5400

05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	N	-0-			-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 2016 WELL #: 14A RRCID -> 170478 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5130 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 2016 WELL #: 15A RRCID -> 172224 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5249 - 5126

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 173243 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5133 - 5143

05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	19	1	105	3	Y	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 37 RRCID -> 174358 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5483

05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	28	1	882	3	N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	22	1	756	3	N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	28	1	729	3	N	-0-					-0-
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	51	1	1252	3	N	-0-					-0-
09	780	N	778	-0-	-2	-0-	39	1	739	3	N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 5 RRCID -> 179362 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 4977 - 5108

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 179402 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 5073 - 5208

05	186	N	156	-0-	-30	-0-	1	1	155	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 25 RRCID -> 179414 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5442 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 6 RRCID -> 180083 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 11 RRCID -> 180090 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	28	1	889	3	N	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	26	1	866	3	N	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	34	1	892	3	N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	34	1	840	3	N	-0-					-0-
09	900	N	839	-0-	-61	-0-	42	1	797	3	N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 14 RRCID -> 180852 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	1	1	351	3	N	1	1	8			6
							1	9									
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	32	1	401	3	N	1	1	8			6
							1	9									
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	368	3	N	-0-					6
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	301	3	N	1	1	8			6
							1	9									
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	16	1	242	3	N	-0-					6
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					6

GATES "N" TR2 WELL #: 12 RRCID -> 181589 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5328 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	15	1	462	3	N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	14	1	462	3	N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	18	1	474	3	N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	18	1	453	3	N	-0-					-0-
09	480	N	452	-0-	-28	-0-	23	1	429	3	N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 35 RRCID -> 181591 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 28 RRCID -> 181711 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5540 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	43	1	1340	3	N	-0-					-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	37	1	1242	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	52	1	1343	3	N	-0-					-0-
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	55	1	1360	3	N	-0-					-0-
*09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	68	1	1278	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 31 RRCID -> 181712 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5492 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 38 RRCID -> 181783 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5379 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	11	1	335	3	N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	10	1	325	3	N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	3	N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	16	1	382	3	N	-0-					-0-
*09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 33 RRCID -> 181786 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5440 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	53	1	1639	3	N	1	1	8			1
							1	9									
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	44	1	1472	3	N	1	1	8			1
							1	9									
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	39	1	1018	3	N	1	1	8			1
							1	9									
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	37	1	905	3	N	-0-					1
09	1530	N	956	-0-	-574	-0-	48	1	908	3	N	-0-					1
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					1

PALAFOX UNIT WELL #: F 42 RRCID -> 181787 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5352 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	57	1	1785	3	N	-0-					1
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	52	1	1736	3	N	-0-					1
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	70	1	1817	3	N	-0-					1
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	74	1	1808	3	N	-0-					1
*09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	93	1	1759	3	N	-0-					1
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					1

PALAFOX UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 182086 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5352 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	8	1	256	3	N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	3	N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	9	1	234	3	N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	258	3	N	-0-					-0-
*09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 13 RRCID -> 182088 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5498 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 39 RRCID -> 182607 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5295 - 5450

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 16 RRCID -> 182695 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 5559 - 5567

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 32 RRCID -> 183758 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5540

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 29 RRCID -> 183759 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5490 - 5495

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 23 RRCID -> 183761 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5266 - 5407

05	713	N	444	-0-	-269	-0-	14	1	430	3	N	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	23	1	785	3	N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	14	1	371	3	N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	17	1	414	3	N	-0-					-0-
09	810	N	603	-0-	-207	-0-	30	1	573	3	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 22 RRCID -> 183766 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5323 - 5481

05	961	N	938	-0-	-23	-0-	29	1	909	3	N	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	24	1	823	3	N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	34	1	895	3	N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	22	1	537	3	N	-0-					-0-
09	840	N	65	-0-	-775	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 18 RRCID -> 184832 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 34 RRCID -> 185683 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5176 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	2	1	78	3	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 7E WELL #: 40 RRCID -> 185732 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	5	1	143	3	N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	3	N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 27 RRCID -> 186164 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 19 RRCID -> 186842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 1857 WELL #: 17A RRCID -> 186843 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5210 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	3	N	-0-					1
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	3	N	-0-					1
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	30	1	166	3	N	-0-					1
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	20	1	164	3	N	-0-					1
*09	150	N	144	-0-	-6	-0-	104	1	40	3	N	-0-	1	7			-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 57 RRCID -> 187407 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5498 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	16	1	483	3	N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	12	1	417	3	N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	382	3	N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	374	3	N	-0-					-0-
09	420	N	180	-0-	-240	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 58 RRCID -> 187850 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	8	1	244	3	N	-0-			-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	215	3	N	-0-			-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	3	N	-0-			-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	255	3	N	-0-			-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	10	1	188	3	N	-0-			-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 21 RRCID -> 188238 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 22 RRCID -> 189135 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 50 RRCID -> 190051 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367

05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	9	1	295	3	Y	-0-			-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	8	1	283	3	Y	-0-			-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	20	1	529	3	Y	-0-			-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	21	1	506	3	Y	-0-			-0-
*09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	444	3	Y	-0-			-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 23 RRCID -> 190275 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 24 RRCID -> 191378 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES WELL #: 10B RRCID -> 191390 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5368 - 5372

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 28 RRCID -> 193111 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 26 RRCID -> 195287 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APACHE-BRISCOE 1044 WELL #: 1 RRCID -> 202913 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 1268 WELL #: 17B RRCID -> 203570 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	22	1	118	3	N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	N	-0-					-0-
*09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	40	1	16	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 1269 WELL #: 11A RRCID -> 204001 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 1267 WELL #: 18B RRCID -> 204682 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5032 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	10 1	1 9	74	3	Y	1	1	8			-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	Y	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	76	3	Y	1	1	8			-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	24	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 2016 WELL #: 30A RRCID -> 204910 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5154 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 36 RRCID -> 205629 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 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
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 1269 WELL #: 29A RRCID -> 206636 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5046 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	136	-0-	-391	-0-	15	1	121	3	Y	-0-					1
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	Y	-0-					1
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	13	1	68	3	Y	-0-					1
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	59	1	474	3	Y	-0-					1
*09	90	N	87	-0-	-3	-0-	63	1	24	3	Y	-0-	1	7			-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH 1846 WELL #: 2 RRCID -> 206936 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 1269 WELL #: 16A RRCID -> 207624 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5050 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 1857 WELL #: 23A RRCID -> 207626 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5256 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 1857 WELL #: 27A RRCID -> 207627 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5414 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 1267 WELL #: 15 RRCID -> 207876 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 5539 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 10 RRCID -> 210483 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5010 - 5271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					1
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 3 RRCID -> 216345 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5686 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 217321 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5115 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	296	-0-	-324	-0-	1	1	295	3	Y	-0-					1
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	27	1	339	3	Y	-0-					1
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	43	1	707	3	Y	-0-					1
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	3	Y	-0-					1
*09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	341	3	Y	-0-	1	7			-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 7 RRCID -> 217328 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5009 - 5149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES LW 1285 WELL #: 5H RRCID -> 218278 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5800 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 9 RRCID -> 230550 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	81	1	632	3	Y	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	57	1	410	3	Y	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	74	1	407	3	Y	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	91	1	729	3	Y	-0-					-0-
*09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	538	1	205	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 5 RRCID -> 234922 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5122 - 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
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	103	1	922	3	N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	84	1	856	3	N	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	101	1	931	3	N	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	90	1	868	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	930	N	896	-0-	-34	-0-	98	1	798	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 1857 WELL #: 28A RRCID -> 235219 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5394 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 1290 WELL #: 3 RRCID -> 236428 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5335 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 2016 WELL #: 18A RRCID -> 236430 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5114 - 5215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	69	1	380	3	Y	-0-					1
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	256	1	2057	3	Y	-0-					1
*09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	56	1	21	3	Y	-0-					1
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	434	N	367	-0-	-67	-0-	366	3	1	9	N	1	1	8			1
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					1
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	3	1	9	N	1	1	8			1
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	93	3	N	1	1	8			1
							1	9									
*09	300	N	203	-0-	-97	-0-	52	1	150	3	N	1	1	8			1
							1	9									
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1270 WELL #: 31A RRCID -> 242228 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5095 - 5261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3038	X	2942	-0-	-96	-0-	335	1 2	2605	3 9	N	2	2	8			-0-
06	2940	X	2899	-0-	-41	-0-	351	1 3	2545	3 9	N	3	3	8			-0-
07	3038	X	2948	-0-	-90	-0-	455	1 1	2492	3 9	N	1	1	8			-0-
08	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	318	1 1	2555	3 9	N	1	1	8			-0-
09	2910	X	310	-0-	-2600	-0-	223	1 2	85	3 9	N	2	2	8			-0-
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR5 WELL #: 8 RRCID -> 259078 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5206 - 5227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	238	1	3577	3	N	-0-			-0-
06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	249	1	3333	3	N	-0-			-0-
07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	251	1	3485	3	N	-0-			-0-
08	3658	X	3613	-0-	-45	-0-	220	1	3393	3	N	-0-			-0-
09	3540	X	2749	-0-	-791	-0-	210	1	2539	3	N	-0-			-0-
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 5 RRCID -> 259100 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5076 - 5148

05	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	7	1	1491	3	N	-0-			32
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	116	1	1459	3	N	-0-			32
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	88	1	1462	3	N	-0-			32
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	77	1	1369	3	N	-0-			32
09	1530	N	1259	-0-	-271	-0-	78	1	1181	3	N	-0-			32
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			32

GATES "N" TR4 WELL #: 6 RRCID -> 268995 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4943 - 4964

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2016 - W/O TO 01-275928

MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
APACHE WELL #: RRCID -> 094501 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4756 - 4862

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2003

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRASK STATE 1846 WELL #: 1 RRCID -> 190574 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5230 - 5250

05	DLQ G-10		215	-0-	215	395	215	2			Y	-0-			5
06	DLQ G-10		154	-0-	154	549	154	2			Y	-0-			5
07	748	N	199	-0-	-549	-0-	199	2			Y	-0-			5
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-			5
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-			5
*10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-			5

BRASK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 191119 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5032 - 5222

05	DLQ G-10		265	-0-	265	487	265	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		189	-0-	189	676	189	2			Y	-0-			-0-
07	920	N	244	-0-	-676	-0-	244	2			Y	-0-			-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-			-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-			-0-
*10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-			-0-

BRASK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 191388 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5557 - 5597

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

BRASK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 191412 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5176 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		290	-0-	290	510	264	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
06	DLQ G-10		188	-0-	188	698	188	2			Y	-0-					-0-
07	941	N	243	-0-	-698	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	58	-0-	-190	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 3 RRCID -> 191759 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4813 - 4994

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 1 RRCID -> 191894 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5262 - 5288

05	DLQ G-10		336	-0-	336	591	305	2	31	9	Y	28	28	1			5
06	DLQ G-10		217	-0-	217	808	217	2			Y	-0-					5
07	1089	N	281	-0-	-808	-0-	281	2			Y	-0-					5
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					5
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					5
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					5

BRASK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 192473 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5030 - 5160

05	DLQ G-10		276	-0-	276	507	276	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		197	-0-	197	704	197	2			Y	-0-					-0-
07	958	N	254	-0-	-704	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
*10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1840S WELL #: 3 RRCID -> 193627 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5152 - 5252

05	DLQ G-10		219	-0-	219	402	219	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		156	-0-	156	558	156	2			Y	-0-					-0-
07	759	N	201	-0-	-558	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 2 RRCID -> 194028 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5040 - 5177

05	DLQ G-10		258	-0-	258	474	258	2			Y	-0-					9
06	DLQ G-10		184	-0-	184	658	184	2			Y	-0-					9
07	896	N	238	-0-	-658	-0-	238	2			Y	-0-					9
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					9
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					9
*10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					9

BRASK STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194036 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5051 - 5159

05	DLQ G-10		352	-0-	352	620	320	2	32	9	Y	29	29	1			4
06	DLQ G-10		229	-0-	229	849	229	2			Y	-0-					4
07	1144	N	295	-0-	-849	-0-	295	2			Y	-0-					4
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					4
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					4
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

BRASK STATE 1840S WELL #: 4 RRCID -> 194463 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5254 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 5 RRCID -> 195074 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5048 - 5136

05	DLQ G-10		239	-0-	239	421	217	2	22	9	Y	20	20	1			5
06	DLQ G-10		155	-0-	155	576	155	2			Y	-0-					5
07	777	N	201	-0-	-576	-0-	201	2			Y	-0-					5
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					5
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					5
*10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					5

BRASK STATE 1846 WELL #: 2 RRCID -> 195086 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5315 - 5326

05	DLQ G-10		282	-0-	282	518	282	2			Y	-0-					5
06	DLQ G-10		201	-0-	201	719	201	2			Y	-0-					5
07	979	N	260	-0-	-719	-0-	260	2			Y	-0-					5
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					5
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					5
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			Y	-0-					5

BRASK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 195149 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5011 - 5142

05	DLQ G-10		301	-0-	301	553	301	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		215	-0-	215	768	215	2			Y	-0-					-0-
07	1046	N	278	-0-	-768	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195944 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5370 - 5376

05	DLQ G-10		226	-0-	226	415	226	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		162	-0-	162	577	162	2			Y	-0-					-0-
07	786	N	209	-0-	-577	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	14	-0-	-203	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 196001 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5190 - 5240

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK RANCH WELL #: 8R RRCID -> 196033 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5336 - 5370

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

BRASK STATE 1840 WELL #: 5 RRCID -> 196111 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5326 - 5386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 196351 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5262 - 5334

05	DLQ G-10	250	-0-	250	459	250	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	178	-0-	178	637	178	2			Y	-0-					-0-
07	867 N	230	-0-	-637	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 4 RRCID -> 202384 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5052 - 5064

05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					4
06	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	2			Y	-0-					4
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					4
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					4
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					4
*10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					4

BRASK RANCH WELL #: 24 RRCID -> 204170 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5265 - 5425

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 19 RRCID -> 205564 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5361 - 5710

05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
06	270 N	217	-0-	-53	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
*10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 12 RRCID -> 209649 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5054 - 5176

05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	282	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	270 N	201	-0-	-69	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
*10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 13 RRCID -> 209798 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5130 - 5306

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

BRASK STATE 1840 WELL #: 11 RRCID -> 215800 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5053 - 5229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		303	-0-	303	556	303	2			Y	-0-					9
06	DLQ G-10		216	-0-	216	772	216	2			Y	-0-					9
07	1051	N	279	-0-	-772	-0-	279	2			Y	-0-					9
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					9
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					9
*10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					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
05	DLQ G-10		283	-0-	283	520	283	2			Y	-0-					9
06	DLQ G-10		202	-0-	202	722	202	2			Y	-0-					9
07	983	N	261	-0-	-722	-0-	261	2			Y	-0-					9
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					9
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					9
*10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					9

BRASK STATE 1846 WELL #: 7 RRCID -> 223370 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5291 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					4
06	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			Y	-0-					4
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					4
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					4
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					4
*10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					4

BRASK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 224965 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	323	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
06	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
*10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 242281 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 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
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 078490 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 083495 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5358 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES B WELL #: 2994 RRCID -> 174094 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5283 - 5417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "LE" WELL #: 107A RRCID -> 175688 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5365 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 107 RRCID -> 178447 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5342 - 5476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012 RRCID -> 190237 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5537 - 5703

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012 RRCID -> 193286 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5403 - 5508

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 207A RRCID -> 195220 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5352 - 5440

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 304 RRCID -> 201868 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5456

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 504 RRCID -> 205565 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5536

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH "Y" WELL #: 308 RRCID -> 208228 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5417 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 404 A RRCID -> 208758 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5319 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012A RRCID -> 208810 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5640 - 5725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "T" WELL #: 406A RRCID -> 209664 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5318 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES E WELL #: 506A RRCID -> 209666 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5317 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 3287 RRCID -> 214006 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5215 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH FGH WELL #: 404 RRCID -> 214074 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5400 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "Y" WELL #: 607A RRCID -> 214180 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5378 - 5403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES E WELL #: 605A RRCID -> 214754 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5268 - 5433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 505 RRCID -> 216338 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5216 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 6287 RRCID -> 223051 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5207 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 4012A RRCID -> 226961 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5600 - 5701

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH D 4 WELL #: 1287 RRCID -> 227138 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5222 - 5387

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 704A RRCID -> 241597 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5306 - 5580

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES E WELL #: 705A RRCID -> 241598 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5226 - 5586

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH FGH WELL #: 705 RRCID -> 241613 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5238 - 5404

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH FGH WELL #: 1005 RRCID -> 241615 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5256 - 5410

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES E WELL #: 805A RRCID -> 241755 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5267 - 5425

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES E WELL #: 604A RRCID -> 241756 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5272 - 5436

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 9287 RRCID -> 241926 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5424 - 5326

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 604 RRCID -> 243350 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5660

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 903 RRCID -> 248479 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5372 - 5458

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 5011 RRCID -> 261742 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 5741

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRASK WELL #: RRCID -> 197669 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4641 - 4749

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 207320 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4688 - 5106

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 215930 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4742 - 4890

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 220414 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4903 - 5253

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2013

VAQUERO OPERATING 882776
BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2 WELL #: 2 RRCID -> 078715 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4609 - 4930

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776

BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2 WELL #: 4 RRCID -> 078727 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4770 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 2015 RRCID -> 084467 COMPL. DATE 03/23/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4244 - 4278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 1015 RRCID -> 084516 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4260 - 4308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 1 RRCID -> 084517 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4193 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE -D- WELL #: 1028 RRCID -> 086368 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4476 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE -D- WELL #: 2024 RRCID -> 086384 COMPL. DATE 01/27/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4488 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776

BRISCOE -F- WELL #: 1017 RRCID -> 086789 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4148 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 1020 RRCID -> 086790 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4028 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					26
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					26
*09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					26
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

BRISCOE -F- WELL #: 1032 RRCID -> 086791 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4029 - 4097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE -D- WELL #: 1024 RRCID -> 086792 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4422 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
*09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE -E- WELL #: 2034 RRCID -> 086794 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4142 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 109 RRCID -> 086795 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4074 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 1011 RRCID -> 086796 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4164 - 4226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776

BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3 WELL #: 7 RRCID -> 087289 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4191 - 4253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3 WELL #: 6 RRCID -> 087290 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4267 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 3-26 WELL #: 1 RRCID -> 087300 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4891 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 103 RRCID -> 087575 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3979 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 1013 RRCID -> 089353 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 3888 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3 WELL #: 8 RRCID -> 091605 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4360 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 7 RRCID -> 092658 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5008 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		116	-0-	116	116	116	3			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 8 RRCID -> 093604 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4972 - 5107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
*09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		82	-0-	82	82	82	3			Y	-0-					-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
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
*09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		345	-0-	345	345	345	3			Y	-0-					-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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APACHE WELL #: 13 RRCID -> 209850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4810 - 4850

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 9 RRCID -> 210375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5054 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

BRISCOE 3-17 WELL #: 3 RRCID -> 210527 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4150 - 4170

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
*09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APACHE WELL #: 14 RRCID -> 214195 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4850 - 5047

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
*09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-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
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

BRISCOE 3-22 WELL #: 6 RRCID -> 215117 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4330 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-3 WELL #: 3 RRCID -> 215118 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4014 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-34 WELL #: 3 RRCID -> 215119 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4138 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
*09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 3-32 WELL #: 7 RRCID -> 215244 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4264 - 4521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
*09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 3-35 WELL #: 9 RRCID -> 215246 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4382 - 4831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-9 WELL #: 3 RRCID -> 215247 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4821 - 4837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
*09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
*09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. WELL #: 1 RRCID -> 051179 COMPL. DATE 07/29/1971 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2018 - PLUGGED 06/09/18

PETTY, O. S. WELL #: 213 RRCID -> 067452 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2018 - PLUGGED 06/12/18

PETTY WELL #: 413 RRCID -> 073209 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2018 - PLUGGED 06/17/18

PETTY, O. S. WELL #: 119 RRCID -> 073362 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2018 - PLUGGED 06/21/18

PETTY, O.S. WELL #: 3020 RRCID -> 095057 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5048 - 5068

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 3011 RRCID -> 095519 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5052 - 5200

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2018 - PLUGGED 06/07/18

PETTY, O. S. "B" WELL #: 6017 RRCID -> 101260 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4857 - 5014

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2018 - PLUGGED 06/28/18

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2018 - PLUGGED 06/24/18

PETTY, O.S. WELL #: 5018 RRCID -> 111927 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5076 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2018 - P/A 07/09/18

PETTY, O. S. WELL #: 7020 RRCID -> 113029 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5130 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2018 - PLUGGED 06/30/18

PETTY, O.S. WELL #: 7017 RRCID -> 142374 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4972 - 4997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O.S. WELL #: 5019 RRCID -> 143225 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 510 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2018 - PLUGGED 07/02/18

PETTY, O.S. WELL #: 1017A RRCID -> 143230 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4940 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 6019 RRCID -> 164129 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5161 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2018 - PLUGGED 06/26/18

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 8018 RRCID -> 171672 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 5004 - 5009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 2012 RRCID -> 172450 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4812 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 9018 RRCID -> 172540 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5013 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 172602 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4945 - 5077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 173318 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 1118 RRCID -> 173648 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 301 RRCID -> 174405 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4930 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1117 RRCID -> 174541 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4982 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1218 RRCID -> 174694 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 7018 RRCID -> 176725 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4966 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 176726 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4912 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 7019 RRCID -> 179556 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4994 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 180441 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5163 - 5230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1318 RRCID -> 181145 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4964 - 5143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 181837 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5340 - 5345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 501 RRCID -> 181941 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4982 - 5140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 182341 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5286 - 5332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 9021 RRCID -> 182697 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5303 - 5312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 401 RRCID -> 183385 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5024 - 5168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 1217 RRCID -> 184001 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4816 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 7016 RRCID -> 185568 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5102 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1418 RRCID -> 185869 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4964 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1121 RRCID -> 186831 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5140 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1417 RRCID -> 186867 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5044 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 9022 RRCID -> 187316 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4994 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 187946 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5070 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 1517 RRCID -> 188709 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5163 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 189032 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5050 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 193650 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5004 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1617 RRCID -> 193700 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4841 - 4985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1219 RRCID -> 199522 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5046 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 9020R RRCID -> 199663 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5094 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1317 RRCID -> 203242 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4782 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 601 RRCID -> 206973 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5074 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 701 RRCID -> 207861 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4962 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1321 RRCID -> 209870 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4960 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 210578 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4822 - 5139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1320 RRCID -> 212256 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 4992 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1016 RRCID -> 212383 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4732 - 5035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1518 RRCID -> 212385 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 4940 - 5262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 1019 RRCID -> 212891 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5029 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 213483 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4858 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 702 RRCID -> 217457 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4998 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1119 RRCID -> 218790 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5006 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1116 RRCID -> 219269 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 4731 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 4023 RRCID -> 221510 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4767 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 9019 RRCID -> 221761 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5015 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 801 RRCID -> 226775 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5359 - 5364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1221 RRCID -> 226960 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4970 - 5167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 228459 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4935 - 5138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 241748 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4880 - 5030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 241751 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4879 - 5086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 2119 RRCID -> 248369 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5008 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 2028 RRCID -> 199701 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4840 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOOSE ISLAND (7100 -C-) 35877 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 84 WELL #: 2 U RRCID -> 087297 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7078 - 7084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOOSE ISLAND,NORTH (R-1) 35879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
SCORE ENERGY COMPANY 758477
STATE TRACT 387 WELL #: 1 RRCID -> 103851 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11106 - 11124

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS (MIRANDO) 36094 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH 59 WELL #: 1 RRCID -> 283886 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 2385 - 2425

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/14/2018

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350) //CONT.// 36094 531 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DUVAL
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUNDELL-STATE 48 WELL #: 1 RRCID -> 270543 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF. 8255 - 8261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	48			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	64			142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	51			193
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	56			249
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	64	168 1		145
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	44			189

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 200 RRCID -> 196951 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1348 - 1353

05	806 N	168	-0-	-638	-0-	168	2	N	-0-			-0-
06	510 N	179	-0-	-331	-0-	179	2	N	-0-			-0-
07	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2	N	-0-			-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-			-0-
09	180 N	103	-0-	-77	-0-	103	2	N	-0-			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 167 RRCID -> 197103 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

N. GOVT. WELLS WELL #: 37 RRCID -> 201837 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 1139 - 1146

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

N. GOVT. WELLS WELL #: 304 RRCID -> 202882 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1170 - 1178

05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			-0-
07	341 N	291	-0-	-50	-0-	291	2	N	-0-			-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-			-0-
09	240 N	141	-0-	-99	-0-	141	2	N	-0-			-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. //CONT.// 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC //CONT.// 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 210 RRCID -> 269651 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 2465 PERF. 2210 - 2220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	534	-0-	-396	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	780	N	572	-0-	-208	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	806	N	685	-0-	-121	-0-	685	2			N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
09	570	N	330	-0-	-240	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (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 07/26/2016 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1198 - 1205

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO) 36108 128 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 135 RRCID -> 117284 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 2376 - 2393

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, TIRY W. WELL #: 1 A RRCID -> 069356 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP) 36108 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAG. DUVAL RANCH SEC. 208-209 WELL #: 66 RRCID -> 097949 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1599 - 1626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 163143 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2323 - 2327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	416	3	1	9	Y	1					18
06	720 N	619	-0-	-101	-0-	616	3	3	9	Y	3					21
*07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	782	3	13	9	Y	12	3	1	4	8	26
*08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	834	3	2	9	Y	2	1	8			27
*09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	436	3	2	9	Y	2					29
10	775 N	105	-0-	-670	-0-	105	3			Y	-0-					29

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE) 36108 268 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WENDT WELL #: 2 RRCID -> 250200 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11868 PERF. 8476 - 8538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					-0-

HAHL, C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 251482 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					3
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	141	1	517	2	N	-0-					3
07	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	167	1	1289	2	N	1					4
						1	9									
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	63	1	840	2	N	-0-					4
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	84	1	839	2	N	-0-					4
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					133
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					133
07	527 N	252	-0-	-275	-0-	252	2			N	-0-					133
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					133
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					133
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					133

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WIEDERKEHR, L. WELL #: 91 RRCID -> 010641 COMPL. DATE 05/05/1949 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		5706	-0-	5706	9977	422	1	5284	2	Y	-0-					-0-
06	15915	X	5938	-0-	-9977	-0-	441	1	5497	2	Y	-0-					-0-
07	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	417	1	4805	2	Y	-0-					-0-
08	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	417	1	5660	2	Y	-0-					-0-
09	5940	X	2749	-0-	-3191	-0-	226	1	2523	2	Y	-0-					-0-
*10	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	471	1	6089	2	Y	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A

05	DLQ G-10		6887	-0-	6887	14470	508	1	6357	2	Y	20					194
							22	9									
06	20670	X	6200	-0-	-14470	-0-	459	1	5731	2	Y	9	181	1			22
							10	9									
07	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	483	1	5576	2	Y	15					37
							17	9									
08	7843	X	7107	-0-	-736	-0-	483	1	6561	2	Y	57					94
							63	9									
09	7590	X	3078	-0-	-4512	-0-	254	1	2823	2	Y	1	1	8			94
							1	9									
10	6882	X	6404	-0-	-478	-0-	459	1	5945	2	Y	-0-					94

FORBES PRODUCING, LLC 275604
HAHL, C. W., ET AL WELL #: 2A RRCID -> 010631 COMPL. DATE 04/25/1956 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8396 - 8739

05	14B2 EXT		405	-0-	405	405	54	1	351	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		232	-0-	232	637	28	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		207	-0-	207	844	46	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	844					Y	-0-					-0-
09	844	X	-0-	-0-	-844	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCR 208 WELL #: 1ST RRCID -> 154169 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 154231 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7730

05	6910	X	759	-0-	-6151	-0-	100	1	659	3	Y	-0-					17
06	435	X	435	-0-	-0-	-0-	53	1	382	3	Y	-0-					17
07	4030	X	429	-0-	-3601	-0-	96	1	333	3	Y	-0-					17
08	4030	X	284	-0-	-3746	-0-	80	1	204	3	Y	-0-					17
09	3900	X	451	-0-	-3449	-0-	86	1	364	3	Y	1					18
							1	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 2 RRCID -> 010630 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SENDERO ENERGY INC. 766971
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J- WELL #: 10 RRCID -> 151906 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5774 - 5817

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 137 RRCID -> 010646 COMPL. DATE 11/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150) 36108 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR 91 "B" WELL #: 2 RRCID -> 156589 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8186 - 8369

05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					22
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					22
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150) //CONT.// 36108 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NORRIS, JOHN D.I. 613098
WIEDERKEHR, HENRY WELL #: RRCID -> 115647 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8145 - 8155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2011

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) 36108 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR-STATE 366/76/64/54 WELL #: 5408 RRCID -> 149577 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2711 - 2718

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 152520 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2779

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

D C R C-STATE TENDIDO GU#3 WELL #: 2 RRCID -> 164733 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2858 - 2906

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (670) 36108 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC SECTION 54 WELL #: 2 RRCID -> 172495 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 607 - 611

05	14B2 EXT	130	-0-	130	518	130	2		N	-0-			-0-
06		203	139	-0-	64	454	139	2	N	-0-			-0-
07		217	167	-0-	50	404	167	2	N	-0-			-0-
08		552 N	148	-0-	404	-0-	148	2	N	-0-			-0-
09		150 N	80	-0-	70	-0-	80	2	N	-0-			-0-
10		155 N	NO RPT	-0-	155	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (700) //CONT.// 36108 448 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 9 RRCID -> 036370 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH 752 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND) 36108 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
MAN-GAS TRANSMISSION COMPANY 523700
DUVAL RANCH SEC. 208 WELL #: 69 RRCID -> 148118 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 900 PERF. 782 - 784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN TIRY W. WELL #: 8 RRCID -> 071745 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 934 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1080) 36108 609 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 197 RRCID -> 092255 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1075 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1100) 36108 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 212 RRCID -> 197514 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 2047 - 2051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1100) //CONT.// 36108 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 20 RRCID -> 083371 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 1118 - 1122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(1200) 36108 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR L. WELL #: 97 RRCID -> 196125 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 1320 - 1334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1400) 36108 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
UNION-HAHL, C. W. SEC. 41 WELL #: 9 RRCID -> 048809 COMPL. DATE 08/13/1970 TOTAL DEPTH 5446 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
GOVT. WELLS, N. WELL #: 305 RRCID -> 198152 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1419 - 1426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	218	-0-	-278	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	660	N	232	-0-	-428	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 1 RRCID -> 147843 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1031	3	1	9	Y	1					20
06	1170	N	1041	-0-	-129	-0-	1034	3	7	9	Y	6					26
*07	1209	N	925	-0-	-284	-0-	908	3	17	9	Y	15	4	1	4	8	33
*08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1151	3	7	9	Y	6	2	8			37
*09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1072	3	7	9	Y	6	1	8			42
*10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					42

HAHL, C. W. FEE WELL #: 41 RRCID -> 148318 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11406 - 11434

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMISTEAD WELL #: 1 RRCID -> 153162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF.11374 - 11420

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAHL WELL #: 1 RRCID -> 142244 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11476 - 11520

05	4092	X	67	-0-	-4025	-0-	13	1	54	2	N	-0-					111
06	3240	X	135	-0-	-3105	-0-	29	1	106	2	N	-0-					111
07	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	411	1	3163	2	N	2					113
							2	9									
08	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	368	1	4869	2	N	-0-					113
09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	308	1	3060	2	N	-0-					113
10	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					113

HAHL WELL #: 2 RRCID -> 144563 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11494

05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	307	1	1265	2	N	-0-					1
06	3000	N	4444	-0-	1444	1444	950	1	3494	2	N	-0-					1
07	3100	N	3848	-0-	748	2192	442	1	3404	2	N	2					3
							2	9									
08	3100	N	2687	-0-	-413	1779	189	1	2498	2	N	-0-					3
09	4054	X	2275	-0-	-1779	-0-	208	1	2067	2	N	-0-					3
10	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					3

WENDT WELL #: 1 RRCID -> 147771 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11388 - 11406

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS,S. (COLE 1550) 36112 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 1 RRCID -> 277606 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5686 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRABEN (2100) 36168 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
D&M OPERATING, L.L.C. 196835
BIERSTEDT, ROBERT F. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 103177 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 2061 - 2063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	151	1	281	2	N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	191	1	213	2	N	-0-					-0-
07	465	N	406	-0-	-59 B	-0-	185	1	221	2	N	-0-					-0-
08	434	N	428	-0-	-6 B	-0-	210	1	218	2	N	-0-					-0-
09	390	N	375	-0-	-15 B	-0-	56	1	319	2	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIERSTEDT WELL #: 1 RRCID -> 215062 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2058 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	319	-0-	-22 B	-14122	112	1	207	2	N	-0-					-0-
06	0	N	313	-0-	313 B	-13809	148	1	165	2	N	-0-					-0-
07	310	N	346	-0-	36 B	-13773	158	1	188	2	N	-0-					-0-
08	310	N	258	-0-	-52 B	-13773	127	1	131	2	N	-0-					-0-
09	300	N	266	-0-	-34 B	-13773	42	1	244	2	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-13773					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD (1400) 36795 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
SMITH, R.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162360 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1421 - 1454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD (YEGUA 5190) 36795 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 210315 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5186 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	330	1	865	2	N	8	8	1			220
							9	9									
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	374	1	967	2	N	-0-					220
07	3100	N	5111	-0-	2011	2011	1450	1	3643	2	N	16	16	1			220
							18	9									
08	2914	N	903	-0-	-2011	-0-	189	1	714	2	N	-0-					220
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	488	1	1044	2	N	-0-					220
10	1922		NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					220

GREGG WOOD, S. (600) 36799 124 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA DAVID WELL #: 2 RRCID -> 143193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1880 PERF. 684 - 689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (3950) 36799 496 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIQUEZ WELL #: 1VF RRCID -> 123250 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3964 - 3968

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148569 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 3898 - 3954

05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	186	1	488	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	203	1	524	2	N	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	257	1	647	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
08	682	N	653	-0-	-29	-0-	136	1	517	2	N	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	236	1	506	2	N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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

05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1664	2	230	9	N	209	344	1			132
06	1740	N	1606	-0-	-134	-0-	1356	2	250	9	N	227	173	1			186
07	2046	N	2033	-0-	-13	-0-	1705	2	328	9	N	298	345	1			139
08	1891	N	1228	-0-	-663	-0-	1049	2	179	9	N	163	170	1			132
09	1620	N	1150	-0-	-470	-0-	940	2	210	9	N	191	175	1			148
10	2046	N	1438	-0-	-608	-0-	1115	2	323	9	N	294	349	1			93

RAPTOR RESOURCES, INC. 685815
SHEERIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192061 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3686 - 3850

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 047493 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 5646 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (3950 W.) //CONT.// 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
RODRIGUEZ, T. WELL #: 1VU RRCID -> 047679 COMPL. DATE 12/19/1969 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	221	1	580	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	217	1	559	2	N	-0-					-0-
07	837	N	804	-0-	-33	-0-	227	1	569	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
08	806	N	607	-0-	-199	-0-	127	1	480	2	N	-0-					-0-
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	280	1	601	2	N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, R.G. WELL #: 1 RRCID -> 122683 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 3950 - 3992

05	14B2 EXT		124	-0-	124	369	34	1	90	2	N	-0-					-0-
06	490	X	121	-0-	-369	-0-	34	1	87	2	N	-0-					-0-
07	124	X	124	-0-	-0-	-0-	35	1	89	2	N	-0-					-0-
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	19	1	72	2	N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	38	1	81	2	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 6D RRCID -> 145003 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3810 - 3862

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 042162 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (4160) //CONT.// 36799 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
GUERRA STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214733 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4281 - 4304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	64	1	169	2	N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	72	1	187	2	N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	75	1	190	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	45	1	171	2	N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	83	1	177	2	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (5250) 36799 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RICABY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216673 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5509 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	149	1	392	2	N	3	3	1			34
							3	9									
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	147	1	379	2	N	-0-					34
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	159	1	398	2	N	5	5	1			34
							6	9									
08	558	N	372	-0-	-186	-0-	78	1	294	2	N	-0-					34
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	172	1	367	2	N	-0-					34
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					34

GREGG WOOD, S. (5350) 36799 930 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 041927 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13337		7056	-0-	-6281	-0-	1937	1	5074	2	N	41	41	1			118
							45	9									
06	12506		6628	-0-	-5878	-0-	1850	1	4778	2	N	-0-					118
07	12523		6649	-0-	-5874	-0-	1868	1	4692	2	N	81	81	1			118
							89	9									
08	8699		4737	-0-	-3962	-0-	990	1	3747	2	N	-0-					118
09	11676		6738	-0-	-4938	-0-	2144	1	4594	2	N	-0-					118
10	775		NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					118

GREGG WOOD, WEST (3850) 36802 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 045894 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5874 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, W. (4150) 36802 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 048976 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 3844 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, WEST (5350) 36802 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 1 C RRCID -> 035550 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	223	1	214	2	N	-0-					67
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	397	1	292	2	N	-0-					67
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	387	1	328	2	N	1	1	1			67
							1	9									
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	303	1	288	2	N	-0-					67
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	314	1	282	2	N	-0-					67
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					67

GREGG WOOD, WEST (5450) 36802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 1 T RRCID -> 035549 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, W. (5530) 36802 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
WOOD/WARDNER WELL #: 2 RRCID -> 211972 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5445 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	5938	-0-	-727	-0-	5925	2	13	9	N	12					42
06	6450	X	4658	-0-	-1792	-0-	4644	2	14	9	N	13					55
07	6665	X	4748	-0-	-1917	-0-	4720	2	28	9	N	25					80
08	5952	X	4189	-0-	-1763	-0-	4167	2	22	9	N	20					100
09	5760	X	5305	-0-	-455	-0-	5280	2	25	9	N	23					123
*10	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6576	2	35	9	N	32					155

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
05	1147	N	980	-0-	-167	-0-	979	2	1	9	N	1					60
06	1050	N	842	-0-	-208	-0-	836	2	6	9	N	5					65
07	1054	N	943	-0-	-111	-0-	934	2	9	9	N	8					73
08	992	N	688	-0-	-304	-0-	688	2			N	-0-					73
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					73
*10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					73

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
05	5239	X	4853	-0-	-386	-0-	4797	2	56	9	N	51	172	1			93
06	5070	X	4673	-0-	-397	-0-	4654	2	19	9	N	17					110
07	5239	X	4501	-0-	-738	-0-	4500	2	1	9	N	1					111
08	4867	X	3081	-0-	-1786	-0-	3050	2	31	9	N	28					139
09	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4800	2	36	9	N	33					172
10	4867	X	4613	-0-	-254	-0-	4587	2	26	9	N	24					196

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
*11	18006	X	18006	-0-	-0-	-0-	10726	1	7280	2	N	-0-			-0-
*12	18006	X	18427	-0-	421	421	10527	1	7900	2	N	-0-			-0-
*01	18006	X	16792	-0-	-1214	-0-	9934	1	6858	2	N	-0-			-0-
*02	31736		14763	-0-	-16973	-0-	9484	1	5279	2	N	-0-			-0-
*03	17497	X	17497	-0-	-0-	-0-	11936	1	5561	2	N	-0-			-0-
*04	1980		17275	-0-	15295	15295	11297	1	5978	2	N	-0-			-0-
*05	50047		18399	-0-	-31648	-0-	12385	1	6014	2	N	-0-			-0-
*06	35108	X	18544	-0-	-16564	-0-	12156	1	6388	2	N	-0-			-0-
*07	2046		16020	-0-	13974	13974	10064	1	5956	2	N	-0-			-0-
*08	2046		15779	-0-	13733	27707	9965	1	5814	2	N	-0-			-0-
09	1980		14865	-0-	12885	40592	9562	1	5303	2	N	-0-			-0-
10	2046		NO RPT	-0-	-2046	38546					N	NO RPT			-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
*11	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	1570	1	1066	2	N	-0-			1
*12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	2021	1	1517	2	N	-0-			1
*01	5185		3602	-0-	-1583	-0-	2131	1	1471	2	N	-0-			1
*02	5548		3033	-0-	-2515	-0-	1948	1	1085	2	N	-0-			1
*03	5548		4452	-0-	-1096	-0-	3037	1	1415	2	N	-0-			1
*04	5548		-0-	-0-	-5548	-0-					N	-0-			1
*05	1891		-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			1
*06	1830		-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-			1
*07	1891		3702	-0-	1811	1811	2326	1	1376	2	N	-0-			1
*08	1891		4003	-0-	2112	3923	2528	1	1475	2	N	-0-			1
*09	1830		4690	-0-	2860	6783	3017	1	1673	2	N	-0-			1
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	6783					N	NO RPT			1

GUADALUPE (VICKSBURG J-1) 37250 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOLLAND, W.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228689 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7686 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUERRA (ELVELLA) 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 120988 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10925 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DINN, MINERAL TRUSTS WELL #: 3 RRCID -> 133566 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11032 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	248	N	65	-0-	-183	-0-	1	1	64	2	N	-0-			-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	73	1	222	2	N	-0-			-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	180	1	541	2	N	-0-			-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	82	1	688	2	N	-0-			-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	37	1	413	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA (ELVELLA) //CONT.// 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 130134 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10898 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 135403 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 11584 PERF.10634 - 11014

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA "G" WELL #: 7 RRCID -> 140645 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11018

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA (9800) 37300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOD MOGLIA WELL #: 1 C RRCID -> 105007 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9838 - 9866

05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	23	-0-	-256	-0-	6	1	17	2	N	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	103	1	861	2	N	-0-					-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	60	1	677	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOGLIA, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 214768 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9852 - 9866

05	3023	R	3023	-0-	-0-	-0-	38	1	2985	2	N	-0-					-0-
06	4312		4312	-0-	-0-	-0-	1063	1	3249	2	N	-0-					-0-
07	2794	R	2794	-0-	-0-	-0-	697	1	2097	2	N	-0-					-0-
08	3038	#	2359	-0-	-679	-0-	252	1	2107	2	N	-0-					-0-
09	3330	#	1845	-0-	-1485	-0-	150	1	1693	2	N	2					2
							2	9									
10	3441	#	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					2

GUERRA (10,000) 37300 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOD MOGLIA WELL #: 1 T RRCID -> 105008 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10018 - 10064

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA (10,000) //CONT.// 37300 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ UNIT 667 WELL #: 3 RRCID -> 125437 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10056 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	93	1	784	2	Y	-0-					-0-
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	120	1	1354	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216012 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9965 - 9980

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA (10600) 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PEREZ UNIT 667 WELL #: 1 RRCID -> 124166 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10500 - 10511

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	964	-0-	964	964	103	1	861	2	Y	-0-					-0-
09	2360	X	1396	-0-	-964	-0-	113	1	1283	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 L RRCID -> 125200 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10731 - 10758

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 175497 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10524 - 10838

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GRUY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161887 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10490 - 10529

05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

GUERRA (10600) //CONT.// 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 118184 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10391 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		323	-0-	323	399	120	1	203	2	Y	-0-					-0-
06	689	N	290	-0-	-399	-0-	106	1	184	2	Y	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	148	1	154	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	274	-0-	-36	-0-	91	1	183	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	239	-0-	-61	-0-	61	1	178	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	242	-0-	-68	-0-	93	1	149	2	Y	-0-					-0-

GUERRA (10500) 37300 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 U RRCID -> 125049 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10460 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 105293 COMPL. DATE 01/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10776 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA (10700) 37300 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
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
05	DLQ G-10		1634	-0-	1634	2083	607	1	1027	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2098	-0-	2098	4181	766	1	1332	2	Y	-0-					-0-
07	1600	N	1778	-0-	178	4359	872	1	906	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1755	-0-	-1345	3014	580	1	1175	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1659	-0-	-1341	1673	427	1	1232	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1857	-0-	-1243	430	711	1	1146	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
05	DLQ G-10		2275	-0-	2275	2433	846	1	1429	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1572	-0-	1572	4005	574	1	998	2	Y	-0-					-0-
07	1600	N	1404	-0-	-196	3809	688	1	716	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1248	-0-	-1852	1957	413	1	835	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1236	-0-	-1764	193	318	1	918	2	Y	-0-					-0-
*10	1402	N	1209	-0-	-193	-0-	463	1	746	2	Y	-0-					-0-

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
05	14B DENY		20	-0-	20	31	7	1	13	2	Y	-0-					-0-
06	14B DENY		20	-0-	20	51	7	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	5	1	6	2	Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA (10700) //CONT.// 37300 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
GUERRA "G" WELL #: 9 RRCID -> 194400 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10356 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1059	-0-	1059	1315	394	1	665	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1279	-0-	1279	2594	467	1	812	2	Y	-0-					-0-
07	1600	N	1177	-0-	-423	2171	577	1	600	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1101	-0-	-1999	172	364	1	737	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	955	-0-	-335	-0-	246	1	709	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	398	1	640	2	Y	-0-					-0-

GUERRA (10900) 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOD MOGLIA WELL #: 2 RRCID -> 128492 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10930 - 11032

05	217	N	19	-0-	-198	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	60	1	182	2	N	-0-					-0-
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	156	1	1304	2	N	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	80	1	902	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 186628 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10706 - 11088

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	178	X	178	-0-	-0-	-0-	44	1	134	2	N	-0-					-0-
07	444	X	444	-0-	-0-	-0-	111	1	333	2	N	-0-					-0-
08	481	X	481	-0-	-0-	-0-	51	1	430	2	N	-0-					-0-
09	511	X	511	-0-	-0-	-0-	40	1	451	2	N	18					18
							20	9									
10	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					18

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 260816 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10732 - 10838

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GRUY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134021 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 14290 PERF.10588 - 10684

05	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	522	1	8654	2	N	-0-					-0-
06	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	522	1	7150	2	N	-0-					-0-
07	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	522	1	7853	2	N	-0-					-0-
08	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	522	1	6558	2	N	-0-					-0-
09	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	522	1	6437	2	N	-0-					-0-
*10	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	522	1	6691	2	N	-0-					-0-

GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 162904 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10752 - 10785

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 140542 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10797 - 10874

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, G WELL #: 7 RRCID -> 212479 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11620

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
LEAL 667 WELL #: 1 RRCID -> 123968 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10824 - 11048

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, W. (UPPER COLE) 37308 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GUERRA MINERAL TRUST (NCT-III) WELL #: 6 RRCID -> 157438 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 2257 PERF. 1116 - 1120

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, W. (UPPER COLE) //CONT.// 37308 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. //CONT.// 893997
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 170472 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1104 - 2124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUILITA (QUEEN CITY) 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUILITA WELL #: 1 RRCID -> 178261 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9602 - 9633

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-				-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-				-0-

GUILITA WELL #: 2 RRCID -> 178903 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9560 - 9596

05	4256	X	4256	-0-	-0-	B	-0-	419 53	1 9	3784	2	N	48				177
06	3930	X	3927	-0-	-3	B	-0-	395 56	1 9	3476	2	N	51				228
07	4061	X	3841	-0-	-220	B	-0-	385 34	1 9	3422	2	N	31	190	1		69
08	4247	X	3559	-0-	-688	B	-0-	360 47	1 9	3152	2	N	43				112
09	4110	X	3643	-0-	-467	B	-0-	380 41	1 9	3222	2	N	37				149
10	4247	X	3628	-0-	-619	B	-0-	378 57	1 9	3193	2	N	52				201

GUILITA WELL #: 3 RRCID -> 179428 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9570 - 9600

05	930	N	925	-0-	-5	B	-40141	91 9	1 9	825	2	N	8				68
06	1110	N	552	-0-	-558	B	-40141	56 6	1 9	490	2	N	5				73
07	806	N	592	-0-	-214	B	-40141	59 6	1 9	527	2	N	5				78
08	930	N	573	-0-	-357	B	-40141	58 6	1 9	509	2	N	5				83
09	540	N	455	-0-	-85	B	-40141	47 8	1 9	400	2	N	7				90
10	589	N	513	-0-	-76	B	-40141	53 9	1 9	451	2	N	8				98

GUILITA WELL #: 6 RRCID -> 179644 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9570 - 9607

05	682	N	855	-0-	173	B	-28007	84 11	1 9	760	2	N	10				79
06	660	N	784	-0-	124	B	-27883	80 2	1 9	702	2	N	2				81
07	682	N	924	-0-	242	B	-27641	93 8	1 9	823	2	N	7				88
08	682	N	811	-0-	129	B	-27512	83 3	1 9	725	2	N	3				91
09	660	N	904	-0-	244	B	-27268	95 2	1 9	807	2	N	2				93
10	682	N	936	-0-	254	B	-27014	99 3	1 9	834	2	N	3				96

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUILITA WELL #: 7 RRCID -> 180380 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	47	1	420	2	N	-0-					4
06	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	47	1	409	2	N	-0-					4
07	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	46	1	410	2	N	-0-					4
08	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	60	1	523	2	N	15					19
							17	9									
09	450	N	274	-0-	-176 B	-0-	29	1	245	2	N	-0-					19
10	465	N	395	-0-	-70 B	-0-	42	1	353	2	N	-0-					19

GUILITA WELL #: 5 RRCID -> 180747 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9676 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	998	-0-	-149 B	-0-	98	1	886	2	N	13					86
							14	9									
06	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	109	1	960	2	N	15					101
							17	9									
07	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	126	1	1119	2	N	17					118
							19	9									
08	992	N	877	-0-	-115 B	-0-	88	1	767	2	N	20					138
							22	9									
09	1080	N	840	-0-	-240 B	-0-	86	1	732	2	N	20					158
							22	9									
10	1147	N	927	-0-	-220 B	-0-	96	1	809	2	N	20					178
							22	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
05	1922	N	1289	-0-	-633 B	-62550	126	1	1135	2	N	25					62
							28	9									
06	1830	N	1249	-0-	-581 B	-62550	125	1	1095	2	N	26					88
							29	9									
07	1426	N	1295	-0-	-131 B	-62550	129	1	1142	2	N	22					110
							24	9									
08	1302	N	1181	-0-	-121 B	-62550	119	1	1043	2	N	17					127
							19	9									
09	1260	N	1430	-0-	170 B	-62380	147	1	1247	2	N	33					160
							36	9									
10	1302	N	1076	-0-	-226 B	-62380	112	1	944	2	N	18					178
							20	9									

GUILITA WELL #: 10 RRCID -> 209708 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9650 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1297	-0-	-532 B	-0-	128	1	1152	2	N	15					153
							17	9									
06	1680	N	1486	-0-	-194 B	-0-	151	1	1324	2	N	10					163
							11	9									
07	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	160	1	1424	2	N	11					174
							12	9									
08	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	150	1	1311	2	N	10					184
							11	9									
09	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	160	1	1354	2	N	12					196
							13	9									
10	1581	N	1180	-0-	-401 B	-0-	124	1	1048	2	N	7					203
							8	9									

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUILITA WELL #: 12 RRCID -> 213325 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9655 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1221	N	1221	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1099	2	N	-0-					108
06	1389	N	1389	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1237	2	N	10					118
								11	9									
07	1345	N	1345	-0-	-0-	B	-0-	134	1	1194	2	N	15					133
								17	9									
08	1304	N	1304	-0-	-0-	B	-0-	132	1	1154	2	N	16					149
								18	9									
09	1290	N	1218	-0-	-72	B	-0-	128	1	1086	2	N	4					153
								4	9									
*10	1333	N	1195	-0-	-138	B	-0-	125	1	1058	2	N	11					164
								12	9									

GUILITA WELL #: 13 RRCID -> 214026 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9555 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					48
*10	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-	3	1	23	2	N	-0-					48

GUILITA WELL #: 15 RRCID -> 215868 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9602 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1582	N	1582	-0-	-0-	B	-0-	157	1	1417	2	N	7					111
								8	9									
06	1323	N	1323	-0-	-0-	B	-0-	134	1	1175	2	N	13					124
								14	9									
07	1364	N	1176	-0-	-188	B	-0-	118	1	1047	2	N	10					134
								11	9									
08	1581	N	1289	-0-	-292	B	-0-	130	1	1142	2	N	15					149
								17	9									
09	1701	N	1701	-0-	-0-	B	-0-	179	1	1514	2	N	7					156
								8	9									
*10	1864	N	1864	-0-	-0-	B	-0-	195	1	1652	2	N	15					171
								17	9									

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND) 37514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 1 RRCID -> 138100 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 1844 PERF. 1734 - 1738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

GYP HILL, SE. (FRIO 7430) 37540 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 245508 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 7442 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882		-0-	-0-	-6882		-0-					N	-0-					-0-
06	6660		-0-	-0-	-6660		-0-					N	-0-					-0-
07	6634	#	-0-	-0-	-6634		-0-					N	-0-					-0-
08	5735	#	5696	-0-	-39		-0-	4851	1	845	9	N	768	712	1			158
09	5550	#	-0-	-0-	-5550		-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (QUEEN CITY SAND) 37993 296 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 249322 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5143 - 5163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE) 37993 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH, ET AL "A" WELL #: 13 U RRCID -> 080338 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9258 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 088738 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 9825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER-SMITH 206 WELL #: 1 RRCID -> 233647 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9480 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	172	-0-	-355	-0-	38	1	134	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	6843	-0-	3843	3843	1982	1	4861	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	4428	-0-	1328	5171	943	1	3485	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	4050	-0-	950	6121	795	1	3255	3	N	-0-					-0-
09	7376	X	1255	-0-	-6121	-0-	284	1	971	3	N	-0-					-0-
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 071823 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8356 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1700	N	1123	-0-	-577	-0-	254	1	869	3	Y	-0-	2	1			11
06	1200	X	755	-0-	-445	-0-	218	1	537	3	Y	-0-					11
07	1240	X	490	-0-	-750	-0-	104	1	386	3	Y	-0-					11
08	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	247	1	1011	3	Y	2	3	1			10
							2	9									
09	1200	X	649	-0-	-551	-0-	147	1	500	3	Y	2					12
							2	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) //CONT.// 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8325 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	76	1	282	3	N	3					3
							3	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 11 RRCID -> 207803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	284	-0-	284	284	60	1	224	3	N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	163	-0-	163	447	32	1	131	3	N	-0-					-0-
09	1011	X	564	-0-	-447	-0-	127	1	437	3	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1457	N	661	-0-	-796	-0-	149	1	511	3	N	1	2	1			7
							1	9									
06	2040	N	910	-0-	-1130	-0-	263	1	644	3	N	3					10
							3	9									
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	10					20
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	220	1	898	3	N	9	14	1			15
							10	9									
09	900	N	864	-0-	-36	-0-	194	1	664	3	N	5					20
							6	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

HAGIST RANCH (WILCOX G) 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 202324 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 7575 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 67 RRCID -> 208025 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7590 - 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
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	7079	-0-	7079	7079	2049	1	5030	3	N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7079					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	3704	-0-	3704	10783	557	1	2281	3	N	787	570	1			217
							866	9									
09	12542	X	1759	-0-	-10783	-0-	279	1	952	3	N	480	199	1			498
							528	9									
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					498

HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 211124 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX G) //CONT.// 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 226010 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 226025 COMPL. DATE 07/24/1952 TOTAL DEPTH 7837 PERF. N/A

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		727	-0-	727	727	155	1	572	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		393	-0-	393	1120	77	1	316	3	N	-0-					-0-
09	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE) 37993 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 55 RRCID -> 078960 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 56 RRCID -> 079720 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024

05	T. A.		944	-0-	944	3441	213	1	731	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1165	-0-	1165	4606	313	1	765	3	Y	79	39	1			40
							87	9									
07	5742	X	1136	-0-	-4606	-0-	209	1	770	3	Y	143	117	1			66
							157	9									
08	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	274	1	1123	3	Y	8	55	1			19
							9	9									
09	900	N	556	-0-	-344	-0-	124	1	423	3	Y	8	6	1			21
							9	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 21 RRCID -> 010769 COMPL. DATE 06/12/1954 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968

05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	90	1	310	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	421	-0-	-329	-0-	121	1	300	3	Y	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	174	1	643	3	Y	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	164	1	674	3	Y	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	141	1	482	3	Y	8	3	1			5
							9	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

FOSTER, J. R. WELL #: 40 RRCID -> 010770 COMPL. DATE 06/01/1956 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) //CONT.// 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
D. C. R. C. WELL #: 2201 RRCID -> 215067 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9418 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	587	1	2956	3	N	28	34	1			196
							31	9									
06	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	701	1	2683	3	N	31	35	1			192
							34	9									
07	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	467	1	2998	3	N	26					218
							29	9									
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	529	1	2957	3	N	24	34	1			208
							26	9									
*09	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	594	1	2857	3	N	31	161	1			78
							34	9									
*10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	616	1	2640	3	N	35	71	1			42
							39	9									

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH -A- WELL #: 11 RRCID -> 076573 COMPL. DATE 08/23/2018 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
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 099844 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	564	1	1928	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	566	1	1388	3	Y	-0-					4
07	3100	N	4897	-0-	1797	1797	1042	1	3855	3	Y	-0-					4
08	3100	N	3775	-0-	675	2472	741	1	3030	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
09	3397	X	925	-0-	-2472	-0-	208	1	715	3	Y	2					6
							2	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 45 RRCID -> 119152 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8066 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 68 RRCID -> 180291 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8045 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	55	1	188	3	Y	14	85	1			59
							15	9									
06	666	X	666	-0-	-0-	-0-	141	1	345	3	Y	164	115	1			108
							180	9									
07	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	347	1	1285	3	Y	286	251	1			143
							315	9									
08	847	X	847	-0-	-0-	-0-	164	1	674	3	Y	8	114	1			37
							9	9									
09	625	X	625	-0-	-0-	-0-	139	1	477	3	Y	8	10	1			35
							9	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

FOSTER, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 211178 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: Y 3 RRCID -> 234499 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8004 - 8014

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 010724 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

05	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	456	1	1558	3	N	699	552	1			434
							769	9									
06	3000	N	3034	-0-	34	34	740	1	1818	3	N	433	462	1			405
							476	9									
07	2019	N	1985	-0-	-34	-0-	389	1	1439	3	N	143	322	1			226
							157	9									
08	3100	N	3378	-0-	278	278	659	1	2694	3	N	23	182	1			67
							25	9									
09	1181	X	903	-0-	-278	-0-	202	1	691	3	N	9	13	1			63
							10	9									
10	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					63

FOSTER, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 010725 COMPL. DATE 08/10/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST RANCH -A- WELL #: 5 RRCID -> 010731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6962 - 7093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 010732 COMPL. DATE 02/13/1952 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	1192	-0-	1192	1192	345	1	847	3	Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	424	-0-	424	1616	90	1	334	3	Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	1397	-0-	1397	3013	274	1	1123	3	Y	-0-					-0-
09	3649	X	636	-0-	-3013	-0-	144	1	492	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 5 RRCID -> 010740 COMPL. DATE 07/26/1952 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST-STATE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 010745 COMPL. DATE 12/31/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	301	X	301	-0-	-0-	-0-	68	1	233	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST-STATE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 010746 COMPL. DATE 09/29/1951 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 143867 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 7056

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 238080 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7032 - 7056

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 249630 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6984 - 7069

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 251357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7012 - 7028

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ULTRA OIL & GAS, INC. 875633
HAGIST RANCH WELL #: 3 RRCID -> 209965 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7865 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2018 - PLUGGED 01/05/18

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH -A- WELL #: 15 RRCID -> 107651 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 7140 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 125566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7070 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 208788 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7238 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 219945 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6956 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642		5459	-0-	-183	-0-	1203 144	1 9	4112	3	N	131	158	1			365
06	6916		6188	-0-	-728	-0-	1783 30	1 9	4375	3	N	27					392
07	5642		6344	-0-	702	702	1347 11	1 9	4986	3	N	10					402
08	5642		3919	-0-	-1723	-0-	768 8	1 9	3143	3	N	7	169	1			240
09	5460	#	1014	-0-	-4446	-0-	228 4	1 9	782	3	N	4					244
10	5642	#	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					244

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH NORTH WELL #: 1 RRCID -> 225794 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8280 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) //CONT.// 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 067066 COMPL. DATE 06/23/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9350 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 6 RRCID -> 074959 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 078104 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 190649 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9358 - 9460

05	3100	N	17713	-0-	14613	17405	4010	1	13703	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2561	-0-	-439	16966	741	1	1820	3	Y	-0-					-0-
07	23495	X	6529	-0-	-16966	-0-	1389	1	5140	3	Y	-0-					-0-
08	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	549	1	2245	3	Y	15	11	1			4
							17	9									
09	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	808	1	2762	3	Y	8	3	1			9
							9	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

REMORA OPERATING, LLC 701613
D. C. R. C. WELL #: 1201 RRCID -> 214753 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9800) 37993 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 44 L RRCID -> 066042 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9785 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	92	1	313	3	Y	12	52	1			33
							13	9									
06	600	N	346	-0-	-254	-0-	98	1	240	3	Y	7	22	1			18
							8	9									
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	134	1	498	3	Y	2	12	1			8
							2	9									
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	220	1	898	3	Y	8	11	1			5
							9	9									
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	96	1	330	3	Y	-0-	3	1			2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HAGIST RANCH INC, ET AL "A" WELL #: 13 L RRCID -> 078162 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1419	-0-	1419	1419	278	1	1141	3	Y	-0-					-0-
09	2449	X	1030	-0-	-1419	-0-	233	1	797	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (750) 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 32 RRCID -> 047952 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 51 RRCID -> 074198 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH 268 WELL #: 1 RRCID -> 084899 COMPL. DATE 10/02/1979 TOTAL DEPTH 1622 PERF. 841 - 862

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (750) //CONT.// 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	135	1	461	3	Y	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	137	1	335	3	Y	79	39	1			40
							87	9									
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	209	1	771	3	Y	143	118	1			65
							157	9									
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	274	1	1123	3	Y	8	55	1			18
							9	9									
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	122	1	418	3	Y	-0-	9	1			9
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

FOSTER, J.R. WELL #: 63 RRCID -> 091574 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 1340 PERF. 778 - 799

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R.C. SECTION 262N WELL #: 4 RRCID -> 163545 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 920 - 926

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR - STATE SEC. 260N WELL #: 3 RRCID -> 166565 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 796 - 844

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (800) 37993 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH 124 WELL #: 1 RRCID -> 086012 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 956 - 968

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (900) 37993 629 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
D C R C -A- NCT-2 WELL #: 20 RRCID -> 034023 COMPL. DATE 06/08/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (950) 37993 654 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 61 RRCID -> 086007 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 1187 PERF. 1008 - 1044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 62 RRCID -> 086008 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1191 PERF. 978 - 1018

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 31 RRCID -> 140054 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 1943 PERF. 940 - 956

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (1030) 37993 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 35 RRCID -> 213810 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1100 - 1110

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (1100) 37993 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 59 RRCID -> 086006 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 1178 PERF. 1016 - 1090

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "E" WELL #: 7 RRCID -> 170170 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 1019 - 1072

05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	164	1	560	3	N	-0-						-0-
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	358	1	879	3	N	-0-						-0-
07	1488	N	1142	-0-	-346	-0-	243	1	899	3	N	-0-						-0-
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	274	1	1123	3	N	2	2	1				-0-
							2	9										
09	1230	N	35	-0-	-1195	-0-	8	1	27	3	N	-0-						-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

HAGIST RANCH (1100) //CONT.// 37993 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DCRC "A" NCT-2 WELL #: 3 RRCID -> 084891 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 1019 - 1156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH, N. (YEGUA 3700) 37998 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 14-C) 38100 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PACE PRODUCTION CO. 631757
SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 129872 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4003 - 4008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2004

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20) 38100 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131196 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4745 - 4755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A) 38100 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2011

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
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	53	1	1009	2	Y	-0-					1
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	47	1	872	2	Y	-0-					1
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	55	1	997	2	Y	-0-					1
08	1054	N	884	-0-	-170	-0-	55	1	829	2	Y	-0-					1
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	77	1	1220	2	Y	-0-					1
*10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	87	1	1681	2	Y	-0-					1

HARGILL (FRIO CONS.) 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
HARGILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 261128 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12314 - 12959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15190	X	6096	-0-	-9094	-0-	5984	2	112	9	N	102	189	1			252
06	10170	X	3670	-0-	-6500	-0-	548	1	3069	2	N	48					300
							53	9									
07	9765	X	7928	-0-	-1837	-0-	218	1	7583	2	N	115	187	1			228
							127	9									
08	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	1628	1	9061	2	N	135					363
							149	9									
09	8070	X	6882	-0-	-1188	-0-	6813	2	69	9	N	63	187	1			239
10	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					239

HARGILL GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 266642 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13310 - 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
05	5270	X	4727	-0-	-543	-0-	4702	2	25	9	N	23					162
06	5190	X	902	-0-	-4288	-0-	352	1	542	2	N	7					169
							8	9									
07	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	148	1	4827	2	N	68					237
							75	9									
08	4464	X	3704	-0-	-760	-0-	3701	2	3	9	N	3					240
09	5430	X	4093	-0-	-1337	-0-	4019	2	74	9	N	67					307
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					307

SPARTA EXPLORATION LLC 807375
RIO FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197701 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10815 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
FNB CINCINNATI WELL #: 5 RRCID -> 256101 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9352 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARGILL (11400 FRIO) 39060 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
ERIN OIL CO. 253366
POLLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127553 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11050 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY (WILCOX 7600) 39296 367 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DOBIE GU 96 WELL #: 1 RRCID -> 211354 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7646 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBIE 44 WELL #: 1 RRCID -> 214068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	1	1	953	3	Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	1	1	312	3	Y	-0-					11
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	3	1	1212	3	Y	-0-					11
*09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	2	1	771	3	Y	-0-					11
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					11

HARRY J. MOSSER (5500) 39352 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 226605 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5412 - 5449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					135
06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	40	1	2412	2	N	-0-					135
07	1426	N	1177	-0-	-249	-0-	30	1	1147	2	N	-0-					135
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	30	1	1279	2	N	-0-					135
09	2400	N	2103	-0-	-297	-0-	30	1	2073	2	N	-0-					135
10	1178	N	969	-0-	-209	-0-	20	1	949	2	N	-0-					135

HARVEY (FRIO 9300) 39529 066 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY, WALDO E. WELL #: 1 RRCID -> 158096 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9268 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	51	-0-	-755	-0-	51	2			Y	-0-					22
06	420	N	41	-0-	-379	-0-	41	2			Y	-0-					22
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			Y	-0-	22	1			-0-
08	DLQ	G-10	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	3	-0-	3	11	3	2			Y	-0-					-0-
*10	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVEY (M-11) //CONT.// 39529 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVEY, DEEP (ANDERSON) 39530 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKAMEY WELL #: 2 RRCID -> 054242 COMPL. DATE 12/05/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVEY, WEST (MCKAMEY SD.) 39537 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY WELL #: 2 RRCID -> 176891 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 9213 - 9223

05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3490	2	24	9	Y	22					264
06	3090	X	2295	-0-	-795	-0-	2295	2			Y	-0-					264
07	3193	X	1783	-0-	-1410	-0-	1783	2			Y	-0-	153	1			111
08	DLQ G-10		1804	-0-	1804	1804	1804	2			Y	-0-					111
09	DLQ G-10		720	-0-	720	2524	720	2			Y	-0-					111
*10	2530	X	6	-0-	-2524	-0-	6	2			Y	-0-					111

HAISLEY WELL #: 3 RRCID -> 183438 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9418 - 9430

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
PUIG GAS UNIT NO 1 (AC) WELL #: 1H RRCID -> 259044 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.12440 - 15247

05	4898	X	1214	-0-	-3684	-0-	63	1	1151	3	N	-0-					-0-
06	4110	X	3090	-0-	-1020	-0-	149	1	2941	3	N	-0-					-0-
07	4154	X	1735	-0-	-2419	-0-	89	1	1646	3	N	-0-					-0-
08	4154	X	3205	-0-	-949	-0-	184	1	3021	3	N	-0-					-0-
09	4020	X	2550	-0-	-1470	-0-	148	1	2402	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	1483	-0-	-1710	-0-	63	1	1420	3	N	-0-					-0-

ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC) WELL #: 1H RRCID -> 262457 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11810 - 15210

05	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	444	1	8454	3	N	-0-					-0-
06	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	471	1	11627	3	N	-0-					-0-
07	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	470	1	11198	3	N	-0-					-0-
08	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	431	1	9233	3	N	-0-					-0-
09	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	459	1	8051	3	N	-0-					-0-
*10	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	369	1	7895	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G. B. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267031 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13430 - 17166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN TRUST - STATE (AC) WELL #: 1 RRCID -> 268114 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE 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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280613 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 280618 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281487 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 11879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281655 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281726 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282204 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1E RRCID -> 278556 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 8112 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	92	1	1758	3	Y	190	187	0			6
							1	4	209	9							
06	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	86	1	1625	3	Y	215	214	0			7
							5	4	237	9							
07	3100	N	3590	-0-	490	490	130	1	2397	3	Y	966	942	0			31
							1063	9									
08	2159	N	1669	-0-	-490	-0-	58	1	1161	3	Y	408	406	0	17	1	16
							1	4	449	9							
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	9	3	4	9	Y	4	17	0			3
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HAYNES (HINNANT CONS.) 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
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
05	1178	N	952	-0-	-226	-0-	179	1	773	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	700	-0-	-350	-0-	64	1	636	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	119	-0-	-935	-0-	14	1	105	2	N	-0-					-0-
08	961	N	202	-0-	-759	-0-	10	1	192	2	N	-0-					-0-
09	690	N	147	-0-	-543	-0-	7	1	140	2	N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: E 3 RRCID -> 122128 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11912 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: E 4 RRCID -> 123373 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11077 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES-EAST WELL #: 1 RRCID -> 128548 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12246 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 RRCID -> 138096 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11242 - 11356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACIA, CATARINO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 139251 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12828 PERF.11072 - 11107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 139715 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11260 - 11360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, E. 412 WELL #: 1 RRCID -> 178066 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11516 - 11546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 235262 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 15511 PERF.12828 - 13906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	33	1	255	2	N	-0-					-0-
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	558	2	N	-0-					-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	N	-0-					-0-
10	279 N	42	-0-	-237	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 1 RRCID -> 240372 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.13896 - 13936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 245456 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11036 - 13360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
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
05	13392	X	11523	-0-	-1869	-0-	2169	1	9354	2	N	-0-					-0-
06	12900	X	11484	-0-	-1416	-0-	1055	1	10429	2	N	-0-					-0-
07	13330	X	11539	-0-	-1791	-0-	1321	1	10218	2	N	-0-					-0-
08	12586	X	10945	-0-	-1641	-0-	524	1	10421	2	N	-0-					-0-
09	12120	X	8672	-0-	-3448	-0-	421	1	8251	2	N	-0-					-0-
10	11873	X	11013	-0-	-860	-0-	548	1	10465	2	N	-0-					-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
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	265	1	1142	2	N	-0-					-0-
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	184	1	1822	2	N	-0-					-0-
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	216	1	1674	2	N	-0-					-0-
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	72	1	1424	2	N	-0-					-0-
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	61	1	1201	2	N	-0-					-0-
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	N	-0-					-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
05	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	1454	1	6270	2	N	-0-					-0-
06	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	717	1	7092	2	N	-0-					-0-
07	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	913	1	7065	2	N	-0-					-0-
08	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	359	1	7130	2	N	-0-					-0-
09	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	314	1	6146	2	N	-0-					-0-
*10	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	419	1	8000	2	N	-0-					-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
05	21111	X	19030	-0-	-2081	-0-	3582	1	15448	2	N	-0-					-0-
06	20430	X	19415	-0-	-1015	-0-	1783	1	17632	2	N	-0-					-0-
07	21111	X	19946	-0-	-1165	-0-	2284	1	17662	2	N	-0-					-0-
08	19034	X	18989	-0-	-45	-0-	910	1	18079	2	N	-0-					-0-
09	19410	X	16738	-0-	-2672	-0-	813	1	15925	2	N	-0-					-0-
10	20057	X	19438	-0-	-619	-0-	967	1	18471	2	N	-0-					-0-

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
05	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	2824	1	12178	2	N	-0-					-0-
06	15358	X	15358	-0-	-0-	-0-	1411	1	13947	2	N	-0-					-0-
07	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	1628	1	12594	2	N	-0-					-0-
08	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	499	1	9909	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	6098	-0-	-1972	-0-	296	1	5802	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	4828	-0-	-3511	-0-	240	1	4588	2	N	-0-					-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
05	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	2816	1	12145	2	N	-0-					-0-
06	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	1263	1	12492	2	N	-0-					-0-
07	13454	X	13098	-0-	-356	-0-	1500	1	11598	2	N	-0-					-0-
08	14973	X	12463	-0-	-2510	-0-	597	1	11866	2	N	-0-					-0-
09	14490	X	9733	-0-	-4757	-0-	473	1	9260	2	N	-0-					-0-
10	14973	X	12740	-0-	-2233	-0-	633	1	12107	2	N	-0-					-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
05	18600	X	16828	-0-	-1772	-0-	3168	1	13660	2	N	-0-					-0-
06	17490	X	16731	-0-	-759	-0-	1537	1	15194	2	N	-0-					-0-
07	18073	X	16434	-0-	-1639	-0-	1882	1	14552	2	N	-0-					-0-
08	17577	X	16657	-0-	-920	-0-	798	1	15859	2	N	-0-					-0-
09	16920	X	14687	-0-	-2233	-0-	713	1	13974	2	N	-0-					-0-
10	17298	X	16412	-0-	-886	-0-	816	1	15596	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
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
05	31217	X	20162	-0-	-11055	-0-	3795	1	16367	2	N	-0-			-0-
06	30210	X	20469	-0-	-9741	-0-	1880	1	18589	2	N	-0-			-0-
07	31217	X	16440	-0-	-14777	-0-	1882	1	14558	2	N	-0-			-0-
08	30039	X	13073	-0-	-16966	-0-	626	1	12447	2	N	-0-			-0-
09	28860	X	19208	-0-	-9652	-0-	933	1	18275	2	N	-0-			-0-
10	21142	X	15515	-0-	-5627	-0-	771	1	14744	2	N	-0-			-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 208496 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12207 - 12230

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 212141 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13010 - 13047

05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-			-0-
06	3000	N	3423	-0-	423	423	3423	3			N	-0-			-0-
07	3100	N	3712	-0-	612	1035	3712	3			N	-0-			-0-
08	3100	N	4656	-0-	1556	2591	4656	3			N	-0-			-0-
09	6125	X	3534	-0-	-2591	-0-	3534	3			N	-0-			-0-
*10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-			-0-

HAYNES A WELL #: 12 RRCID -> 278558 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 8898 - 9224

05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	N	-0-			-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-			-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-			-0-
09	120	N	58	-0-	-62	-0-	5	1	53	3	N	-0-			-0-
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES "E" WELL #: 1 RRCID -> 160432 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 17974 PERF.10280 - 12185

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES "E" WELL #: 3 RRCID -> 161281 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12974 - 13093

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAYNES (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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 16 RRCID -> 169018 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14070 PERF.12800 - 12872

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES "E" WELL #: 5 RRCID -> 171075 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12098 - 12348

*11	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	395	1	7784	2	Y	-0-			-0-
*12	8215	X	7811	-0-	-404	-0-	360	1	7451	2	Y	-0-			-0-
*01	8215	X	7797	-0-	-418	-0-	360	1	7437	2	Y	-0-			-0-
*02	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	293	1	7555	2	Y	-0-			-0-
*03	8463	X	7437	-0-	-1026	-0-	298	1	7139	2	Y	-0-			-0-
*04	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	351	1	9465	2	Y	-0-			-0-
*05	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	355	1	8656	2	Y	-0-			-0-
*06	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	290	1	7682	2	Y	-0-			-0-
*07	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	320	1	7667	2	Y	-0-			-0-
*08	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	323	1	7739	2	Y	-0-			-0-
*09	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	298	1	6946	2	Y	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAYNES E WELL #: 6 RRCID -> 172237 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12834 - 13000

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			1
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 17 RRCID -> 172710 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106

05	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	441	1	10751	2	N	-0-			-0-
06	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	330	1	8720	2	N	-0-			-0-
07	12338	X	10471	-0-	-1867	-0-	420	1	10051	2	N	-0-			-0-
08	12338	X	8403	-0-	-3935	-0-	337	1	8066	2	N	-0-			-0-
*09	11940	X	7996	-0-	-3944	-0-	329	1	7667	2	N	-0-			-0-
10	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 173637 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020

05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES E WELL #: 7 RRCID -> 174560 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9791 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 175975 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192666 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

HAYNES WELL #: 24 RRCID -> 197092 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12516 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	102	1	2486	2	N	-0-					-0-
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	54	1	1442	2	N	-0-					-0-
07	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	110	1	2633	2	N	-0-					-0-
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	79	1	1903	2	N	-0-					-0-
*09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	84	1	1972	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 27 RRCID -> 199670 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 14876 PERF.12860 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	545	-0-	-44	-0-	22	1	523	2	N	-0-					-0-
06	570	N	476	-0-	-94	-0-	17	1	459	2	N	-0-					-0-
07	434	N	272	-0-	-162	-0-	11	1	261	2	N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
*09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 38 RRCID -> 209706 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	51	1	1234	2	N	-0-					-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	46	1	1206	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1144	-0-	-220	-0-	46	1	1098	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	894	-0-	-377	-0-	36	1	858	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	999	-0-	-261	-0-	41	1	958	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 214082 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 214198 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 10 RRCID -> 218463 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 218644 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 6 RRCID -> 222683 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	15	1	365	2	N	-0-					-0-
06	480	N	389	-0-	-91	-0-	14	1	375	2	N	-0-					-0-
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	14	1	339	2	N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	396	2	N	-0-					-0-
09	390	N	346	-0-	-44	-0-	14	1	332	2	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 223222 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 226643 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.11288 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	726	-0-	-700	-0-	29	1	697	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	39	1	1038	2	N	-0-					-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	42	1	1018	2	N	-0-					-0-
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	42	1	1001	2	N	-0-					-0-
*09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	45	1	1052	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES-NORTH WELL #: 7 RRCID -> 227494 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1232	-0-	-504	-0-	49	1	1183	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1178	-0-	-412	-0-	43	1	1135	2	N	-0-					-0-
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	60	1	1435	2	N	-0-					-0-
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	74	1	1779	2	N	-0-					-0-
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	86	1	2011	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 227571 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 228089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	593	-0-	-151	-0-	591	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
06	630	N	589	-0-	-41	-0-	588	2	1	9	Y	1					1
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	675	2	1	9	Y	1					2
08	589	N	572	-0-	-17	-0-	570	2	2	9	Y	2					4
09	600	N	557	-0-	-43	-0-	555	2	2	9	Y	2					6
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					6

HAYNES WELL #: 39 RRCID -> 230162 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20863	X	17056	-0-	-3807	-0-	672	1	16384	2	N	-0-					166
06	20190	X	15380	-0-	-4810	-0-	560	1	14820	2	N	-0-					166
07	22735	X	22735	-0-	-0-	-0-	911	1	21824	2	N	-0-					166
08	21098	X	21098	-0-	-0-	-0-	844	1	20217	2	N	34					200
							37	9									
09	19593	X	19593	-0-	-0-	-0-	803	1	18748	2	N	38					238
							42	9									
10	22785	X	NO RPT	-0-	-22785	-0-					N	NO RPT					238

HAYNES-NORTH WELL #: 8 RRCID -> 247651 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	1067	-0-	-2498	-0-	42	1	1025	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	2934	-0-	-786	-0-	107	1	2827	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	2905	-0-	-939	-0-	116	1	2789	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3193	-0-	-651	-0-	128	1	3065	2	N	-0-					-0-
09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	131	1	3063	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS PALOMAS WELL #: 5 RRCID -> 254678 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 265443 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 218816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9486 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
HAYNES "A" WELL #: 1 RRCID -> 223838 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13043 PERF.12718 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 4 RRCID -> 226807 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12950 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	28	1	316	3	N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	409	3	N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	29	1	339	3	N	-0-					-0-
08	341	N	303	-0-	-38	-0-	24	1	279	3	N	-0-					-0-
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	28	1	314	3	N	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	35	1	328	3	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 227884 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	3	N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	N	-0-					-0-
09	240	N	199	-0-	-41	-0-	16	1	183	3	N	-0-					-0-
*10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	3	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 6 RRCID -> 229411 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12443 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	248	1	2777	3	N	-0-					-0-
06	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	256	1	3745	3	N	-0-					-0-
07	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	255	1	2987	3	N	-0-					-0-
08	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	248	1	2914	3	N	-0-					-0-
09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	261	1	2918	3	N	-0-					-0-
10	2294	X	1045	-0-	-1249	-0-	100	1	945	3	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 230281 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11972 - 14038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	66	1	734	3	N	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	82	1	1204	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	987	-0-	-191	-0-	78	1	909	3	N	-0-					-0-
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	87	1	1019	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	955	-0-	-305	-0-	78	1	877	3	N	-0-					-0-
10	992	N	980	-0-	-12	-0-	94	1	886	3	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
05	4185	X	3541	-0-	-644	-0-	290	1	3251	3	N	-0-					-0-
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	277	1	4061	3	N	-0-					-0-
07	4185	X	4184	-0-	-1	-0-	329	1	3855	3	N	-0-					-0-
08	4123	X	3864	-0-	-259	-0-	304	1	3560	3	N	-0-					-0-
09	4050	X	3448	-0-	-602	-0-	283	1	3165	3	N	-0-					-0-
10	4185	X	4036	-0-	-149	-0-	386	1	3650	3	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
05	DLQ G-10		23	-0-	23	39	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	58	N	19	-0-	-39	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	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
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	37	1	413	3	N	-0-					-0-
06	600	N	559	-0-	-41	-0-	36	1	523	3	N	-0-					-0-
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	39	1	453	3	N	-0-					-0-
08	465	N	415	-0-	-50	-0-	33	1	382	3	N	-0-					-0-
09	570	N	417	-0-	-153	-0-	34	1	383	3	N	-0-					-0-
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	45	1	425	3	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 241633 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.12240 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2047	-0-	2047	4061	50	1	1997	3	Y	-0-					-0-
06	2300	N	961	-0-	-1339	2722	61	1	900	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	675	-0-	-2425	297	53	1	622	3	Y	-0-					-0-
08	2046	N	671	-0-	-1375	-0-	53	1	618	3	Y	-0-					-0-
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	170	1	1897	3	Y	-0-					-0-
*10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	178	1	1682	3	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
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	87	1	976	3	N	-0-					-0-
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	90	1	1314	3	N	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	80	1	939	3	N	-0-					-0-
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	89	1	1048	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	88	1	982	3	N	-0-					-0-
*10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	106	1	1001	3	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	178	1	556	3	N	-0-					-0-
06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	169	1	2471	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	171	1	1999	3	N	-0-					-0-
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	166	1	1943	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	635	-0-	-895	-0-	52	1	583	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	704	-0-	-877	-0-	67	1	637	3	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 20 RRCID -> 247770 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560

05	1116	N	981	-0-	-135	-0-	80	1	901	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	657	-0-	-993	-0-	42	1	615	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	598	-0-	-735	-0-	47	1	551	3	N	-0-					-0-
08	992	N	559	-0-	-433	-0-	44	1	515	3	N	-0-					-0-
09	660	N	500	-0-	-160	-0-	41	1	459	3	N	-0-					-0-
10	589	N	533	-0-	-56	-0-	51	1	482	3	N	-0-					-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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126675 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10428 - 10634

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 126997 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10273 - 10437

05	DLQ G-10		1126	-0-	1126	2343	55	1	1071	2	Y	-0-					-0-
06	1300	N	1008	-0-	-292	2051	46	1	962	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1154	-0-	-1946	105	60	1	1094	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	59	1	1138	2	Y	-0-					-0-
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	70	1	1305	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	59	1	1074	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 127523 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 11273

05	1643	N	1559	-0-	-84	-0-	76	1	1483	2	N	-0-					-0-
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	76	1	1590	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	76	1	1392	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	71	1	1353	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1239	-0-	-441	-0-	63	1	1176	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	671	-0-	-786	-0-	35	1	636	2	N	-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 #: 4 RRCID -> 127524 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10358 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3065	-0-	3065	6096	150	1	2915	2	Y	-0-					-0-
06	9006	X	2910	-0-	-6096	-0-	132	1	2778	2	Y	-0-					-0-
07	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	152	1	2798	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	2975	-0-	-187	-0-	148	1	2827	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2683	-0-	-347	-0-	137	1	2546	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	2762	-0-	-307	-0-	144	1	2618	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 5 RRCID -> 128723 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10298 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-					-0-
06	94	N	51	-0-	-43	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 6ST RRCID -> 128874 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	15	1	310	2	N	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	17	1	312	2	N	-0-					-0-
08	372	N	327	-0-	-45	-0-	16	1	311	2	N	-0-					-0-
09	330	N	247	-0-	-83	-0-	13	1	234	2	N	-0-					-0-
*10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	360	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 129643 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		798	-0-	798	1763	39	1	759	2	Y	-0-					-0-
06	1300	N	2009	-0-	709	2472	91	1	1918	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	860	-0-	-2240	232	44	1	816	2	Y	-0-					-0-
08	1254	N	1022	-0-	-232	-0-	51	1	971	2	Y	-0-					-0-
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	71	1	1323	2	Y	-0-					-0-
*10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	49	1	896	2	Y	-0-					-0-

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
05	DLQ G-10		53	-0-	53	102	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
06	170	N	68	-0-	-102	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	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
05	DLQ G-10		2087	-0-	2087	4290	102	1	1985	2	Y	-0-					-0-
06	6518	X	2228	-0-	-4290	-0-	101	1	2127	2	Y	-0-					-0-
07	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	102	1	1870	2	Y	-0-					-0-
08	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	126	1	2403	2	Y	-0-					-0-
09	2220	X	2071	-0-	-149	-0-	105	1	1966	2	Y	-0-					-0-
10	2294	X	2105	-0-	-189	-0-	110	1	1995	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
05	DLQ G-10		1729	-0-	1729	3235	85	1	1644	2	Y	-0-					-0-
06	1300	N	1679	-0-	379	3614	76	1	1603	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1363	-0-	-1737	1877	70	1	1293	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1417	-0-	-1683	194	70	1	1347	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1236	-0-	-444	-0-	63	1	1173	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	66	1	1193	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 #: 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 170400 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10798 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	1959	-0-	-1947	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	1957	-0-	-1823	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	1957	-0-	-1949	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	1731	-0-	-1586	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2161	-0-	-599	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 233226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12423 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12278 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 236753 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10612 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	2980	-0-	-1701	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	2978	-0-	-1702	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	2978	-0-	-1858	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	2635	-0-	-1798	-0-	2635	1			N	-0-					-0-
09	4110	X	3287	-0-	-823	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

FERNANDEZ WELL #: 2 RRCID -> 241564 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9698 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	23	1	178	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
GARZA WELL #: 6 RRCID -> 247767 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12780 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250204 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.12436 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11873	X	8895	-0-	-2978	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	7573	-0-	-3317	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	7573	-0-	-3029	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	7099	-0-	-3255	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	8916	-0-	-1104	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L. G. WELL #: 1 RRCID -> 070208 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 12620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 089705 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10967 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 119537 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 13086 PERF.10666 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	6721	-0-	-1029	-0-	221	1	6500	2	N	-0-					-0-
06	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	278	1	7127	2	N	-0-					-0-
07	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	314	1	7269	2	N	-0-					-0-
08	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	342	1	7231	2	N	-0-					-0-
*09	7410	X	7188	-0-	-222	-0-	321	1	6867	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 121402 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 14277 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	99	1	2925	2	N	-0-					-0-
06	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	124	1	3188	2	N	-0-					-0-
07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	163	1	3777	2	N	-0-					-0-
08	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	228	1	4815	2	N	-0-					-0-
*09	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	77	1	1649	2	N	-0-					-0-
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 121827 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10671 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 122469 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 10770

05	4464	X	4416	-0-	-48	-0-	145	1	4270	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	4320	X	4196	-0-	-124	-0-	157	1	4038	2	Y	1					4
							1	9									
07	4433	X	4429	-0-	-4	-0-	183	1	4246	2	Y	-0-					4
08	4402	X	4316	-0-	-86	-0-	195	1	4119	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
*09	4260	X	4074	-0-	-186	-0-	182	1	3892	2	Y	-0-	2	1			3
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 C RRCID -> 122921 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 1 C RRCID -> 123612 COMPL. DATE 02/21/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10584 - 11399

05	6882	X	6472	-0-	-410	-0-	212	1	6259	2	Y	1	5	1			7
							1	9									
06	6420	X	6265	-0-	-155	-0-	235	1	6028	2	Y	2					9
							2	9									
07	6386	X	6293	-0-	-93	-0-	260	1	6032	2	Y	1					10
							1	9									
08	6479	X	5671	-0-	-808	-0-	256	1	5413	2	Y	2	1	1			11
							2	9									
*09	6270	X	4942	-0-	-1328	-0-	221	1	4721	2	Y	-0-	2	1			9
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

MUNOZ WELL #: 3 C RRCID -> 123613 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 2 C RRCID -> 124004 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.11304 - 11537

05	1209	N	1009	-0-	-200	-0-	33	1	976	2	N	-0-					-0-
06	690	N	252	-0-	-438	-0-	9	1	243	2	N	-0-					-0-
07	868	N	356	-0-	-512	-0-	15	1	341	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	106	-0-	-917	-0-	5	1	101	2	N	-0-					-0-
*09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 124101 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 4 C RRCID -> 124383 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.10718 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	3712	-0-	-2333	-0-	122	1	3590	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	4476	-0-	-1374	-0-	168	1	4308	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	4599	-0-	-1229	-0-	190	1	4409	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5799	-0-	-29	-0-	262	1	5537	2	N	-0-					-0-
*09	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	254	1	5440	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. "5" WELL #: 5 RRCID -> 124674 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 14357 PERF.11108 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	1968	-0-	-450	-0-	65	1	1903	2	Y	-0-	1	1			1
06	2280	N	850	-0-	-1430	-0-	32	1	818	2	Y	-0-					1
07	2170	N	1363	-0-	-807	-0-	56	1	1306	2	Y	1					2
							1	9									
08	1984	N	1181	-0-	-803	-0-	53	1	1127	2	Y	1					3
							1	9									
*09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	63	1	1344	2	Y	-0-	1	1			2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 124683 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 125040 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 14395 PERF.10763 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRENE WELL #: 1 C RRCID -> 125443 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.10506 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
*09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	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
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 125448 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13870 PERF.10903 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 2 RRCID -> 125688 COMPL. DATE 10/31/1987 TOTAL DEPTH 11926 PERF.10632 - 11432

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 3 C RRCID -> 126078 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10680 - 10839

05	2139	N	1338	-0-	-801	-0-	44	1	1294	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1710	N	1658	-0-	-52	-0-	62	1	1596	2	Y	-0-					-0-
07	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	108	1	2503	2	Y	-0-					-0-
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	117	1	2483	2	Y	1					1
							1	9									
*09	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	114	1	2449	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 126080 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10685 - 10731

05	4557	X	3955	-0-	-602	-0-	386	1	3569	2	N	-0-					-0-
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	274	1	3777	2	N	-0-					-0-
07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	265	1	4060	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	2842	-0-	-1126	-0-	187	1	2655	2	N	-0-					-0-
*09	4050	X	2382	-0-	-1668	-0-	170	1	2212	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 126081 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10718 - 10884

05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	25	1	738	2	Y	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	28	1	709	2	Y	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	31	1	718	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	741	-0-	-34	-0-	33	1	708	2	Y	-0-					-0-
*09	750	N	700	-0-	-50	-0-	31	1	669	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 5 C RRCID -> 126243 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.10477 - 10590

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	651	N	631	-0-	-20	-0-	21	1	610	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	22	1	572	2	Y	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	27	1	618	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	540	-0-	-80	-0-	24	1	516	2	Y	-0-					-0-
*09	600	N	581	-0-	-19	-0-	26	1	555	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126887 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 10621

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126995 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 13854 PERF.10464 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	24	1	703	2	Y	-0-	1	1			4
06	750	N	598	-0-	-152	-0-	22	1	576	2	Y	-0-					4
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	35	1	810	2	Y	-0-					4
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	44	1	940	2	Y	1					5
							1	9									
*09	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	124	1	2651	2	Y	-0-	1	1			4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

HAYNES-NORTH WELL #: 1 C RRCID -> 127195 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10782 - 10846

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 C RRCID -> 127205 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10712 - 10906

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127859 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 13857 PERF.10940 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
06	7	X	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	1	X	5	-0-	4	4	5	2			N	-0-					-0-
10	1	X	NO RPT	-0-	-1	3					N	NO RPT					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 127866 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 11120

05	7130	X	5134	-0-	-1996	-0-	168	1	4964	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
06	6210	X	3012	-0-	-3198	-0-	113	1	2897	2	Y	2					5
							2	9									
07	6355	X	4499	-0-	-1856	-0-	186	1	4312	2	Y	1					6
							1	9									
08	6355	X	3329	-0-	-3026	-0-	150	1	3176	2	Y	3	1	1			8
							3	9									
*09	5940	X	1775	-0-	-4165	-0-	79	1	1696	2	Y	-0-	2	1			6
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 128416 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088

05	1271	N	773	-0-	-498	-0-	25	1	748	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	564	-0-	-456	-0-	21	1	543	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	298	-0-	-973	-0-	12	1	286	2	N	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	36	1	764	2	N	-0-					-0-
*09	570	N	543	-0-	-27	-0-	24	1	519	2	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 128719 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860

05	837	N	784	-0-	-53	-0-	26	1	758	2	N	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	29	1	756	2	N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	32	1	748	2	N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	36	1	765	2	N	-0-					-0-
*09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	35	1	759	2	N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 6 RRCID -> 128999 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 129190 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 11262

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRENE WELL #: 2 C RRCID -> 130006 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	30	-0-	-776	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	26	1	678	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	485	-0-	-73	-0-	20	1	465	2	Y	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	2	Y	-0-					-0-
*09	690	N	89	-0-	-601	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 2R RRCID -> 130147 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	2542	-0-	-93	-0-	83	1	2458	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	95	1	2444	2	Y	-0-					-0-
07	2728	N	2649	-0-	-79	-0-	110	1	2539	2	Y	-0-					-0-
08	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	121	1	2550	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	2550	N	2147	-0-	-403	-0-	96	1	2051	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130245 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAISY WELL #: 2 RRCID -> 130248 COMPL. DATE 03/12/1989 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10572 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARACELI WELL #: 1 RRCID -> 130333 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11052 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4204	-0-	-229	-0-	138	1	4065	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
06	4290	X	3684	-0-	-606	-0-	138	1	3545	2	Y	1					3
							1	9									
07	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	195	1	4506	2	Y	-0-					3
08	4278	X	4122	-0-	-156	-0-	186	1	3934	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
*09	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	185	1	3958	2	Y	-0-	1	1			3
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

FLORES, L.G. WELL #: 7 RRCID -> 131586 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10304 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131663 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10877 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	11	1	319	2	N	-0-			-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	280	2	N	-0-			-0-
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	13	1	295	2	N	-0-			-0-
08	341	N	304	-0-	-37	-0-	14	1	290	2	N	-0-			-0-
*09	300	N	298	-0-	-2	-0-	13	1	285	2	N	-0-			-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131664 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 10710

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 11 RRCID -> 131882 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10524 - 10546

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 8 RRCID -> 132055 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 13530 PERF.10402 - 10996

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132355 COMPL. DATE 10/22/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10496 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	199	1	1841	2	N	-0-			-0-
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	133	1	1840	2	N	-0-			-0-
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	108	1	1658	2	N	-0-			-0-
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	94	1	1340	2	N	-0-			-0-
*09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	118	1	1527	2	N	-0-			-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-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
05	2170	N	1971	-0-	-199	-0-	65	1	1906	2	N	-0-			-0-
06	2070	N	1848	-0-	-222	-0-	69	1	1779	2	N	-0-			-0-
07	2046	N	1732	-0-	-314	-0-	72	1	1660	2	N	-0-			-0-
08	1984	N	1599	-0-	-385	-0-	72	1	1527	2	N	-0-			-0-
*09	1860	N	1512	-0-	-348	-0-	68	1	1444	2	N	-0-			-0-
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA, L. "B" 1-C WELL #: 1 C RRCID -> 133833 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11270 - 11329

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	7099	X	6422	-0-	-677	-0-	211	1	6211	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6338	-0-	-562	-0-	238	1	6100	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	5380	-0-	-1750	-0-	223	1	5157	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	2489	-0-	-4641	-0-	112	1	2377	2	N	-0-					-0-
*09	6330	X	4177	-0-	-2153	-0-	187	1	3990	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					-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
05	1984	X	1337	-0-	-647	-0-	44	1	1292	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	1920	X	1130	-0-	-790	-0-	42	1	1087	2	Y	1					1
							1	9									
07	1395	X	1031	-0-	-364	-0-	43	1	988	2	Y	-0-					1
08	1395	X	820	-0-	-575	-0-	37	1	781	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*09	1290	X	970	-0-	-320	-0-	43	1	927	2	Y	-0-	1	1			1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

L.F.T. WELL #: 2 RRCID -> 135298 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	650	-0-	-218	-0-	21	1	629	2	N	-0-					-0-
06	840	N	605	-0-	-235	-0-	23	1	582	2	N	-0-					-0-
07	868	N	603	-0-	-265	-0-	25	1	578	2	N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	33	1	695	2	N	-0-					-0-
*09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	41	1	876	2	N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. "B" 3 WELL #: 3 RRCID -> 135328 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10583 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	1971	-0-	-1532	-0-	65	1	1906	2	Y	-0-	1	1			1
06	3030	X	1519	-0-	-1511	-0-	57	1	1462	2	Y	-0-					1
07	2914	X	1712	-0-	-1202	-0-	71	1	1641	2	Y	-0-					1
08	2573	X	1319	-0-	-1254	-0-	60	1	1258	2	Y	1					2
							1	9									
*09	2250	X	1235	-0-	-1015	-0-	55	1	1180	2	Y	-0-	1	1			1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10 C RRCID -> 135442 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 21 RRCID -> 135990 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	2	Y	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					-0-
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EMMA WELL #: 1 RRCID -> 137021 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	Y	-0-			-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	Y	-0-			-0-
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	4	1	98	2	Y	-0-			-0-
08	124	N	49	-0-	-75	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
*09	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 137333 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716

05	124	N	71	-0-	-53	-0-	7	1	64	2	N	-0-			-0-
06	120	N	71	-0-	-49	-0-	5	1	66	2	N	-0-			-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	N	-0-			-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	N	-0-			-0-
*09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	2	N	-0-			-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

J.O.D. WELL #: 4 RRCID -> 137336 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260

05	217	N	212	-0-	-5	-0-	7	1	205	2	N	-0-			-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	8	1	196	2	N	-0-			-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	9	1	199	2	N	-0-			-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	N	-0-			-0-
*09	210	N	16	-0-	-194	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA, L. "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 137337 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 14175 PERF.10462 - 10476

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137341 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10656 - 11357

05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

L.F.T. WELL #: 4 RRCID -> 138581 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 139158 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		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 #: 5 RRCID -> 139695 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10637 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 140561 COMPL. DATE 12/22/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAISY WELL #: 3 RRCID -> 141052 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-			-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-			-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	N	-0-			-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	N	-0-			-0-
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 141730 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10912 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142476 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11324 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES "B" WELL #: 3 RRCID -> 144877 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10812 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES "B" WELL #: 4-C RRCID -> 146044 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10780 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146753 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10675 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10974	X	8511	-0-	-2463	-0-	279	1	8231	2	Y	1	7	1			6
							1	9									
06	8820	X	6931	-0-	-1889	-0-	260	1	6668	2	Y	3					9
							3	9									
07	9114	X	7776	-0-	-1338	-0-	322	1	7452	2	Y	2					11
							2	9									
08	9083	X	6100	-0-	-2983	-0-	275	1	5821	2	Y	4	2	1			13
							4	9									
*09	8250	X	5718	-0-	-2532	-0-	255	1	5463	2	Y	-0-	4	1			9
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146889 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	286	1	2650	2	N	-0-					-0-
06	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	185	1	2553	2	N	-0-					-0-
07	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	166	1	2536	2	N	-0-					-0-
08	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	196	1	2778	2	N	-0-					-0-
*09	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	209	1	2720	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147800 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	6552	-0-	-1136	-0-	639	1	5913	2	N	-0-					-0-
06	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	588	1	8126	2	N	-0-					-0-
07	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	488	1	7482	2	N	-0-					-0-
08	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	551	1	7825	2	N	-0-					-0-
*09	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	584	1	7581	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	558	N	284	-0-	-274	-0-	28	1	256	2	N	-0-					-0-
06	420	N	382	-0-	-38	-0-	26	1	356	2	N	-0-					-0-
07	589	N	375	-0-	-214	-0-	23	1	352	2	N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	420	2	N	-0-					-0-
*09	390	N	296	-0-	-94	-0-	21	1	275	2	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14 C RRCID -> 148682 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.10578 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 149005 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11363 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149173 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10380 - 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
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	73	1	1002	2	N	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	70	1	1074	2	N	-0-					-0-
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	74	1	1048	2	N	-0-					-0-
*09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	73	1	954	2	N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 14 C RRCID -> 149952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14050 PERF.10380 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 150195 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11404 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	34	1	311	2	N	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	23	1	314	2	N	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	21	1	317	2	N	-0-					-0-
08	341	N	236	-0-	-105	-0-	16	1	220	2	N	-0-					-0-
*09	330	N	292	-0-	-38	-0-	21	1	271	2	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-C RRCID -> 150226 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151365 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	385	1	3567	2	N	-0-					-0-
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	266	1	3672	2	N	-0-					-0-
07	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	227	1	3484	2	N	-0-					-0-
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	240	1	3406	2	N	-0-					-0-
*09	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	238	1	3095	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 16 C RRCID -> 151453 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10340 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	115	1	3398	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	3360	X	3320	-0-	-40	-0-	124	1	3195	2	Y	1					4
							1	9									
07	3379	X	3358	-0-	-21	-0-	139	1	3219	2	Y	-0-					4
08	3503	X	3154	-0-	-349	-0-	142	1	3010	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
*09	3390	X	2868	-0-	-522	-0-	128	1	2740	2	Y	-0-	1	1			4
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151636 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	418	1	3866	2	N	-0-			-0-
06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	207	1	2854	2	N	-0-			-0-
07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	264	1	4043	2	N	-0-			-0-
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	231	1	3284	2	N	-0-			-0-
*09	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	346	1	4499	2	N	-0-			-0-
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151931 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	15	1	441	2	Y	-0-			-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	16	1	421	2	Y	-0-			-0-
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	19	1	432	2	Y	-0-			-0-
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	20	1	430	2	Y	-0-			-0-
*09	450	N	433	-0-	-17	-0-	19	1	414	2	Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EMMA WELL #: 2 RRCID -> 152428 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	899	N	673	-0-	-226	-0-	66	1	607	2	Y	-0-			-0-
06	870	N	731	-0-	-139	-0-	49	1	682	2	Y	-0-			-0-
07	837	N	735	-0-	-102	-0-	45	1	690	2	Y	-0-			-0-
08	682	N	669	-0-	-13	-0-	44	1	625	2	Y	-0-			-0-
*09	720	N	609	-0-	-111	-0-	44	1	565	2	Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 152599 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	165	2	N	-0-			-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	N	-0-			-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	N	-0-			-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	N	-0-			-0-
*09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	N	-0-			-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 18 RRCID -> 152922 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES "B" WELL #: 7 RRCID -> 153313 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15035	X	10742	-0-	-4293	-0-	353	1	10389	2	N	-0-			-0-
06	14160	X	10568	-0-	-3592	-0-	396	1	10172	2	N	-0-			-0-
07	14632	X	11572	-0-	-3060	-0-	479	1	11093	2	N	-0-			-0-
08	14632	X	11519	-0-	-3113	-0-	520	1	10999	2	N	-0-			-0-
*09	12000	X	10957	-0-	-1043	-0-	489	1	10468	2	N	-0-			-0-
10	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-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 #: 12 RRCID -> 153873 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "D" WELL #: 3 RRCID -> 156762 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 14427 PERF.12252 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 36 RRCID -> 165973 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9807 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	66 1 9	1	1944	2	Y	1	2	1			2
06	1950	N	1928	-0-	-22	-0-	72 1 9	1	1855	2	Y	1					3
07	2015	N	1993	-0-	-22	-0-	82 1 9	1	1910	2	Y	1					4
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	91 1 9	1	1929	2	Y	1					5
*09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	94 1 9	1	2002	2	Y	1	1	1			5
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					5

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166168 COMPL. DATE 00/07/1997 TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	23	1	680	2	N	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	34	1	861	2	N	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	43	1	995	2	N	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	38	1	815	2	N	-0-					-0-
*09	900	N	856	-0-	-44	-0-	38	1	818	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 11 RRCID -> 167432 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 14038 PERF.10808 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	11	1	310	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	16	1	400	2	Y	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	34	1	778	2	Y	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	30	1	628	2	Y	-0-					-0-
*09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	24	1	522	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 38 RRCID -> 167605 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060

*01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	49	1	1123	2	Y	-0-					-0-
*02	1064	N	1042	-0-	-22	-0-	35	1	1007	2	Y	-0-					-0-
*03	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	37	1	1122	2	Y	-0-					-0-
*04	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	36	1	1077	2	Y	-0-					-0-
*05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	39	1	1161	2	Y	-0-					-0-
*06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	42	1	1074	2	Y	-0-					-0-
*07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	48	1	1117	2	Y	-0-					-0-
*08	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	53	1	1116	2	Y	-0-					-0-
*09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	51	1	1085	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 16 RRCID -> 168835 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768

05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	30	1	872	2	N	-0-					-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	55	1	1407	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	47	1	1100	2	N	-0-					-0-
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	81	1	1712	2	N	-0-					-0-
*09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	70	1	1507	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

J.O.D. WELL #: 6 RRCID -> 168908 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559

05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	N	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 4 RRCID -> 170130 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076

05	4774	X	4321	-0-	-453	-0-	142	1	4178	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
06	4560	X	3656	-0-	-904	-0-	137	1	3518	2	Y	1					3
							1	9									
07	4371	X	3478	-0-	-893	-0-	144	1	3334	2	Y	-0-					3
08	4371	X	3323	-0-	-1048	-0-	150	1	3171	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
*09	4230	X	3169	-0-	-1061	-0-	142	1	3027	2	Y	-0-	1	1			3
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170262 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225

05	310	N	176	-0-	-134	-0-	17	1	159	2	N	-0-					-0-
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	19	1	265	2	N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	29	1	448	2	N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ARACELI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170557 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	325	-0-	-78	-0-	11	1	313	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	11	1	270	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	195	-0-	-146	-0-	8	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	200	-0-	-110	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					-0-
*09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170912 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 170913 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171536 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10614 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4489	-0-	1389	1389	147	1	4340	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	3000	N	3475	-0-	475	1864	130	1	3344	2	Y	1					2
							1	9									
07	3100	N	2712	-0-	-388	1476	112	1	2599	2	Y	1					3
							1	9									
08	3763	X	2287	-0-	-1476	-0-	103	1	2182	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
*09	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	85	1	1812	2	Y	-0-	1	1			3
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

RAMIREZ, RAMIRO WELL #: 1 RRCID -> 172492 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
*09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	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
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172509 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 40 RRCID -> 173165 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10350 - 11000

05	1054	N	535	-0-	-519	-0-	18	1	516	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	780	N	531	-0-	-249	-0-	20	1	511	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	556	-0-	-312	-0-	23	1	533	2	Y	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	27	1	570	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	51	1	1096	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. ET AL ESTATE OF WELL #: 1 RRCID -> 173547 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10462 - 13870

05	2604	N	2186	-0-	-418	-0-	72	1	2113	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1980	N	1790	-0-	-190	-0-	67	1	1723	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	94	1	2169	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	1641	-0-	-560	-0-	74	1	1566	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	97	1	2069	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 8 RRCID -> 173571 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	20	1	276	2	N	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	9	1	143	2	N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	N	-0-					-0-
*09	180	N	175	-0-	-5	-0-	13	1	162	2	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173877 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10357 - 13137

05	2635	N	1438	-0-	-1197	-0-	47	1	1390	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	106	1	2727	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2030	-0-	-760	-0-	84	1	1946	2	Y	-0-					-0-
08	2790	X	1819	-0-	-971	-0-	82	1	1736	2	Y	1					1
							1	9									
*09	2700	X	1697	-0-	-1003	-0-	76	1	1621	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 173958 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 41 RRCID -> 174006 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10209 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	331	-0-	-103	-0-	11	1	320	2	Y	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	24	1	611	2	Y	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	26	1	611	2	Y	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	2	Y	-0-					-0-
*09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	26	1	560	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 174019 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174308 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687

05	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	164	1 9	4827	2	Y	1	3	1			6
06	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	191	1 9	4905	2	Y	1					7
07	5084	X	4594	-0-	-490	-0-	190	1 9	4403	2	Y	1					8
08	5084	X	4945	-0-	-139	-0-	223	1 9	4720	2	Y	2	1	1			9
*09	4920	X	4686	-0-	-234	-0-	209	1 9	4476	2	Y	1	1	1			9
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					9

GARZA, L. ESTATE OF ET AL WELL #: 3 RRCID -> 175025 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030

*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					85
*02	28	N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					85
*03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					85
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					85
*05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					85
*06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					85
*07	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					85
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					85
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					85
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

FLORES, L. G. WELL #: 23 RRCID -> 175056 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J.O.D. "1" WELL #: 9 RRCID -> 175057 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386

05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	74	1	2182	2	N	-0-					-0-
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	82	1	2096	2	N	-0-					-0-
07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	100	1	2310	2	N	-0-					-0-
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	105	1	2214	2	N	-0-					-0-
*09	2190	N	2121	-0-	-69	-0-	95	1	2026	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 43 RRCID -> 175114 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	23	1	677	2	Y	-0-			-0-
06	720	N	677	-0-	-43	-0-	25	1	652	2	Y	-0-			-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	22	1	518	2	Y	-0-			-0-
08	713	N	598	-0-	-115	-0-	27	1	571	2	Y	-0-			-0-
*09	690	N	452	-0-	-238	-0-	20	1	432	2	Y	-0-			-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175499 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. O. D. WELL #: 7 RRCID -> 176017 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	35	1	1041	2	N	-0-			-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	47	1	1207	2	N	-0-			-0-
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	59	1	1378	2	N	-0-			-0-
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	61	1	1293	2	N	-0-			-0-
*09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	54	1	1165	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			-0-

DAISY WELL #: 4 RRCID -> 177204 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	59	1	1738	2	N	-0-			-0-
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	67	1	1716	2	N	-0-			-0-
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	76	1	1765	2	N	-0-			-0-
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	90	1	1904	2	N	-0-			-0-
*09	1590	N	1412	-0-	-178	-0-	63	1	1349	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178477 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	3899	-0-	-844	-0-	380	1	3519	2	N	-0-			-0-
06	4020	X	3895	-0-	-125	-0-	263	1	3632	2	N	-0-			-0-
07	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	273	1	4183	2	N	-0-			-0-
08	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	297	1	4218	2	N	-0-			-0-
*09	4230	X	4039	-0-	-191	-0-	289	1	3750	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT			-0-

J.O.D. WELL #: 12 RRCID -> 179881 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10938 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	60	1	1777	2	N	-0-			-0-
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	65	1	1670	2	N	-0-			-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	61	1	1414	2	N	-0-			-0-
08	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	71	1	1508	2	N	-0-			-0-
*09	1560	N	1506	-0-	-54	-0-	67	1	1439	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 181201 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9789 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	547	-0-	-259	-0-	18	1	529	2	N	-0-	1	1			-0-
06	1020	N	414	-0-	-606	-0-	16	1	398	2	N	-0-					-0-
07	930	N	442	-0-	-488	-0-	18	1	424	2	N	-0-					-0-
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	82	1	1744	2	N	1					1
							1	9									
*09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	47	1	995	2	N	-0-	1	1			-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

J.O.D. WELL #: 13 RRCID -> 181440 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10727 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	34	1	1000	2	N	-0-					-0-
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	37	1	958	2	N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	40	1	929	2	N	-0-					-0-
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	47	1	988	2	N	-0-					-0-
*09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	40	1	863	2	N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-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
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	56	1	1657	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1620	N	1249	-0-	-371	-0-	47	1	1202	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1049	-0-	-656	-0-	43	1	1006	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1104	-0-	-601	-0-	50	1	1053	2	Y	1					1
							1	9									
*09	1260	N	1120	-0-	-140	-0-	50	1	1070	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183755 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10616 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	68	1	2016	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	75	1	1935	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	2072	-0-	-5	-0-	86	1	1986	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	93	1	1960	2	N	-0-					-0-
*09	2010	N	1953	-0-	-57	-0-	87	1	1866	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186742 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186802 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.10748 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 28 RRCID -> 187913 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10744 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 29 RRCID -> 188014 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515

05	5704	X	5135	-0-	-569	-0-	168	1	4965	2	Y	2	4	1			9
							2	9									
06	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	192	1	4922	2	Y	2					11
							2	9									
07	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	214	1	4953	2	Y	1					12
							1	9									
08	5146	X	4981	-0-	-165	-0-	225	1	4753	2	Y	3	1	1			14
							3	9									
*09	5130	X	4755	-0-	-375	-0-	212	1	4543	2	Y	-0-	2	1			12
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 188180 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265

05	1891	N	1502	-0-	-389	-0-	49	1	1452	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1800	N	1604	-0-	-196	-0-	60	1	1544	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1706	-0-	-61	-0-	71	1	1635	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	962	-0-	-526	-0-	43	1	918	2	Y	1					1
							1	9									
*09	1590	N	1133	-0-	-457	-0-	51	1	1082	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188699 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788

05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	37	1	1101	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	40	1	1018	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	45	1	1039	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	47	1	983	2	Y	-0-					-0-
*09	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	45	1	967	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 189120 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120

05	1178	N	905	-0-	-273	-0-	30	1	875	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	835	-0-	-215	-0-	31	1	804	2	Y	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	37	1	851	2	Y	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	41	1	873	2	Y	-0-					-0-
*09	840	N	643	-0-	-197	-0-	29	1	614	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	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
GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190000 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.10440 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	730	-0-	-913	-0-	24	1	705	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3000	N	3491	-0-	491	491	131	1	3360	2	Y	-0-					-0-
07	2934	N	2443	-0-	-491	-0-	101	1	2342	2	Y	-0-					-0-
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	88	1	1853	2	Y	1					1
							1	9									
*09	2700	X	1675	-0-	-1025	-0-	75	1	1600	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190249 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.10396 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	13	1	372	2	Y	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	14	1	367	2	Y	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	374	2	Y	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	2	Y	-0-					-0-
*09	390	N	376	-0-	-14	-0-	17	1	359	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	3751	X	3233	-0-	-518	-0-	106	1	3127	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3441	-0-	-279	-0-	129	1	3312	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3364	-0-	-480	-0-	139	1	3225	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3160	-0-	-684	-0-	143	1	3017	2	N	-0-					-0-
*09	3450	X	2901	-0-	-549	-0-	130	1	2771	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190813 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10510 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	27	1	790	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	23	1	594	2	Y	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	32	1	750	2	Y	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	39	1	816	2	Y	1					1
							1	9									
*09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	60	1	1291	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190875 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10912 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	5305	-0-	-1112	-0-	174	1	5130	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
06	6210	X	4472	-0-	-1738	-0-	168	1	4302	2	Y	2					6
							2	9									
07	6417	X	3948	-0-	-2469	-0-	163	1	3784	2	Y	1					7
							1	9									
08	5301	X	5156	-0-	-145	-0-	233	1	4920	2	Y	3	1	1			9
							3	9									
*09	5130	X	3998	-0-	-1132	-0-	179	1	3819	2	Y	-0-	2	1			7
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					7

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 34 RRCID -> 191279 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10432 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	1660	-0-	-1781	-0-	54	1	1606	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	3270	X	2369	-0-	-901	-0-	89	1	2279	2	Y	1					1
							1	9									
07	3069	X	1384	-0-	-1685	-0-	57	1	1327	2	Y	-0-					1
08	2852	X	564	-0-	-2288	-0-	25	1	538	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	2580	X	527	-0-	-2053	-0-	24	1	503	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 37 RRCID -> 191644 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10760 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	41	1	1205	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	65	1	1679	2	Y	-0-					-0-
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	75	1	1747	2	Y	-0-					-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	91	1	1925	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1740	N	1655	-0-	-85	-0-	74	1	1581	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 38 RRCID -> 191679 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10962 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	43	1	1257	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1380	N	1219	-0-	-161	-0-	46	1	1173	2	Y	-0-					-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	54	1	1262	2	Y	-0-					-0-
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	60	1	1260	2	Y	1					1
							1	9									
*09	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	50	1	1066	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1054	N	421	-0-	-633	-0-	14	1	407	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	304	-0-	-596	-0-	11	1	293	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	355	-0-	-420	-0-	15	1	340	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	352	-0-	-82	-0-	16	1	336	2	Y	-0-					-0-
*09	300	N	245	-0-	-55	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 39 RRCID -> 193096 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	837	-0-	-310	-0-	27	1	809	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	41	1	1041	2	Y	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	45	1	1050	2	Y	-0-					-0-
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	50	1	1054	2	Y	1					1
							1	9									
*09	1080	N	899	-0-	-181	-0-	40	1	859	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 193244 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	371	1	10934	2	N	-0-					-0-
06	11760	X	10376	-0-	-1384	-0-	389	1	9987	2	N	-0-					-0-
07	12152	X	10651	-0-	-1501	-0-	441	1	10210	2	N	-0-					-0-
08	12152	X	10850	-0-	-1302	-0-	490	1	10360	2	N	-0-					-0-
*09	11220	X	10231	-0-	-989	-0-	457	1	9774	2	N	-0-					-0-
10	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-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 #: 17R RRCID -> 193269 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	112	-0-	-198	-0-	4	1	108	2	Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	62	-0-	-62	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
*09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	35	1	325	2	N	-0-					-0-
06	510	N	299	-0-	-211	-0-	20	1	279	2	N	-0-					-0-
07	465	N	140	-0-	-325	-0-	9	1	131	2	N	-0-					-0-
08	372	N	337	-0-	-35	-0-	22	1	315	2	N	-0-					-0-
*09	300	N	280	-0-	-20	-0-	20	1	260	2	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 193736 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3599	-0-	-679	-0-	118	1	3480	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
06	4140	X	3866	-0-	-274	-0-	145	1	3720	2	Y	1					5
							1	9									
07	4278	X	4085	-0-	-193	-0-	169	1	3916	2	Y	-0-					5
08	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	183	1	3874	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
*09	3870	X	3718	-0-	-152	-0-	166	1	3552	2	Y	-0-	2	1			4
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193838 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	46	1	1358	2	Y	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	36	1	921	2	Y	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	34	1	785	2	Y	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	37	1	788	2	Y	-0-					-0-
*09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	51	1	1101	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 193849 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	8097	-0-	-1358	-0-	266	1	7831	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	6036	-0-	-3114	-0-	226	1	5810	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	7251	-0-	-1429	-0-	300	1	6951	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	5352	-0-	-3266	-0-	242	1	5110	2	N	-0-					-0-
*09	8340	X	6618	-0-	-1722	-0-	296	1	6322	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 194012 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10563 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	25	1	743	2	N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	25	1	639	2	N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	30	1	692	2	N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	34	1	729	2	N	-0-					-0-
*09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	635	2	N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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 #: 11 RRCID -> 194298 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10416 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	4888	-0-	-785	-0-	477	1	4411	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4652	-0-	-838	-0-	314	1	4338	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4327	-0-	-1005	-0-	265	1	4062	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	3505	-0-	-1734	-0-	231	1	3274	2	N	-0-					-0-
*09	4890	X	2871	-0-	-2019	-0-	205	1	2666	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194490 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10402 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3850	-0-	-335	-0-	126	1	3723	2	Y	1	3	1			9
							1	9									
06	4020	X	3464	-0-	-556	-0-	130	1	3333	2	Y	1					10
							1	9									
07	4154	X	3876	-0-	-278	-0-	160	1	3716	2	Y	-0-					10
08	4030	X	3681	-0-	-349	-0-	166	1	3513	2	Y	2	1	1			11
							2	9									
*09	3780	X	3633	-0-	-147	-0-	162	1	3471	2	Y	-0-	1	1			10
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					10

FLORES, L. G. WELL #: 31 RRCID -> 194677 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 14182 PERF.10376 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2587	-0-	-792	-0-	85	1	2502	2	Y	-0-	1	1			11
06	3210	X	2429	-0-	-781	-0-	91	1	2337	2	Y	1					12
							1	9									
07	3317	X	2279	-0-	-1038	-0-	94	1	2185	2	Y	-0-					12
08	2945	X	1736	-0-	-1209	-0-	78	1	1657	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
*09	2700	X	2375	-0-	-325	-0-	106	1	2269	2	Y	-0-	1	1			11
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194692 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10551 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	6	1	179	2	Y	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
*09	180	N	176	-0-	-4	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 194789 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10442 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	138	1	4064	2	N	-0-					-0-
06	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	127	1	3264	2	N	-0-					-0-
07	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	158	1	3648	2	N	-0-					-0-
08	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	158	1	3332	2	N	-0-					-0-
*09	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	175	1	3753	2	N	-0-					-0-
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195137 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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 #: 40 RRCID -> 195367 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10391 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
*09	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	27	1	249	2	N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	18	1	245	2	N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	17	1	258	2	N	-0-					-0-
08	279	N	208	-0-	-71	-0-	14	1	194	2	N	-0-					-0-
*09	270	N	224	-0-	-46	-0-	16	1	208	2	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 8 RRCID -> 197290 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1532	-0-	-235	-0-	149	1	1383	2	N	-0-					-0-
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	109	1	1507	2	N	-0-					-0-
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	103	1	1576	2	N	-0-					-0-
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	106	1	1500	2	N	-0-					-0-
*09	1620	N	982	-0-	-638	-0-	70	1	912	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 7 RRCID -> 197661 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	66	1	615	2	N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	26	1	353	2	N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	30	1	458	2	N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	34	1	489	2	N	-0-					-0-
*09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	31	1	402	2	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-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
05	3224	X	3173	-0-	-51	-0-	104 1	1 9	3068	2	Y	1	1	1			-0-
06	3090	X	2917	-0-	-173	-0-	109 1	1 9	2807	2	Y	1					1
07	3100	X	3064	-0-	-36	-0-	127	1	2937	2	Y	-0-					1
08	3162	X	2919	-0-	-243	-0-	132 1	1 9	2786	2	Y	1	1	1			1
*09	3060	X	2776	-0-	-284	-0-	124	1	2652	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	899	N	855	-0-	-44	-0-	28	1	827	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	637	-0-	-53	-0-	24	1	613	2	Y	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	27	1	620	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	671	-0-	-197	-0-	30	1	641	2	Y	-0-					-0-
*09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	33	1	699	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 32 RRCID -> 198551 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 14980 PERF.10365 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	3790	-0-	-984	-0-	149	1	3641	2	N	-0-					-0-
06	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	243	1	6416	2	N	-0-					-0-
07	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	224	1	5361	2	N	-0-					-0-
08	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	208	1	4986	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	5006	-0-	-1444	-0-	206	1	4800	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B DENY		143	-0-	143	143	5 11	1 9	127	2	N	10					14
06	14B DENY		134	-0-	134	277	5	1	129	2	N	-0-					14
07	T. A.		118	-0-	118	395	5	1	113	2	N	-0-					14
08	14B2 EXT		148	-0-	148	543	6	1	142	2	N	-0-					14
09	691	X	148	-0-	-543	-0-	6	1	142	2	N	-0-					14
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					14

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
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	47	1	1374	2	Y	-0-	1	1			2
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	30	1	780	2	Y	-0-					2
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	31	1	724	2	Y	-0-					2
08	1364	N	882	-0-	-482	-0-	40	1	842	2	Y	-0-					2
*09	810	N	671	-0-	-139	-0-	30	1	641	2	Y	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199664 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10782 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	1317	-0-	-78	-0-	128	1	1189	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1219	-0-	-71	-0-	82	1	1137	2	N	-0-					-0-
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	88	1	1355	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1117	-0-	-185	-0-	74	1	1043	2	N	-0-					-0-
*09	1230	N	1019	-0-	-211	-0-	73	1	946	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-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
05	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	102	1	948	2	N	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	73	1	1014	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	731	-0-	-385	-0-	45	1	686	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	969	-0-	-85	-0-	64	1	905	2	N	-0-					-0-
*09	1080	N	969	-0-	-111	-0-	69	1	900	2	N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199741 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1497	-0-	-549	-0-	59	1	1438	2	N	-0-					19
06	2640	N	1425	-0-	-1215	-0-	52	1	1373	2	N	-0-					19
07	1922	N	1413	-0-	-509	-0-	57	1	1356	2	N	-0-					19
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	68	1	1638	2	N	-0-					19
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	64	1	1485	2	N	36					55
							40	9									
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					55

ASCHE WELL #: 74 RRCID -> 199760 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	89	1	2626	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	91	1	2329	2	Y	-0-					-0-
07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	102	1	2373	2	Y	-0-					-0-
08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	106	1	2233	2	Y	1					1
							1	9									
*09	2040	N	1915	-0-	-125	-0-	86	1	1829	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 200408 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11441 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	4	1	110	2	N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	4	1	100	2	N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	4	1	97	2	N	-0-					-0-
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 201062 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	373	-0-	-61	-0-	12	1	361	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	381	-0-	-99	-0-	14	1	367	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	16	1	372	2	Y	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	Y	-0-					-0-
*09	390	N	378	-0-	-12	-0-	17	1	361	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 8 C RRCID -> 201065 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRENE WELL #: 3 RRCID -> 201086 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10512 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	2405	-0-	-1098	-0-	79	1	2326	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3390	X	2326	-0-	-1064	-0-	87	1	2238	2	Y	1					1
							1	9									
07	2604	X	2469	-0-	-135	-0-	102	1	2367	2	Y	-0-					1
08	2604	X	2415	-0-	-189	-0-	109	1	2305	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	2370	X	2349	-0-	-21	-0-	105	1	2244	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0	N	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
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201333 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	31	1	284	2	N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	29	1	395	2	N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	28	1	423	2	N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	27	1	389	2	N	-0-					-0-
*09	420	N	295	-0-	-125	-0-	21	1	274	2	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201655 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	43	-0-	-467	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	2	N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	44	1	627	2	N	-0-					-0-
*09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201699 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	6747	-0-	-538	-0-	658	1	6089	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	5342	-0-	-2278	-0-	361	1	4981	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	7025	-0-	-849	-0-	430	1	6595	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	5881	-0-	-1993	-0-	387	1	5494	2	N	-0-					-0-
*09	7410	X	5092	-0-	-2318	-0-	364	1	4728	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202105 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	113	1	2764	2	N	-0-					-0-
06	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	166	1	4395	2	N	-0-					-0-
07	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	166	1	3972	2	N	-0-					-0-
08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	151	1	3605	2	N	-0-					-0-
09	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	153	1	3575	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 202148 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1266	-0-	-160	-0-	42	1	1223	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	53	1	1349	2	Y	-0-					-0-
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	63	1	1458	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	57	1	1208	2	Y	1					1
							1	9									
*09	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	60	1	1279	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202342 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	9	1	266	2	Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	382	2	Y	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	2	Y	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	2	Y	-0-					-0-
*09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	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
GARZA, L. "B" 4 WELL #: B 7 RRCID -> 202378 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	48	1	1404	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1470	N	1331	-0-	-139	-0-	50	1	1281	2	Y	-0-					-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	58	1	1340	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	63	1	1330	2	Y	1					1
							1	9									
*09	1320	N	1083	-0-	-237	-0-	48	1	1035	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 83 RRCID -> 203240 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	86	1	2529	2	Y	-0-	1	1			7
06	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	95	1	2450	2	Y	1					8
							1	9									
07	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	103	1	2374	2	Y	-0-					8
08	2604	X	2545	-0-	-59	-0-	115	1	2429	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
*09	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	121	1	2594	2	Y	-0-	1	1			7
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					7

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 203847 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	994	-0-	-556	-0-	39	1	955	2	N	-0-					-0-
06	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	103	1	2722	2	N	-0-					-0-
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	101	1	2423	2	N	-0-					-0-
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	85	1	2035	2	N	-0-					-0-
09	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	107	1	2491	2	N	28					28
							31	9									
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					28

FLORES, L. G. WELL #: 41 RRCID -> 203862 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	544	-0-	-76	-0-	18	1	526	2	Y	-0-					1
06	540	N	454	-0-	-86	-0-	17	1	437	2	Y	-0-					1
07	744	N	424	-0-	-320	-0-	18	1	406	2	Y	-0-					1
08	558	N	464	-0-	-94	-0-	21	1	443	2	Y	-0-					1
*09	450	N	431	-0-	-19	-0-	19	1	412	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. "4" WELL #: 7 RRCID -> 204071 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	2	Y	-0-	1	1			3
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					3
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	237	2	Y	1					4
							1	9									
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	7	1	149	2	Y	1					5
							1	9									
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "5" WELL #: 9 RRCID -> 204360 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	44	1	1290	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	45	1	1164	2	Y	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	47	1	1098	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	893	-0-	-440	-0-	40	1	852	2	Y	1					1
							1	9									
*09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	64	1	1358	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 42 RRCID -> 204424 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	60	1	1778	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	77	1	1974	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1677	-0-	-400	-0-	69	1	1608	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1193	-0-	-636	-0-	54	1	1138	2	Y	1					1
							1	9									
*09	2040	N	1230	-0-	-810	-0-	55	1	1175	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 43 RRCID -> 204427 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10810 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	15	1	436	2	Y	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	17	1	441	2	Y	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	453	2	Y	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	453	2	Y	-0-					-0-
*09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	420	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 204674 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.10462 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53867	X	10948	-0-	-42919	-0-	431	1	10517	2	N	-0-					-0-
06	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	319	1	8437	2	N	-0-					-0-
07	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	298	1	7138	2	N	-0-					-0-
08	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	226	1	5413	2	N	-0-					-0-
09	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	81	1	1887	2	N	-0-					-0-
10	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 34 RRCID -> 205446 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10450 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	138	1	3360	2	N	-0-					-0-
06	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	107	1	2834	2	N	-0-					-0-
07	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	96	1	2298	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2455	-0-	-645	-0-	98	1	2357	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2346	-0-	-654	-0-	94	1	2190	2	N	56	56	6			-0-
							62	9									
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 35 RRCID -> 205447 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 14116 PERF.10434 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	35	1	846	2	N	-0-					-0-
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	32	1	843	2	N	-0-					-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	38	1	905	2	N	-0-					-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	35	1	841	2	N	-0-					-0-
09	870	N	836	-0-	-34	-0-	34	1	802	2	N	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-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 #: 44 RRCID -> 207632 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-			-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-			-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
*09	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	33	1	987	2	N	-0-			-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	44	1	1120	2	N	-0-			-0-
07	1023	N	792	-0-	-231	-0-	33	1	759	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	770	-0-	-253	-0-	35	1	735	2	N	-0-			-0-
*09	1170	N	769	-0-	-401	-0-	34	1	735	2	N	-0-			-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-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
05	744	N	681	-0-	-63	-0-	22	1	659	2	Y	-0-			-0-
06	690	N	654	-0-	-36	-0-	25	1	629	2	Y	-0-			-0-
07	713	N	685	-0-	-28	-0-	28	1	657	2	Y	-0-			-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	32	1	685	2	Y	-0-			-0-
*09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	31	1	672	2	Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
05	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	38	1	1117	2	Y	-0-			-0-
06	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	42	1	1073	2	Y	-0-			-0-
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	52	1	1206	2	Y	-0-			-0-
08	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	51	1	1070	2	Y	-0-			-0-
*09	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	48	1	1023	2	Y	-0-			-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT			-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
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	13	1	395	2	Y	-0-			-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	382	2	Y	-0-			-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	393	2	Y	-0-			-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	2	Y	-0-			-0-
*09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	2	Y	-0-			-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	N	-0-			-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES 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
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	44	1	1081	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	784	-0-	-356	-0-	29	1	755	2	N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	31	1	735	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	603	-0-	-513	-0-	24	1	579	2	N	-0-					-0-
09	780	N	564	-0-	-216	-0-	21	1	488	2	N	50					50
							55	9									
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					50
*09	2940	X	2795	-0-	-145	-0-	125	1	2670	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	3038	X	2965	-0-	-73	-0-	97	1	2868	2	N	-0-					-0-
06	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	152	1	3901	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2858	-0-	-25	-0-	118	1	2740	2	N	-0-					-0-
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	144	1	3041	2	N	-0-					-0-
*09	2940	X	2795	-0-	-145	-0-	125	1	2670	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-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
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	2	Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	264	2	Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	Y	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	Y	-0-					-0-
*09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	9	1	278	2	Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	265	2	Y	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	287	2	Y	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	Y	-0-					-0-
*09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-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
05	2325	N	2275	-0-	-50	-0-	75	1	2200	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	2250	N	2168	-0-	-82	-0-	81	1	2087	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2217	-0-	-108	-0-	92	1	2125	2	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2200	-0-	-63	-0-	99	1	2100	2	Y	1					1
							1	9									
*09	2160	N	2083	-0-	-77	-0-	93	1	1990	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 47 RRCID -> 214113 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10293 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	X	1435	-0-	-456	-0-	47	1	1387	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1680	X	1555	-0-	-125	-0-	58	1	1497	2	Y	-0-					-0-
07	1736	X	1426	-0-	-310	-0-	59	1	1367	2	Y	-0-					-0-
08	1736	X	1384	-0-	-352	-0-	62	1	1321	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1560	X	1223	-0-	-337	-0-	55	1	1168	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	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
FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214285 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13730 PERF.10335 - 13119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	68	1	2008	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2010	N	1926	-0-	-84	-0-	72	1	1854	2	Y	-0-					-0-
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	79	1	1836	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1722	-0-	-355	-0-	78	1	1643	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1920	N	1569	-0-	-351	-0-	70	1	1499	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	5766	X	5222	-0-	-544	-0-	171	1	5050	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
06	5580	X	4838	-0-	-742	-0-	181	1	4656	2	Y	1					6
							1	9									
07	5673	X	5071	-0-	-602	-0-	210	1	4861	2	Y	-0-					6
08	5673	X	5310	-0-	-363	-0-	240	1	5068	2	Y	2	1	1			7
							2	9									
*09	5460	X	5038	-0-	-422	-0-	225	1	4813	2	Y	-0-	2	1			5
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215109 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10140 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	212	-0-	-315	-0-	7	1	205	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	168	-0-	-252	-0-	6	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	181	-0-	-129	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	2139	N	1739	-0-	-400	-0-	57	1	1682	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1980	N	1419	-0-	-561	-0-	53	1	1366	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1554	-0-	-399	-0-	64	1	1490	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1520	-0-	-216	-0-	69	1	1450	2	Y	1					1
							1	9									
*09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	69	1	1475	2	Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
06	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
*09	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS PALOMAS WELL #: 2 RRCID -> 217349 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1045	-0-	-275	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	248	N	157	-0-	-91	-0-	5	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	7	1	173	2	Y	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
*09	240	N	166	-0-	-74	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	775	N	773	-0-	-2	-0-	25	1	748	2	Y	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	29	1	747	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	596	-0-	-179	-0-	25	1	571	2	Y	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	35	1	742	2	Y	-0-					-0-
*09	780	N	734	-0-	-46	-0-	33	1	701	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LFT WELL #: 1 RRCID -> 217999 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11528 PERF.10454 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
*09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
*09	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	364	-0-	-116	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	236	-0-	-384	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	22	-0-	-338	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	155	N	94	-0-	-61	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	348	2	Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	14	1	329	2	Y	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					-0-
*09	360	N	99	-0-	-261	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	33	1	975	2	Y	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	24	1	614	2	Y	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	28	1	655	2	Y	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	568	2	Y	-0-					-0-
*09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	565	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	20	1	576	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	21	1	549	2	Y	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	568	2	Y	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	27	1	573	2	Y	-0-					-0-
*09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	26	1	561	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 220476 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10482 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

L. GARZA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 221360 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10488 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	51	1	1496	2	Y	-0-					-0-
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	66	1	1706	2	Y	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	33	1	760	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	302	-0-	-318	-0-	14	1	288	2	Y	-0-					-0-
*09	600	N	524	-0-	-76	-0-	23	1	501	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

IRENE WELL #: 4 RRCID -> 221382 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10642 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	25	1	732	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	630	N	623	-0-	-7	-0-	23	1	600	2	Y	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	37	1	861	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	499	-0-	-245	-0-	23	1	476	2	Y	-0-					-0-
*09	630	N	556	-0-	-74	-0-	25	1	531	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	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
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221487 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	10	1	304	2	Y	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	16	1	413	2	Y	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	404	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	122	-0-	-188	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
*09	420	N	301	-0-	-119	-0-	13	1	288	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 14 RRCID -> 221796 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12802 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	1962	-0-	-394	-0-	64	1	1897	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1980	N	1642	-0-	-338	-0-	62	1	1580	2	Y	-0-					-0-
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	83	1	1914	2	Y	-0-					-0-
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	114	1	2420	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	106	1	2277	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221917 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	1986	-0-	-525	-0-	65	1	1920	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	74	1	1904	2	Y	-0-					-0-
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	92	1	2130	2	Y	-0-					-0-
08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	109	1	2309	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1980	N	1215	-0-	-765	-0-	54	1	1161	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221919 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10857 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	26	1	778	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	632	-0-	-88	-0-	24	1	608	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	266	-0-	-509	-0-	11	1	255	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	417	-0-	-389	-0-	19	1	398	2	Y	-0-					-0-
*09	630	N	596	-0-	-34	-0-	27	1	569	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221921 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10924 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	1871	-0-	-671	-0-	61	1	1809	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	2550	N	1813	-0-	-737	-0-	68	1	1744	2	Y	1					2
							1	9									
07	2232	N	1862	-0-	-370	-0-	77	1	1785	2	Y	-0-					2
08	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	77	1	1637	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*09	1800	N	1471	-0-	-329	-0-	66	1	1405	2	Y	-0-	1	1			1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LFT WELL #: 3 RRCID -> 222121 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10626 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	263	-0-	-264	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	720	N	221	-0-	-499	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	403	N	237	-0-	-166	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VOLPE WELL #: 3 RRCID -> 222194 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10520 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222331 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		183	-0-	183	388	6	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		148	-0-	148	536	6	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	687	X	151	-0-	-536	-0-	6	1	145	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	116	-0-	-70	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

LFT WELL #: 5 RRCID -> 222439 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10997 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	180	N	3	-0-	-177	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	28	1	826	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	838	-0-	-2	-0-	31	1	807	2	Y	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	36	1	824	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	739	-0-	-129	-0-	33	1	706	2	Y	-0-					-0-
*09	840	N	827	-0-	-13	-0-	37	1	790	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3069	X	3025	-0-	-44	-0-	99	1	2926	2	Y	-0-	2	1			1
06	2970	X	2689	-0-	-281	-0-	101	1	2587	2	Y	1					2
							1	9									
07	3069	X	2837	-0-	-232	-0-	117	1	2720	2	Y	-0-					2
08	3069	X	2722	-0-	-347	-0-	123	1	2598	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*09	2970	X	2603	-0-	-367	-0-	116	1	2487	2	Y	-0-	1	1			1
10	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	2635	N	2538	-0-	-97	-0-	83	1	2454	2	Y	1	2	1			8
							1	9									
06	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	96	1	2453	2	Y	1					9
							1	9									
07	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	110	1	2544	2	Y	1					10
							1	9									
08	2542	N	2458	-0-	-84	-0-	111	1	2346	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
*09	2550	N	2518	-0-	-32	-0-	112	1	2406	2	Y	-0-	1	1			9
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	58	1	538	2	N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	36	1	502	2	N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	2	N	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	40	1	572	2	N	-0-					-0-
*09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	44	1	567	2	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

L. GARZA "B" 2 WELL #: B 7 RRCID -> 223225 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	50	1	1484	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	56	1	1437	2	Y	-0-					-0-
07	1612	X	1593	-0-	-19	-0-	66	1	1527	2	Y	-0-					-0-
08	1612	X	1471	-0-	-141	-0-	66	1	1404	2	Y	1					1
							1	9									
*09	1560	X	1325	-0-	-235	-0-	59	1	1266	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223434 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	46	1	1364	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	51	1	1313	2	Y	-0-					-0-
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	69	1	1593	2	Y	-0-					-0-
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	67	1	1410	2	Y	1					1
							1	9									
*09	1350	N	1272	-0-	-78	-0-	57	1	1215	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAISY WELL #: 7 RRCID -> 223743 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	18	1	516	2	N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	12	1	319	2	N	-0-					-0-
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	11	1	266	2	N	-0-					-0-
08	341	N	296	-0-	-45	-0-	14	1	282	2	N	-0-					-0-
*09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	40	1	847	2	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223756 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	2921	-0-	-644	-0-	285	1	2636	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	3045	-0-	-315	-0-	206	1	2839	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2724	-0-	-717	-0-	167	1	2557	2	N	-0-					-0-
08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	232	1	3300	2	N	-0-					-0-
*09	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	284	1	3691	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-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 #: 16 RRCID -> 225683 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	598	-0-	-22	-0-	58	1	540	2	N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	46	1	640	2	N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	44	1	677	2	N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	39	1	556	2	N	-0-					-0-
*09	690	N	545	-0-	-145	-0-	39	1	506	2	N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

DAISY WELL #: 6 RRCID -> 225684 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 225792 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 225898 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	380	1	3517	2	N	2					23
							2	9									
06	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	348	1	4809	2	N	-0-					23
07	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	291	1	4452	2	N	-0-					23
08	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	260	1	3685	2	N	-0-					23
*09	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	279	1	3627	2	N	-0-					23
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					23

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 226081 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1227	-0-	-261	-0-	120	1	1107	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1215	-0-	-225	-0-	82	1	1133	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	77	1	1176	2	N	-0-					-0-
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	84	1	1197	2	N	-0-					-0-
*09	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	84	1	1097	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 226262 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11318 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	36	1	335	2	N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	2	N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	2	N	-0-					-0-
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	14	1	195	2	N	-0-					-0-
*09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	25	1	320	2	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 226660 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	558	N	404	-0-	-154	-0-	39	1	365	2	N	-0-			-0-
06	540	N	262	-0-	-278	-0-	18	1	244	2	N	-0-			-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	35	1	544	2	N	-0-			-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	33	1	463	2	N	-0-			-0-
*09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	33	1	427	2	N	-0-			-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227514 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	214	1	1981	2	N	-0-			-0-
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	142	1	1958	2	N	-0-			-0-
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	130	1	1990	2	N	-0-			-0-
08	2201	N	2103	-0-	-98	-0-	138	1	1965	2	N	-0-			-0-
*09	2100	N	1943	-0-	-157	-0-	139	1	1804	2	N	-0-			-0-
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 227824 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13392 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	806	N	583	-0-	-223	-0-	57	1	526	2	N	-0-			-0-
06	660	N	469	-0-	-191	-0-	32	1	437	2	N	-0-			-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	43	1	657	2	N	-0-			-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	42	1	598	2	N	-0-			-0-
*09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	40	1	514	2	N	-0-			-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-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
05	2294	N	2288	-0-	-6	-0-	223	1	2065	2	N	-0-			-0-
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	153	1	2111	2	N	-0-			-0-
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	150	1	2301	2	N	-0-			-0-
08	2294	N	2102	-0-	-192	-0-	138	1	1964	2	N	-0-			-0-
*09	2250	N	1976	-0-	-274	-0-	141	1	1835	2	N	-0-			-0-
10	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT			-0-

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
05	7905	X	6714	-0-	-1191	-0-	265	1	6449	2	N	-0-			-0-
06	6960	X	6409	-0-	-551	-0-	234	1	6175	2	N	-0-			-0-
07	7192	X	6534	-0-	-658	-0-	262	1	6272	2	N	-0-			-0-
08	6882	X	6314	-0-	-568	-0-	253	1	6061	2	N	-0-			-0-
09	6600	X	5982	-0-	-618	-0-	246	1	5736	2	N	-0-			-0-
10	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 229696 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	868	N	495	-0-	-373	-0-	16	1	479	2	N	-0-			-0-
06	840	N	691	-0-	-149	-0-	26	1	665	2	N	-0-			-0-
07	775	N	480	-0-	-295	-0-	20	1	460	2	N	-0-			-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	28	1	599	2	N	-0-			-0-
*09	690	N	568	-0-	-122	-0-	25	1	543	2	N	-0-			-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 230042 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230870 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10562 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	541	-0-	-420	-0-	53	1	488	2	N	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	63	1	870	2	N	-0-					-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	81	1	1244	2	N	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	56	1	789	2	N	-0-					-0-
*09	930	N	676	-0-	-254	-0-	48	1	628	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 231981 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.10513 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	32	1	934	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	34	1	876	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	949	-0-	-74	-0-	39	1	910	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	872	-0-	-89	-0-	39	1	832	2	Y	1					1
							1	9									
*09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	44	1	949	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 51 RRCID -> 232151 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10653 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	6	1	164	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
*09	180	N	138	-0-	-42	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 52 RRCID -> 233002 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10712 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	38	1	1114	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	41	1	1063	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	47	1	1096	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	51	1	1088	2	Y	-0-					-0-
*09	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	49	1	1040	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233180 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11239 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1760	-0-	-193	-0-	172	1	1588	2	N	-0-					-0-
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	119	1	1639	2	N	-0-					-0-
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	109	1	1665	2	N	-0-					-0-
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	120	1	1703	2	N	-0-					-0-
*09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	151	1	1957	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J.O.D. "1" WELL #: 1 RRCID -> 233345 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10806 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 16 RRCID -> 233652 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11436 - 11488

05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	15	1	444	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	N	384	-0-	-66	-0-	14	1	370	2	Y	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	26	1	593	2	Y	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	2	Y	-0-					-0-
*09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	420	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 30 RRCID -> 233757 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10322 - 11076

05	1767	X	1345	-0-	-422	-0-	44	1	1300	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1920	X	1336	-0-	-584	-0-	50	1	1285	2	Y	1					1
							1	9									
07	1984	X	1565	-0-	-419	-0-	65	1	1500	2	Y	-0-					1
08	1984	X	1569	-0-	-415	-0-	71	1	1497	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	1680	X	1529	-0-	-151	-0-	68	1	1461	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 234326 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533

05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	183	2	N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234855 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941

05	713	N	592	-0-	-121	-0-	58	1	534	2	N	-0-					-0-
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	37	1	515	2	N	-0-					-0-
07	589	N	555	-0-	-34	-0-	34	1	521	2	N	-0-					-0-
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	69	1	981	2	N	-0-					-0-
*09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	69	1	893	2	N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235426 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782

05	248	N	181	-0-	-67	-0-	6	1	175	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	7	1	168	2	Y	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	63	1	1452	2	Y	-0-					-0-
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	104	1	2194	2	Y	-0-					-0-
*09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	57	1	1211	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	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
RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 235428 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	59	1	542	2	N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	39	1	545	2	N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	36	1	559	2	N	-0-					-0-
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	38	1	540	2	N	-0-					-0-
*09	570	N	551	-0-	-19	-0-	39	1	512	2	N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 236291 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	941	-0-	-113	-0-	31	1	909	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	36	1	929	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	776	-0-	-61	-0-	32	1	744	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	668	-0-	-262	-0-	30	1	637	2	Y	1					1
							1	9									
*09	960	N	635	-0-	-325	-0-	28	1	607	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 236298 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	42	1	1241	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	53	1	1350	2	N	-0-					-0-
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	59	1	1365	2	N	-0-					-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	61	1	1282	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1410	N	1187	-0-	-223	-0-	53	1	1134	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 40 RRCID -> 236365 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 236933 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11249 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21	X	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	8990	X	8793	-0-	-197	-0-	289	1	8504	2	N	-0-	5	1			11
06	8700	X	8462	-0-	-238	-0-	317	1	8143	2	N	2					13
							2	9									
07	8897	X	8792	-0-	-105	-0-	364	1	8427	2	N	1					14
							1	9									
08	8835	X	8707	-0-	-128	-0-	393	1	8310	2	N	4	2	1			16
							4	9									
*09	8550	X	8233	-0-	-317	-0-	368	1	7865	2	N	-0-	3	1			13
10	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					13

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	19	1	558	2	N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	23	1	584	2	N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	29	1	669	2	N	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	35	1	729	2	N	-0-					-0-
*09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	36	1	765	2	N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 57 RRCID -> 237143 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10970 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238118 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11410 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	505	-0-	-146	-0-	49	1	456	2	N	-0-					-0-
06	540	N	444	-0-	-96	-0-	30	1	414	2	N	-0-					-0-
07	527	N	432	-0-	-95	-0-	26	1	406	2	N	-0-					-0-
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	32	1	454	2	N	-0-					-0-
*09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	37	1	482	2	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 238497 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10665 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2343	-0-	-106	-0-	77 1	1 9	2265	2	N	1	2	1			-0-
06	2370	N	2257	-0-	-113	-0-	85 1	1 9	2171	2	N	1					1
07	2418	N	2216	-0-	-202	-0-	92	1	2124	2	N	-0-					1
08	2356	N	2003	-0-	-353	-0-	90 1	1 9	1912	2	N	1	1	1			1
*09	2250	N	2134	-0-	-116	-0-	95	1	2039	2	N	-0-	1	1			-0-
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 58 RRCID -> 239735 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10931 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	392	-0-	-73	-0-	13	1	379	2	N	-0-					-0-
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	14	1	351	2	N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	2	N	-0-					-0-
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	17	1	354	2	N	-0-					-0-
*09	360	N	350	-0-	-10	-0-	16	1	334	2	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DOMINGUEZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240310 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10040 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 4 RRCID -> 241995 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9988 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	N	-0-					-0-
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242345 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10555 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	93	1	2735	2	N	-0-	3	1			7
06	2760	X	2700	-0-	-60	-0-	101	1	2598	2	N	1					8
							1	9									
07	2852	X	2734	-0-	-118	-0-	113	1	2620	2	N	1					9
							1	9									
08	2852	X	2718	-0-	-134	-0-	123	1	2593	2	N	2	1	1			10
							2	9									
*09	2730	X	2515	-0-	-215	-0-	112	1	2403	2	N	-0-	1	1			9
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					9

FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 242840 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10493 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	753	X	753	-0-	-0-	-0-	25	1	726	2	N	2	4	1			7
							2	9									
06	690	X	688	-0-	-2	-0-	26	1	660	2	N	2					9
							2	9									
07	713	X	700	-0-	-13	-0-	29	1	670	2	N	1					10
							1	9									
08	744	X	707	-0-	-37	-0-	32	1	672	2	N	3	1	1			12
							3	9									
*09	720	X	647	-0-	-73	-0-	29	1	618	2	N	-0-	2	1			10
10	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					10

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EMMA WELL #: 3 RRCID -> 246192 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	65	1	600	2	N	-0-					-0-
06	750	N	640	-0-	-110	-0-	43	1	597	2	N	-0-					-0-
07	806	N	645	-0-	-161	-0-	40	1	605	2	N	-0-					-0-
08	651	N	602	-0-	-49	-0-	40	1	562	2	N	-0-					-0-
*09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	77	1	997	2	N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-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
05	19158	X	17875	-0-	-1283	-0-	704	1	17171	2	N	-0-					33
06	18540	X	17454	-0-	-1086	-0-	636	1	16818	2	N	-0-					33
07	19096	X	18453	-0-	-643	-0-	740	1	17713	2	N	-0-					33
08	18910	X	17808	-0-	-1102	-0-	713	1	17095	2	N	-0-					33
09	18120	X	17432	-0-	-688	-0-	713	1	16649	2	N	64					97
							70	9									
10	18507	X	NO RPT	-0-	-18507	-0-					N	NO RPT					97

MUNOZ WELL #: 17 RRCID -> 247764 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10657 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	739	-0-	-36	-0-	24	1	714	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	690	N	316	-0-	-374	-0-	12	1	304	2	N	-0-					-0-
07	744	N	1	-0-	-743	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	744	N	7	-0-	-737	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*09	330	N	10	-0-	-320	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 247803 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4839	-0-	-183	-0-	159	1	4680	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4576	-0-	-224	-0-	172	1	4404	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4585	-0-	-406	-0-	190	1	4395	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4799	-0-	-192	-0-	217	1	4582	2	N	-0-					-0-
*09	4830	X	4700	-0-	-130	-0-	210	1	4490	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNCH, ROY WELL #: 1 RRCID -> 248532 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	32	-0-	-118	-0-	18	2	14	9	N	13					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					13
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

RAUL VOLPE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251537 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 251977 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 254608 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 10268 - 10294

05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	271	2	N	-0-			-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	7	1	173	2	N	-0-			-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	15	1	347	2	N	-0-			-0-
08	279	N	156	-0-	-123	-0-	7	1	149	2	N	-0-			-0-
*09	180	N	17	-0-	-163	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 265117 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8650 - 8799

05	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	1751	1	6937	2	N	-0-			4
06	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	1202	1	6321	2	N	-0-			4
07	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	1228	1	6898	2	N	-0-			4
08	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	1166	1	7203	2	N	-0-			4
*09	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	899	1	4964	2	N	-0-			4
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			4

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267500 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 8930

05	6076	X	5825	-0-	-251	-0-	1174	1	4651	2	Y	-0-			24
06	5880	X	5818	-0-	-62	-0-	930	1	4888	2	Y	-0-			24
07	6076	X	5529	-0-	-547	-0-	836	1	4693	2	Y	-0-			24
08	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	929	1	5739	2	Y	-0-			24
*09	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	939	1	5181	2	Y	-0-			24
10	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT			24

VESTER WELL #: 3 RRCID -> 270142 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

05	13485	X	4064	-0-	-9421	-0-	819	1	3245	2	Y	-0-			7
06	13050	X	10404	-0-	-2646	-0-	1663	1	8741	2	Y	-0-			7
07	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	1973	1	11080	2	Y	-0-			7
08	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	2050	1	12664	2	Y	-0-			7
*09	14286	X	14286	-0-	-0-	-0-	2191	1	12095	2	Y	-0-			7
10	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					Y	NO RPT			7

KMF WELL #: 2 RRCID -> 270851 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9724 - 10160

05	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	96	1	2825	2	N	-0-			71
06	3000	N	3186	-0-	186	186	119	1	3067	2	N	-0-			71
07	3100	N	3985	-0-	885	1071	165	1	3820	2	N	-0-			71
08	3100	N	3470	-0-	370	1441	157	1	3313	2	N	-0-			71
*09	4247	X	2806	-0-	-1441	-0-	125	1	2681	2	N	-0-			71
10	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			71

VESTER WELL #: 4 RRCID -> 276871 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

05	6262	X	6229	-0-	-33	-0-	1256	1	4973	2	N	-0-			5
06	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	1205	1	6334	2	N	-0-			5
07	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	963	1	5410	2	N	-0-			5
08	6231	X	6134	-0-	-97	-0-	855	1	5279	2	N	-0-			5
*09	7530	X	6334	-0-	-1196	-0-	971	1	5363	2	N	-0-			5
10	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT			5

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	2697	X	2466	-0-	-231	-0-	79	1	2336	2	N	46					86
							51	9									
06	2610	X	2038	-0-	-572	-0-	76	1	1962	2	N	-0-					86
07	2449	X	928	-0-	-1521	-0-	38	1	890	2	N	-0-					86
08	2542	X	1301	-0-	-1241	-0-	59	1	1242	2	N	-0-					86
*09	2460	X	781	-0-	-1679	-0-	35	1	746	2	N	-0-	18	6			68
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					68

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
GUTIERREZ, RAQUEL WELL #: 1 RRCID -> 195934 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9831 - 9958

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

GUTIERREZ, RAQUEL F WELL #: 2 RRCID -> 197063 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9627 - 10134

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 C RRCID -> 117857 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10558 - 11335

05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
06	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	2			N	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
08	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	2			N	-0-					-0-
09	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	2			N	-0-					-0-
10	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	2			N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAN MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 123981 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10708 - 10758

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2017 - P/A 10/13/17

BUSTAMANTE G.U.,BERNARDO WELL #: 1 RRCID -> 194486 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11036 - 11064

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 3 RRCID -> 201864 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11763 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	763	-0-	-1097	-0-	763	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4038	-0-	-1302	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	2195	-0-	-3323	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	2509	-0-	-1552	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	2067	-0-	-1983	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3220	-0-	-965	-0-	3220	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
05	1426	N	1095	-0-	-331	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	989	-0-	-361	-0-	989	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	979	-0-	-199	-0-	979	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
10	992	N	828	-0-	-164	-0-	828	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
05	1333	N	1197	-0-	-136	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1062	-0-	-138	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1098	-0-	-204	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1074	-0-	-135	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	987	-0-	-63	-0-	987	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 208659 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11918 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
06	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
07	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2860	-0-	-581	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2489	-0-	-1021	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2079	-0-	-1548	-0-	2079	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
05	3131	X	2708	-0-	-423	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2351	-0-	-1039	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2424	-0-	-1079	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3113	-0-	-204	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2912	-0-	-88	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
*10	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-

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
05	2759	X	1545	-0-	-1214	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2190	-0-	-690	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
07	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
08	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	1957	-0-	-233	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	1566	-0-	-697	-0-	1566	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
ABELINO WELL #: 2 RRCID -> 233962 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11628 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1497	-0-	-93	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1456	-0-	-218	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1737	-0-	-216	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1237	-0-	-220	-0-	1237	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 243257 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11851 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	1638	-0-	-882	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	1658	-0-	-853	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	1442	-0-	-821	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 3 RRCID -> 244494 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11832 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3204	-0-	104	104	3204	2			N	-0-					-0-
06	1242	N	1138	-0-	-104	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1087	-0-	-277	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	1930	-0-	-705	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	1608	-0-	-942	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	1540	-0-	-1095	-0-	1540	2			N	-0-					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 129646 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10894 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	2			N	-0-					-0-
06	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
09	780	N	718	-0-	-62	-0-	718	2			N	-0-					-0-
10	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 130143 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2018 - P/A 05/31/18

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
LANIER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253316 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7410 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	216	1	354	2	N	-0-					44
06	690	N	479	-0-	-211	-0-	216	1	263	2	N	-0-					44
07	744	N	216	-0-	-528	-0-	216	1			N	-0-					44
08	558	N	216	-0-	-342	-0-	216	1			N	-0-					44
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					44
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					44

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
NOE FERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 280313 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9871 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
06	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
07	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
08	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
09	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
10	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 169192 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3004	-0-	-406	-0-	60	1	2944	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	2935	-0-	-365	-0-	174	1	2761	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	2994	-0-	-416	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
08	3007	X	2942	-0-	-65	-0-	62	1	2880	2	Y	-0-					-0-
09	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
*10	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-

L. GARZA WELL #: 7 RRCID -> 170350 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10708 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	11	1	525	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	30	1	472	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	13	1	579	2	Y	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
*10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	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
05	2139	X	1493	-0-	-646	-0-	30	1	1463	2	Y	-0-					-0-
06	1830	X	1461	-0-	-369	-0-	82	1	1302	2	Y	70					70
							77	9									
07	1891	X	1209	-0-	-682	-0-	1209	2			Y	-0-					70
08	1891	X	1301	-0-	-590	-0-	28	1	1273	2	Y	-0-					70
09	1830	X	943	-0-	-887	-0-	881	2	62	9	Y	56					126
*10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1405	2	62	9	Y	56	181	1			1

GARZA L. WELL #: 8 RRCID -> 173084 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10795 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	6	1	291	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	16	1	259	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	6	1	287	2	Y	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
*10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	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
05	2666	N	2048	-0-	-618	-0-	41	1	2007	2	Y	-0-					1
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	135	1	2134	2	Y	-0-					1
07	2294	N	2133	-0-	-161	-0-	2133	2			Y	-0-					1
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	49	1	2260	2	Y	-0-					1
09	2280	N	1647	-0-	-633	-0-	1647	2			Y	-0-					1
*10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 9 RRCID -> 175111 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11184 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	20	1	989	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	60	1	946	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	23	1	1078	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	939	-0-	-81	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
*10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
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
05	DLQ G-10		2557	-0-	2557	6419	2408	1	149	2	Y	-0-					20
06	DLQ G-10		2665	-0-	2665	9084	2473	1	192	2	Y	-0-					20
07	DLQ G-10		2316	-0-	2316	11400	2174	1	142	2	Y	-0-					20
08	DLQ G-10		2470	-0-	2470	13870	2424	1	46	2	Y	-0-					20
09	DLQ G-10		2470	-0-	2470	16340	2236	1	234	2	Y	-0-					20
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	16340					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
05	DLQ G-10		879	-0-	879	1783	828	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		728	-0-	728	2511	678	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		910	-0-	910	3421	854	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		738	-0-	738	4159	724	1	14	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		738	-0-	738	4897	668	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	4897					Y	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
LA SOLEDAD WELL #: 2 RRCID -> 218820 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.11348 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		18	-0-	18	18	18	1			N	-0-					-0-
*09	27	N	9	-0-	-18	-0-	9	1			N	-0-					-0-
10		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 218877 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10784 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		436	-0-	436	436	436	1			N	-0-					-0-
*09	654	N	218	-0-	-436	-0-	218	1			N	-0-					-0-
10		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SOLEDAD WELL #: 1 RRCID -> 219693 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10442 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		41	-0-	41	41	41	1			N	-0-					-0-
*09	66	N	25	-0-	-41	-0-	25	1			N	-0-					-0-
10		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SOLEDAD WELL #: 3 RRCID -> 222309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.10728 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		67	-0-	67	67	67	1			N	-0-					-0-
*09	101	N	34	-0-	-67	-0-	34	1			N	-0-					-0-
10		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
EL EBANITO WELL #: 2 RRCID -> 224973 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12146 PERF.10742 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		34	-0-	34	34	34	1			N	-0-					-0-
*09	52	N	18	-0-	-34	-0-	18	1			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		315	-0-	315	315	315	1			N	-0-					-0-
*09	476	X	161	-0-	-315	-0-	161	1			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER WELL #: 4 RRCID -> 227880 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10910 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		16	-0-	16	16	16	1			N	-0-					-0-
*09	24	N	8	-0-	-16	-0-	8	1			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		66	-0-	66	66	66	1			N	-0-					-0-
*09	99	N	33	-0-	-66	-0-	33	1			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		157	-0-	157	157	157	1			N	-0-					-0-
*09	243	N	86	-0-	-157	-0-	86	1			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 233011 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 233520 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10740 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		410	-0-	410	410	410	1			N	-0-					-0-
*09	488	X	78	-0-	-410	-0-	78	1			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WHITTIER WELL #: 6 RRCID -> 250826 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		59	-0-	59	59	59	1			N	-0-					-0-
*09	89	N	30	-0-	-59	-0-	30	1			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251231 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEEP (BAFFIN) 40125 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
SALAZAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 177702 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9142 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN (LOBO) 40164 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY, H. B. WELL #: 24 RRCID -> 122910 COMPL. DATE 10/25/1986 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7722 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2018 - P/A 06/06/18

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
05	1271	N	1140	-0-	-131	-0-	204	1	936	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	203	1	982	3	N	-0-					-0-
*07	1240	N	952	-0-	-288	-0-	262	1	690	3	N	-0-					-0-
*08	1147	N	927	-0-	-220	-0-	156	1	771	3	N	-0-					-0-
*09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	147	1	754	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	927	-0-	-282	-0-	139	1	788	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 14 RRCID -> 193715 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6644 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN (LOBO) //CONT.// 40164 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 3 RRCID -> 114800 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7041 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2018 - PLUGGED 07/11/18

HEINTZ (VICKSBURG 10400) 40182 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192224 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 8520 - 8570

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					25
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25

OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193839 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8980 - 10556

05	14B2	EXT	7	-0-	7	23	1	1	6	9	N	5					24
06	14B2	EXT	52	-0-	52	75	52	2			N	-0-					24
07	14B2	EXT	61	-0-	61	136	61	2			N	-0-					24
08	13	X	53	-0-	40	176	53	2			N	-0-					24
09	14B2	EXT	54	-0-	54	230	54	2			N	-0-					24
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	230					N	NO RPT					24

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

05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
09	780	N	514	-0-	-266	-0-	514	2			N	-0-					-0-
10	775	N	412	-0-	-363	-0-	412	2			N	-0-					-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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-WILCOX (HERBST III) 40678 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 092247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9978 - 9994

05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					398
06	1680	N	1656	-0-	-24	-0-	1656	2			N	-0-					398
07	2356	N	1891	-0-	-465	-0-	1891	2			N	-0-					398
08	2232	N	1438	-0-	-794	-0-	1438	2			N	-0-					398
09	1650	N	1121	-0-	-529	-0-	1121	2			N	-0-					398
*10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					398

HERBST-WILCOX (HERBST III) //CONT.// 40678 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
HERBST-TOREL WELL #: 2 RRCID -> 226174 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9584 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					125
06	840	N	673	-0-	-167	-0-	673	2			N	-0-					125
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					125
08	713	N	520	-0-	-193	-0-	520	2			N	-0-					125
09	660	N	522	-0-	-138	-0-	522	2			N	-0-					125
10	682	N	492	-0-	-190	-0-	492	2			N	-0-					125

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 244171 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9690 - 9740

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-WILCOX (TOREL) 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 133676 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9258 - 9302

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-TOREL WELL #: 10 RRCID -> 226181 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9204 - 9649

05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					12
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					12
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					12
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					12
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					12
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					12

HERBST-TOREL WELL #: 11 RRCID -> 227590 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9140 - 9160

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 229104 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9350 - 9740

05	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					245
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	2			N	-0-					245
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					245
08	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	2			N	-0-					245
09	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	2			N	-0-					245
*10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					245

HERBST-WILCOX (TOREL) //CONT.// 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
HERBST-TOREL WELL #: 14 RRCID -> 230240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9422 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15	X	6	-0-	-9	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD (LOBO) 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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 19 RRCID -> 152807 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7548 - 7634

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 20 RRCID -> 153479 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7498 - 7533

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 21 RRCID -> 154235 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7498 - 7544

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RAMIREZ, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 203854 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7408 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	145	1	1247	3	N	2	176	1			52
							2	9									
06	1320	N	1243	-0-	-77	-0-	121	1	1121	3	N	1					53
							1	9									
*07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	170	1	1283	3	N	9					62
							10	9									
*08	1395	N	1174	-0-	-221	-0-	149	1	1025	3	N	-0-					62
*09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	90	1	525	3	N	-0-					62
10	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	110	1	1495	3	N	-0-					62

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 29 RRCID -> 204583 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6950 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	1630	3			N	-0-					125
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					125
*07	1519	N	1372	-0-	-147	-0-	1372	3			N	-0-					125
*08	1643	N	1253	-0-	-390	-0-	1253	3			N	-0-					125
*09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					125
10	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1257	3			N	-0-					125

RAMIREZ, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 210768 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7216 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	695	-0-	-18	-0-	72	1	623	3	N	-0-					9
06	660	N	571	-0-	-89	-0-	55	1	516	3	N	-0-					9
*07	713	N	671	-0-	-42	-0-	78	1	593	3	N	-0-					9
*08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	91	1	630	3	N	-0-					9
*09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	50	1	276	3	N	-0-					9
10	744	N	668	-0-	-76	-0-	45	1	623	3	N	-0-					9

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 38 RRCID -> 151294 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7392 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 43 RRCID -> 165166 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3892 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 53 RRCID -> 247054 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7610 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	957	2	2	9	N	2					18
*06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	994	2	3	9	N	3	3	1			18
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1123	2	4	9	N	4	5	1			17
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	757	2	2	9	N	2					19
*09	540	N	502	-0-	-38	-0-	500	2	2	9	N	2	6	1			15
10	558	N	512	-0-	-46	-0-	511	2	1	9	N	1	1	1			15

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 215181 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7370 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	189	1	1972	2	N	-0-					140
06	2130	N	1685	-0-	-445	-0-	89	1	1596	2	N	-0-					140
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	179	1	1910	2	N	-0-					140
08	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	193	1	1913	2	N	-0-					140
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	212	1	1793	2	N	-0-					140
*10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	218	1	2113	2	N	-0-					140

C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 222207 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6943 - 7093

05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	108	1	1275	2	N	-0-					23
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	117	1	1132	2	N	-0-					23
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	141	1	1665	2	N	-0-					23
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	149	1	1619	2	N	-0-					23
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	118	1	1078	2	N	-0-					23
*10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	146	1	1637	2	N	-0-					23

RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B WELL #: 1 RRCID -> 232488 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7816 - 7872

05	358	X	358	-0-	-0-	-0-	32	1	326	2	N	-0-					170
06	168	X	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-					170
07	460	X	460	-0-	-0-	-0-	40	1	420	2	N	-0-					170
08	554	X	554	-0-	-0-	-0-	52	1	502	2	N	-0-					170
09	360	X	236	-0-	-124	-0-	15	1	221	2	N	-0-					170
10	465	X	103	-0-	-362	-0-	8	1	95	2	N	-0-					170

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 2 RRCID -> 256304 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7814 - 7844

05	527	N	459	-0-	-68	-0-	49	1	410	2	N	-0-					22
06	480	N	271	-0-	-209	-0-	26	1	245	2	N	-0-					22
07	527	N	241	-0-	-286	-0-	16	1	225	2	N	-0-					22
08	465	N	418	-0-	-47	-0-	38	1	380	2	N	-0-					22
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	32	1	319	2	N	-0-					22
*10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	41	1	411	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

05	13950	X	10946	-0-	-3004	-0-	1150	1	9776	2	N	18					196
							20	9									
06	13500	X	8380	-0-	-5120	-0-	781	1	7591	2	N	7					203
							8	9									
07	13950	X	9553	-0-	-4397	-0-	823	1	8724	2	N	5					208
							6	9									
08	12524	X	9676	-0-	-2848	-0-	872	1	8800	2	N	4					212
							4	9									
09	10710	X	7156	-0-	-3554	-0-	701	1	6455	2	N	-0-					212
10	10943	X	10008	-0-	-935	-0-	931	1	9068	2	N	8					220
							9	9									

HERMANAS SIETE (O-55) 40705 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
OPEN CHOKE EXPLORATION, LLC 624865
MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 167237 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 14666 PERF. 13252 - 13280

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HERMANN (FROST A) 40709 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HERMANN, E WELL #: 20 RRCID -> 276265 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3721 - 3731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN (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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-				-0-
	06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-				-0-
	07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
	08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-				-0-
	09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
*	10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				-0-

HET (2700) 40915 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CLR GAUGING CORP. 161338
BOMER WELL #: 1 RRCID -> 244739 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2840 - 2844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	413	1	1660	2	N	-0-					-0-
06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	395	1	1914	2	N	-0-					-0-
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	364	1	1849	2	N	-0-					-0-
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	545	1	1907	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	2087	-0-	-73	-0-	435	1	1652	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	1979	-0-	-222	-0-	554	1	1425	2	N	-0-					-0-

SUN EXPLORATION, INC. 829289
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
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HIBERNIA (4350) 41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
LYTLE CREEK OPERATING, INC. 517255
TIMON, W. F. WELL #: RRCID -> 094244 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 4345 - 4355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2003

HIBERNIA (4350) //CONT.// 41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
SMITH, F.D. WELL #: RRCID -> 091141 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4342 - 4358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2010

HIBERNIA (5100) 41007 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
WEBB, PATRICIA F. WELL #: RRCID -> 153987 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5184 - 5190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2010

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAWAHATA UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010892 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1042 N	541	-0-	-501	-0-	142	1	381	2	Y	16							68
						18	9											
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	165	1	405	2	Y	15							83
						17	9											
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	163	1	393	2	Y	13							96
						14	9											
08	527 N	474	-0-	-53	-0-	133	1	328	2	Y	12	55	1					53
						13	9											
09	600 N	503	-0-	-97	-0-	144	1	342	2	Y	15							68
						17	9											
10	DLQ G-10	468	-0-	468	468	144	1	316	2	Y	7							75
						8	9											

KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

05	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

HIDALGO (CORD) 41078 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 010899 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 L RRCID -> 010900 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 253120 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123

05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	59	-0-	-151	-0-	17	1	42	2	N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	67	1	164	2	N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	35	1	82	2	N	-0-					-0-
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	69	1	152	2	N	-0-					-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 U RRCID -> 010855 COMPL. DATE 02/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT -A- WELL #: 1 U RRCID -> 010873 COMPL. DATE 10/22/1955 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6154 - 6170

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 010874 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6245 - 6255

05	2575	N	1204	-0-	-1371	-0-	322	1	864	2	Y	16					68
							18	9									
06	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	288	1	711	2	Y	15					83
							17	9									
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	320	1	772	2	Y	13					96
							14	9									
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	328	1	809	2	Y	12	55	1			53
							13	9									
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	332	1	787	2	Y	15					68
							17	9									
10	DLQ G-10		1047	-0-	1047	1047	326	1	713	2	Y	7					75
							8	9									

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) //CONT.// 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
05	DLQ G-10		1543	-0-	1543	3041	132	1	1393	2	Y	16					135
							18	9									
06	1700	N	1539	-0-	-161	2880	116	1	1358	2	Y	59	131	1			63
							65	9									
07	3100	N	1160	-0-	-1940	940	105	1	1035	2	Y	18					81
							20	9									
08	2308	N	1368	-0-	-940	-0-	122	1	1211	2	Y	32					113
							35	9									
09	1530	N	1313	-0-	-217	-0-	113	1	1152	2	Y	44	144	1			13
							48	9									
*10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	131	1	1196	2	Y	43					56
							47	9									

HIDALGO (ELKINS) 41078 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA GU WELL #: 2 L RRCID -> 010839 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 C RRCID -> 010832 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO (FRIO 6525) 41078 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 121989 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6525 - 6535

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO (HACKNEY) 41078 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 010882 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6534 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	17 X		17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE -A- GU WELL #: A 2 L RRCID -> 010886 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6416 - 6433

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 192176 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6470 - 6476

05	2220	2220	-0-	-0-	-0-	193	1	2027	3	N	-0-						-0-
06	2662	2662	-0-	-0-	-0-	253	1	2409	3	N	-0-						-0-
07	3023	3023	-0-	-0-	-0-	291	1	2732	3	N	-0-						-0-
08	3110	3110	-0-	-0-	-0-	314	1	2796	3	N	-0-						-0-
09	2764	2764	-0-	-0-	-0-	241	1	2523	3	N	-0-						-0-
*10	2134	2134	-0-	-0-	-0-	133	1	2001	3	N	-0-						-0-

HIDALGO (HACKNEY B) 41078 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 043417 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 6466 - 7636

05	1949 N	1019	-0-	-930	-0-	272	1	729	2	Y	16						78
						18	9										
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	282	1	694	2	Y	15						93
						17	9										
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	298	1	720	2	Y	13						106
						14	9										
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	296	1	731	2	Y	12	60	1				58
						13	9										
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	247	1	586	2	Y	15						73
						17	9										
10	DLQ G-10	883	-0-	883	883	275	1	601	2	Y	6						79
						7	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

PATE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 152436 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6950 - 6959

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

HIDALGO (6140) 41078 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159349 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6177 - 6191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010827 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO (6220) 41078 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
THESER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153747 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 6228 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	300	-0-	-72	-0-	26	1	274	3	N	-0-					-0-
06	540	N	474	-0-	-66	-0-	45	1	429	3	N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	50	1	466	3	N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	46	1	411	3	N	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	50	1	523	3	N	-0-					-0-
10	527	N	344	-0-	-183	-0-	21	1	323	3	N	-0-					-0-

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
05	DLQ	G-10	5626	-0-	5626	12098	488	1 2 9	5136	2	Y	2					24
06	19251		6135	-0-	-13116	-0-	484	1 3 9	5648	2	Y	3	18	1			9
07	5612	R	5612	-0-	-0-	-0-	515	1 1 9	5096	2	Y	1					10
08	6913	#	5438	-0-	-1475	-0-	498	1 1 9	4939	2	Y	1					11
09	6480	#	5426	-0-	-1054	-0-	487	1 2 9	4937	2	Y	2	12	1			1
10	6355	#	4934	-0-	-1421	-0-	489	1 2 9	4443	2	Y	2					3

HIDALGO (6590) 41078 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO (7200, LOWER) 41078 868 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
J.L. BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169483 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7215 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. L. BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184213 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7208 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 L RRCID -> 010902 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7241 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO (7790) 41078 945 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118635 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7742 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	847	-0-	-83 B	-38007	73	1	774	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	888	-0-	-252 B	-38007	84	1	804	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	836	-0-	-280 B	-38007	80	1	756	3	N	-0-					-0-
08	837	N	938	-0-	101 B	-37906	94	1	844	3	N	-0-					-0-
09	900	N	934	-0-	34 B	-37872	81	1	853	3	N	-0-					-0-
10	837	N	956	-0-	119 B	-37753	59	1	897	3	N	-0-					-0-

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
05	1240	N	484	-0-	-756 B	-0-	42	1	442	3	N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	58	1	558	3	N	-0-					-0-
07	713	N	481	-0-	-232 B	-0-	46	1	435	3	N	-0-					-0-
08	496	N	251	-0-	-245 B	-0-	25	1	226	3	N	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	73	1	763	3	N	-0-					-0-
*10	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	32	1	491	3	N	-0-					-0-

HIDALGO (8027) 41078 984 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARTLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160628 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8126 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	58	1	626	3	N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	68	1	651	3	N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	57	1	540	3	N	-0-					-0-
08	682	N	610	-0-	-72	-0-	61	1	549	3	N	-0-					-0-
09	720	N	376	-0-	-344	-0-	31	1	345	3	N	-0-					-0-
10	589	N	255	-0-	-334	-0-	15	1	240	3	N	-0-					-0-

HIDALGO, EAST (FRIO 9560) 41079 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
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
05	899	N	662	-0-	-237	-0-	57	1	605	3	N	-0-					-0-
06	870	N	753	-0-	-117	-0-	71	1	682	3	N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	84	1	791	3	N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	79	1	706	3	N	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	69	1	720	3	N	-0-					-0-
10	868	N	529	-0-	-339	-0-	33	1	496	3	N	-0-					-0-

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
05	5084	#	3097	-0-	-1987	-0-	908	1	2189	2	N	-0-					184
06	2688	R	2688	-0-	-0-	-0-	836	1	1852	2	N	-0-					184
07	2892	R	2892	-0-	-0-	-0-	914	1	1978	2	N	-0-					184
08	3100	#	2810	-0-	-290	-0-	877	1	1933	2	N	-0-					184
09	3000	#	2790	-0-	-210	-0-	892	1	1898	2	N	-0-					184
10	3100	#	702	-0-	-2398	-0-	237	1	465	2	N	-0-					184

HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 010911 COMPL. DATE 11/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO, WEST (6160) 41085 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 010907 COMPL. DATE 11/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (FRIO 4) 41537 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (FRIO 4) //CONT.// 41537 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. //CONT.// 869989
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (FRIO 20) 41537 158 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN WELL #: 2 RRCID -> 010913 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 8682 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	4754	-0-	-547	-0-	4698	2	56	9	N	51					176
06	5130	X	3695	-0-	-1435	-0-	3671	2	24	9	N	22	166	1			32
07	5239	X	4338	-0-	-901	-0-	4285	2	53	9	N	48					80
08	4805	X	3089	-0-	-1716	-0-	3065	2	24	9	N	22					102
09	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5493	2	73	9	N	66					168
10	4743	X	4208	-0-	-535	-0-	4178	2	30	9	N	27	171	1			24

BENTSEN BROS., A WELL #: 5 L RRCID -> 039163 COMPL. DATE 05/15/1966 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	2254	-0-	-195	-0-	2245	2	9	9	N	8					133
06	2370	X	2211	-0-	-159	-0-	2207	2	4	9	N	4					137
07	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2325	2	11	9	N	10					147
08	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2332	2	7	9	N	6					153
09	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2464	2	7	9	N	6					159
*10	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2592	2	1	9	N	1					160

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	11	1	123	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	186	N	119	-0-	-67	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	10	1	99	2	Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN TRACT III -A- WELL #: 3 RRCID -> 066943 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9676 - 9773

05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	29	1	327	2	N	181	237	1			205
							199	9									
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	41	1	337	2	N	-0-	138	1			67
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	147	1	1265	2	N	27	36	1			58
							30	9									
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	131	1	1057	2	N	176	16	1			218
							194	9									
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	50	1	743	2	N	89	217	1			90
							98	9									
*10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	78	1	792	2	N	38	25	1			103
							42	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 8850 - 8870

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	4	1			10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 7438 - 8867

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 85 RRCID -> 110797 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7094 - 7106

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 88 RRCID -> 115317 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7899 - 7919

05	14B2	EXT	3305	-0-	3305	22752	133	1	3172	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	2913	-0-	2913	25665	129	1	2784	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	2778	-0-	2778	28443	125	1	2653	2	Y	-0-					-0-
08	31084	X	2641	-0-	-28443	-0-	114	1	2527	2	Y	-0-					-0-
09	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	100	1	2124	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	2014	-0-	-1303	-0-	80	1	1934	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 76 RRCID -> 121826 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8377 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	X	45	-0-	-234	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
06	270	X	100	-0-	-170	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	248	X	113	-0-	-135	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	39	-0-	-51	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 19 RRCID -> 135327 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 7043 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE-SLICK "D" WELL #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 102 RRCID -> 138363 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6988 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138466 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 7883 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 82 RRCID -> 140017 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8877 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 91 RRCID -> 143185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9261 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 97 RRCID -> 143408 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8927 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	90	-0-	-96	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	107	-0-	-103	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	7	1	170	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	1679	-0-	-863	-0-	65	1	1537	2	Y	70	71	0			4
							77	9									
06	1920	N	1374	-0-	-546	-0-	59	1	1286	2	Y	26	29	0			1
							29	9									
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	88	1	1870	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	90	1	2004	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	89	1	1879	2	Y	24	23	0			2
							26	9									
*10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	75	1	1801	2	Y	26	26	0			2
							29	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
05	3813	X	2626	-0-	-1187	-0-	103	1	2442	2	Y	74	75	0			4
							81	9									
06	3360	X	2621	-0-	-739	-0-	112	1	2417	2	Y	84	83	0			5
							92	9									
07	3317	X	2942	-0-	-375	-0-	129	1	2732	2	Y	74	75	0			4
							81	9									
08	3193	X	2772	-0-	-421	-0-	116	1	2575	2	Y	74	74	0			4
							81	9									
09	2790	X	2767	-0-	-23	-0-	121	1	2566	2	Y	73	72	0			5
							80	9									
10	2945	X	2583	-0-	-362	-0-	100	1	2394	2	Y	81	81	0			5
							89	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2666	-0-	-248	-0-	103	1	2451	2	Y	102	101	0			6
							112	9									
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	148	1	3198	2	Y	123	122	0			7
							135	9									
07	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	136	1	2890	2	Y	110	111	0			6
							121	9									
08	3100	N	3152	-0-	52	52	131	1	2900	2	Y	110	110	0			6
							121	9									
09	2895	X	2843	-0-	-52	-0-	123	1	2600	2	Y	109	107	0			8
							120	9									
*10	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	103	1	2473	2	Y	120	120	0			8
							132	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 74 RRCID -> 148382 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 8634 - 8760

05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	97	-0-	-53	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	95	-0-	-60	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102

05	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	109	1	2598	2	Y	-0-					-0-
06	2700	X	2432	-0-	-268	-0-	107	1	2316	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	207	1	4394	2	Y	33	31	0			2
							36	9									
08	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	179	1	3973	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
09	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	225	1	4757	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
*10	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	207	1	4975	2	Y	35	35	0			2
							39	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603

*02	14B2	EXT	391	-0-	391	391	17	1	374	2	Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	311	-0-	311	702	12	1	299	2	Y	-0-					-0-
*04	1047	X	345	-0-	-702	-0-	14	1	331	2	Y	-0-					-0-
*05	313	X	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	13	1	285	2	Y	-0-					-0-
*07	372	N	309	-0-	-63	-0-	14	1	295	2	Y	-0-					-0-
*08	310	N	273	-0-	-37	-0-	12	1	261	2	Y	-0-					-0-
*09	300	N	252	-0-	-48	-0-	11	1	241	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	258	-0-	-52	-0-	10	1	248	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 69 RRCID -> 155191 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 9185 - 0

05	310	N	280	-0-	-30	-0-	11	1	269	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	215	-0-	-85	-0-	9	1	206	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	140	-0-	-170	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	108	-0-	-78	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
*10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 80 RRCID -> 159300 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8560 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	6392	-0-	-614	-0-	255	1	6072	2	Y	59	59	0			3
							65	9									
06	6780	X	5797	-0-	-983	-0-	251	1	5448	2	Y	89	87	0			5
							98	9									
07	6913	X	5445	-0-	-1468	-0-	241	1	5118	2	Y	78	79	0			4
							86	9									
08	6386	X	6120	-0-	-266	-0-	260	1	5774	2	Y	78	78	0			4
							86	9									
09	6180	X	5820	-0-	-360	-0-	259	1	5475	2	Y	78	76	0			6
							86	9									
10	6386	X	5499	-0-	-887	-0-	216	1	5185	2	Y	89	89	0			6
							98	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 109 RRCID -> 162486 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8994 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	4476	-0-	-825	-0-	179	1	4252	2	Y	41	42	0			2
							45	9									
06	5130	X	4603	-0-	-527	-0-	197	1	4260	2	Y	133	128	0			7
							146	9									
07	4836	X	4366	-0-	-470	-0-	190	1	4038	2	Y	125	125	0			7
							138	9									
08	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	210	1	4647	2	Y	124	124	0			7
							136	9									
09	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	232	1	4903	2	Y	123	121	0			9
							135	9									
*10	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	209	1	5017	2	Y	135	135	0			9
							149	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7681 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	238	1	5047	2	Y	1030	975	0			55
							1133	9									
08	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	221	1	4890	2	Y	1139	1131	0			63
							1253	9									
09	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	204	1	4306	2	Y	1126	1108	0			81
							1239	9									
*10	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	169	1	4059	2	Y	1239	1239	0			81
							1363	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 6 RRCID -> 163525 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7758 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	491	-0-	-36	-0-	20	1	471	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	22	1	469	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	22	1	459	2	Y	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	20	1	452	2	Y	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	21	1	450	2	Y	-0-					-0-
*10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	20	1	472	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	28	1	659	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	114	1	2464	2	Y	80	76	0			4
							88	9									
07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	90	1	1903	2	Y	72	72	0			4
							79	9									
08	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	52	1	1148	2	Y	71	71	0			4
							78	9									
09	2670	X	1174	-0-	-1496	-0-	50	1	1047	2	Y	70	69	0			5
							77	9									
10	2759	X	1115	-0-	-1644	-0-	41	1	989	2	Y	77	77	0			5
							85	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3656	-0-	-126	-0-	148	1	3508	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3440	-0-	-220	-0-	151	1	3261	2	Y	25	24	0			1
							28	9									
07	3472	X	3373	-0-	-99	-0-	151	1	3194	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
08	3658	X	3272	-0-	-386	-0-	140	1	3104	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
09	3540	X	3069	-0-	-471	-0-	137	1	2904	2	Y	25	24	0			2
							28	9									
10	3658	X	3092	-0-	-566	-0-	122	1	2940	2	Y	27	27	0			2
							30	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	463	-0-	-343	-0-	19	1	444	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	443	-0-	-127	-0-	20	1	423	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	442	-0-	-116	-0-	20	1	422	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	19	1	414	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	412	-0-	-38	-0-	19	1	393	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	403	-0-	-31	-0-	16	1	387	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 122 RRCID -> 170702 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 5736 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3600	-0-	500	500	145	1	3455	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4128	-0-	1128	1628	182	1	3946	2	Y	-0-					-0-
07	6397	X	4769	-0-	-1628	-0-	215	1	4554	2	Y	-0-					-0-
08	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	213	1	4732	2	Y	-0-					-0-
09	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	213	1	4495	2	Y	-0-					-0-
10	4216	X	4093	-0-	-123	-0-	163	1	3930	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 12 RRCID -> 170793 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6338 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 171611 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8916 - 8928

05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	46	1	1088	2	Y	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	40	1	873	2	Y	-0-					-0-
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	67	1	1418	2	Y	-0-					-0-
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	60	1	1330	2	Y	-0-					-0-
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	51	1	1074	2	Y	-0-					-0-
*10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	47	1	1122	2	Y	10	9	0			1
							11	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 86 RRCID -> 171621 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8607 - 9970

05	2480	X	250	-0-	-2230	-0-	10	1	240	2	Y	-0-					-0-
06	2370	X	685	-0-	-1685	-0-	30	1	655	2	Y	-0-					-0-
07	2294	X	690	-0-	-1604	-0-	31	1	659	2	Y	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	28	1	589	2	Y	-0-					-0-
*10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	19	1	466	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 1 RRCID -> 172707 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7442 - 7880

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	193	-0-	193	193	5	1	120	2	Y	62	59	0			3
							68	9									
09	14B2	EXT	1031	-0-	1031	1224	43	1	919	2	Y	63	61	0			5
							69	9									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1224					Y	67	68	0			4

S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 172825 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 7690

05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	65	1	1539	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	65	1	1418	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	63	1	1334	2	Y	31	30	0			2
							34	9									
08	1612	N	999	-0-	-613	-0-	42	1	924	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
09	1500	N	918	-0-	-582	-0-	40	1	846	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
10	1426	N	957	-0-	-469	-0-	37	1	884	2	Y	33	33	0			2
							36	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8340 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	68	1	1618	2	Y	176	168	0			10
							194	9									
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	84	1	1820	2	Y	253	249	0			14
							278	9									
07	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	80	1	1701	2	Y	226	228	0			12
							249	9									
08	1891	N	1731	-0-	-160	-0-	64	1	1419	2	Y	225	225	0			12
							248	9									
09	1920	N	1481	-0-	-439	-0-	56	1	1180	2	Y	223	219	0			16
							245	9									
*10	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	80	1	1927	2	Y	230	231	0			15
							253	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 115 RRCID -> 173868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9336 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	125	118	0			7
08		14B2 EXT	440	-0-	440	440	16	1	347	2	Y	70	73	0			4
							77	9									
09		14B2 EXT	926	-0-	926	1366	41	1	857	2	Y	25	27	0			2
							28	9									
10		14B2 EXT	1175	-0-	1175	2541	47	1	1122	2	Y	5	7	0			-0-
							6	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 111 RRCID -> 174318 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7017 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	244	X	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	11	1	228	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	213	-0-	-35	-0-	9	1	204	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	184	-0-	-56	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	155	-0-	-93	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 94 RRCID -> 175393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8426 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	923	-0-	-7	-0-	37	1	886	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	515	-0-	-385	-0-	23	1	492	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	885	-0-	-45	-0-	40	1	845	2	Y	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	45	1	1007	2	Y	-0-					-0-
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	47	1	991	2	Y	-0-					-0-
*10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	38	1	912	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175726 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7250 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1642	-0-	-466	-0-	66	1	1572	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	75	1	1616	2	Y	51	48	0			3
							56	9									
07	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	76	1	1618	2	Y	52	52	0			3
							57	9									
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	70	1	1549	2	Y	52	52	0			3
							57	9									
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	75	1	1582	2	Y	51	50	0			4
							56	9									
*10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	66	1	1595	2	Y	56	56	0			4
							62	9									

STATE SLICK "D" WELL #: 21 RRCID -> 175964 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7190 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	178	1	4228	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	188	1	4079	2	Y	73	70	0			4
							80	9									
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	179	1	3802	2	Y	71	71	0			4
							78	9									
08	4433	X	3706	-0-	-727	-0-	157	1	3471	2	Y	71	71	0			4
							78	9									
09	4350	X	3120	-0-	-1230	-0-	137	1	2906	2	Y	70	69	0			5
							77	9									
10	4495	X	2817	-0-	-1678	-0-	109	1	2623	2	Y	77	77	0			5
							85	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 77 RRCID -> 175978 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8737 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5257	-0-	2157	2157	205	1	4873	2	Y	163	154	0			9
							179	9									
06	3000	N	3989	-0-	989	3146	166	1	3605	2	Y	198	196	0			11
							218	9									
07	3100	N	2863	-0-	-237	2909	120	1	2557	2	Y	169	171	0			9
							186	9									
08	4960	X	1874	-0-	-3086	-0-	72	1	1603	2	Y	181	180	0			10
							199	9									
09	4800	X	1417	-0-	-3383	-0-	55	1	1166	2	Y	178	175	0			13
							196	9									
10	4960	X	1243	-0-	-3717	-0-	43	1	1035	2	Y	150	153	0			10
							165	9									

T. B. SLICK ESTATE WELL #: 78 RRCID -> 175979 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8144 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
08	217	X	69	-0-	-148	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	2976	-0-	2976	2976	134	1	2839	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08		14B2 EXT	4133	-0-	4133	7109	178	1	3955	2	Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	4875	-0-	4875	11984	220	1	4655	2	Y	-0-					-0-
*10	16501	X	4517	-0-	-11984	-0-	180	1	4337	2	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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 119-L RRCID -> 179130 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7404 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	690	-0-	-23	-0-	28	1	662	2	Y	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	30	1	643	2	Y	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	652	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	29	1	644	2	Y	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	30	1	634	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	674	-0-	-8	-0-	27	1	647	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 118 RRCID -> 179508 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 6856 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	2863	-0-	-1291	-0-	113	1	2680	2	Y	64	64	0			4
							70	9									
06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	149	1	3234	2	Y	78	78	0			4
							86	9									
07	2852	X	2374	-0-	-478	-0-	103	1	2179	2	Y	84	84	0			4
							92	9									
08	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	129	1	2864	2	Y	85	84	0			5
							94	9									
09	3480	X	2718	-0-	-762	-0-	119	1	2509	2	Y	82	81	0			6
							90	9									
10	3596	X	2526	-0-	-1070	-0-	97	1	2329	2	Y	91	91	0			6
							100	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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE SLICK D WELL #: 23 RRCID -> 182546 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	471	-0-	-180	-0-	19	1	452	2	Y	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	50	1	1092	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	125	-0-	-402	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	51	1	1126	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	695	-0-	-205	-0-	31	1	664	2	Y	-0-					-0-
*10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	404	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 133 RRCID -> 182680 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 127 RRCID -> 183102 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 129 RRCID -> 184506 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7488 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17767	X	17767	-0-	-0-	-0-	698 474	1 9	16595	2	Y	431	437	0			25
06	14070	X	13674	-0-	-396	-0-	598 113	1 9	12963	2	Y	103	122	0			6
07	14539	X	12585	-0-	-1954	-0-	562 101	1 9	11922	2	Y	92	93	0			5
08	16926	X	14507	-0-	-2419	-0-	622 101	1 9	13784	2	Y	92	92	0			5
09	16380	X	13898	-0-	-2482	-0-	623 100	1 9	13175	2	Y	91	89	0			7
10	16926	X	12744	-0-	-4182	-0-	505 110	1 9	12129	2	Y	100	100	0			7

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 14 RRCID -> 184559 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 16 RRCID -> 184598 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6551 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 7 RRCID -> 185094 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7283 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	Y	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	Y	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	128	-0-	-142	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	145	-0-	-165	-0-	6	1	139	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 137 RRCID -> 186619 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8965 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	68	1	1626	2	Y	-0-					-0-
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	77	1	1667	2	Y	-0-					-0-
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	91	1	1928	2	Y	-0-					-0-
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	73	1	1629	2	Y	-0-					-0-
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	49	1	1030	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	645	-0-	-409	-0-	26	1	618	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 116 RRCID -> 186790 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6805 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	12	1	288	2	Y	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	2	Y	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	546	2	Y	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	29	1	642	2	Y	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	30	1	639	2	Y	-0-					-0-
*10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	30	1	721	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 123 RRCID -> 187349 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	11	1	267	2	Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	11	1	248	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	10	1	218	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	11	1	235	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	10	1	206	2	Y	22	21	0			2
							24	9									
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	11	1	275	2	Y	24	24	0			2
							26	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 125 RRCID -> 187507 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 15 RRCID -> 187921 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7284 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	4945	-0-	-511	-0-	199	1	4734	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
06	5280	X	4701	-0-	-579	-0-	207	1	4483	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
07	5146	X	4760	-0-	-386	-0-	214	1	4537	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
08	5115	X	4678	-0-	-437	-0-	201	1	4466	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
09	4950	X	4444	-0-	-506	-0-	200	1	4234	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
10	4960	X	4443	-0-	-517	-0-	177	1	4255	2	Y	10	10	0			1
							11	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
05	1612	N	1316	-0-	-296	-0-	51	1	1221	2	Y	40	41	0			2
							44	9									
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	63	1	1363	2	Y	26	27	0			1
							29	9									
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	66	1	1407	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
08	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	54	1	1191	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
09	1470	N	980	-0-	-490	-0-	43	1	919	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
10	1488	N	770	-0-	-718	-0-	30	1	720	2	Y	18	18	0			1
							20	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	30	1	702	2	Y	72	73	0			4
							79	9									
06	930	N	819	-0-	-111	-0-	36	1	777	2	Y	5	9	0			-0-
							6	9									
07	775	N	651	-0-	-124	-0-	29	1	622	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	784	-0-	-22	-0-	34	1	750	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	735	-0-	-75	-0-	33	1	702	2	Y	-0-					-0-
*10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	30	1	732	2	Y	-0-					-0-

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
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 128 RRCID -> 191130 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 6768 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	2	1	44	2	Y	57	58	0			3
							63	9									
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	2	1	38	2	Y	26	28	0			1
							29	9									
07	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-	1	0			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	X	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	378	1	8998	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	412	1	8933	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	431	1	9155	2	Y	-0-					-0-
08	9765	X	9045	-0-	-720	-0-	390	1	8655	2	Y	-0-					-0-
09	9420	X	8523	-0-	-897	-0-	385	1	8138	2	Y	-0-					-0-
10	9672	X	8784	-0-	-888	-0-	351	1	8433	2	Y	-0-					-0-

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
05	8649	X	6953	-0-	-1696	-0-	280	1	6653	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
06	8190	X	4743	-0-	-3447	-0-	207	1	4475	2	Y	55	53	0			3
							61	9									
07	7750	X	6032	-0-	-1718	-0-	268	1	5689	2	Y	68	67	0			4
							75	9									
08	6975	X	6680	-0-	-295	-0-	285	1	6321	2	Y	67	67	0			4
							74	9									
09	6750	X	5948	-0-	-802	-0-	265	1	5609	2	Y	67	66	0			5
							74	9									
10	6944	X	4833	-0-	-2111	-0-	190	1	4563	2	Y	73	73	0			5
							80	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8346 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 148 RRCID -> 197732 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8542 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 141 RRCID -> 198536 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8962 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	47	1	1111	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	45	1	968	2	Y	31	30	0			2
							34	9									
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	43	1	922	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
08	1178	N	980	-0-	-198	-0-	41	1	902	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
09	1050	N	919	-0-	-131	-0-	40	1	843	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
10	992	N	950	-0-	-42	-0-	36	1	873	2	Y	37	37	0			2
							41	9									

STATE-SLICK WELL #: 1 RRCID -> 198583 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7400 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 153 RRCID -> 198584 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9405 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	712	671	0			41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	764	762	0			43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	681	688	0			36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	681	679	0			38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	249	269	0			18
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	5	23	0			-0-
							6	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 150 RRCID -> 199231 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9058 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	77	1	1838	2	Y	37	38	0			2
							41	9									
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	98	1	2113	2	Y	41	41	0			2
							45	9									
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	99	1	2097	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	99	1	2197	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	100	1	2110	2	Y	37	36	0			3
							41	9									
10	2232	N	2229	-0-	-3	-0-	87	1	2097	2	Y	41	41	0			3
							45	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 146 RRCID -> 199234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19	X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	28	-0-	-62	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 149 RRCID -> 201856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	8515	-0-	-909	-0-	344	1	8168	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	8850	X	8187	-0-	-663	-0-	361	1	7825	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	9145	X	8269	-0-	-876	-0-	372	1	7897	2	Y	-0-					-0-
08	8680	X	8270	-0-	-410	-0-	357	1	7913	2	Y	-0-					-0-
09	8400	X	8003	-0-	-397	-0-	361	1	7642	2	Y	-0-					-0-
10	8525	X	8245	-0-	-280	-0-	329	1	7916	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	325	1	7718	2	Y	-0-					-0-
06	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	341	1	7391	2	Y	-0-					-0-
07	7688	X	7426	-0-	-262	-0-	334	1	7092	2	Y	-0-					-0-
08	8029	X	6881	-0-	-1148	-0-	297	1	6584	2	Y	-0-					-0-
09	7770	X	6801	-0-	-969	-0-	307	1	6494	2	Y	-0-					-0-
10	8029	X	7665	-0-	-364	-0-	306	1	7359	2	Y	-0-					-0-

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
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	16	1	377	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	17	1	366	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	17	1	362	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	16	1	357	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	16	1	342	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	14	1	343	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 142 RRCID -> 205384 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7910 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 154 RRCID -> 205386 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10451 PERF. 7570 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	995	-0-	-710	-0-	40	1	955	2	Y	-0-					-0-
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	83	1	1794	2	Y	21	20	0			1
							23	9									
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	80	1	1692	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
08	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	66	1	1459	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
09	1890	X	1443	-0-	-447	-0-	64	1	1354	2	Y	23	22	0			2
							25	9									
10	1953	X	1333	-0-	-620	-0-	52	1	1255	2	Y	24	24	0			2
							26	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143 RRCID -> 207080 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8545 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	256 219	1 9	6083	2	Y	199	191	0			11
06	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	260 235	1 9	5626	2	Y	214	213	0			12
07	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	262 209	1 9	5568	2	Y	190	192	0			10
08	6696	X	6309	-0-	-387	-0-	263 209	1 9	5837	2	Y	190	190	0			10
09	6360	X	5507	-0-	-853	-0-	239 208	1 9	5060	2	Y	189	185	0			14
10	6572	X	5876	-0-	-696	-0-	226 223	1 9	5427	2	Y	203	204	0			13

BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	123 65	1 9	1399	2	N	59	140	1			149
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	176 107	1 9	1445	2	N	97	98	1			148
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	173 122	1 9	1496	2	N	111	135	1			124
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	193 125	1 9	1556	2	N	114	66	1			172
09	1740	N	1688	-0-	-52	-0-	100 83	1 9	1505	2	N	75	165	1			82
*10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	155 140	1 9	1581	2	N	127	100	1			109

BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1			31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3133	-0-	-308	-0-	119 193	1 9	2821	2	Y	175	177	0			10
06	3240	X	2791	-0-	-449	-0-	120 68	1 9	2603	2	Y	62	69	0			3
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	155	1	3297	2	Y	-0-	3	0			-0-
08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	162	1	3597	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2139	-0-	-891	-0-	97	1	2042	2	Y	-0-					-0-
*10	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	139	1	3348	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2374	-0-	-447	-0-	93 75	1 9	2206	2	Y	68	72	0			4
06	2730	X	2263	-0-	-467	-0-	96 80	1 9	2087	2	Y	73	73	0			4
07	2542	X	2033	-0-	-509	-0-	88 69	1 9	1876	2	Y	63	64	0			3
08	2511	X	2148	-0-	-363	-0-	90 72	1 9	1986	2	Y	65	64	0			4
09	2250	N	1721	-0-	-529	-0-	75 70	1 9	1576	2	Y	64	63	0			5
10	2046	N	1943	-0-	-103	-0-	76 39	1 9	1828	2	Y	35	38	0			2

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 144 RRCID -> 210832 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10470 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	9405	-0-	-577	-0-	372 190	1 9	8843	2	Y	173	169	0			10
06	9660	X	7959	-0-	-1701	-0-	339 272	1 9	7348	2	Y	247	243	0			14
07	8866	X	7807	-0-	-1059	-0-	340 242	1 9	7225	2	Y	220	222	0			12
08	9393	X	9005	-0-	-388	-0-	378 241	1 9	8386	2	Y	219	219	0			12
09	9090	X	8761	-0-	-329	-0-	385 240	1 9	8136	2	Y	218	214	0			16
10	9393	X	8938	-0-	-455	-0-	347 259	1 9	8332	2	Y	235	236	0			15

BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	159 11	1 9	1813	2	Y	10	11	1			9
06	4530	X	1077	-0-	-3453	-0-	116 4	1 9	957	2	Y	4	9	1			4
07	2573	X	2392	-0-	-181	-0-	248 3	1 9	2141	2	Y	3	3	1			4
08	2573	X	2474	-0-	-99	-0-	272 2	1 9	2200	2	Y	2	1	1			5
09	2490	X	1327	-0-	-1163	-0-	83 2	1 9	1242	2	Y	2	4	1			3
10	2387	X	2384	-0-	-3	-0-	213 3	1 9	2168	2	Y	3	2	1			4

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 145 RRCID -> 212339 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	69	1	1639	2	Y	-0-					-0-
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	71	1	1540	2	Y	-0-					-0-
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	74	1	1572	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	73	1	1611	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1576	-0-	-44	-0-	71	1	1505	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1514	-0-	-129	-0-	60	1	1454	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 152 RRCID -> 212794 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	9 229	1 9	205	2	Y	208	210	0			12
06	480	N	200	-0-	-280	-0-	5 97	1 9	98	2	Y	88	95	0			5
07	527	N	239	-0-	-288	-0-	10 20	1 9	209	2	Y	18	22	0			1
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10 20	1 9	223	2	Y	18	18	0			1
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11 20	1 9	228	2	Y	18	18	0			1
*10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	14 22	1 9	333	2	Y	20	20	0			1

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5208	-0-	-589	-0-	210	1	4998	2	Y	-0-					-0-
06	5700	X	3811	-0-	-1889	-0-	168	1	3642	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	5890	X	4943	-0-	-947	-0-	222	1	4720	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	5828	X	5161	-0-	-667	-0-	223	1	4937	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	5280	X	4780	-0-	-500	-0-	216	1	4563	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	5208	X	4651	-0-	-557	-0-	186	1	4464	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	209	1	4963	2	Y	80	78	0			5
							88	9									
06	4260	X	3433	-0-	-827	-0-	148	1	3201	2	Y	76	77	0			4
							84	9									
07	4402	X	3820	-0-	-582	-0-	168	1	3568	2	Y	76	76	0			4
							84	9									
08	5239	X	3628	-0-	-1611	-0-	153	1	3392	2	Y	75	75	0			4
							83	9									
09	5070	X	3340	-0-	-1730	-0-	147	1	3110	2	Y	75	74	0			5
							83	9									
10	5239	X	3752	-0-	-1487	-0-	148	1	3559	2	Y	41	43	0			3
							45	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 163 RRCID -> 214111 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3871	-0-	771	771	156	1	3715	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	3000	N	3794	-0-	794	1565	166	1	3591	2	Y	34	32	0			2
							37	9									
07	3100	N	5358	-0-	2258	3823	239	1	5071	2	Y	44	44	0			2
							48	9									
08	7506	X	3683	-0-	-3823	-0-	157	1	3480	2	Y	42	42	0			2
							46	9									
09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	154	1	3266	2	Y	45	44	0			3
							50	9									
*10	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	136	1	3276	2	Y	63	62	0			4
							69	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	80	1	1903	2	Y	52	49	0			3
							57	9									
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	108	1	2345	2	Y	140	135	0			8
							154	9									
07	3100	N	5799	-0-	2699	2699	255	1	5406	2	Y	125	126	0			7
							138	9									
08	3100	N	8700	-0-	5600	8299	369	1	8193	2	Y	125	125	0			7
							138	9									
09	3000	N	7246	-0-	4246	12545	321	1	6790	2	Y	123	121	0			9
							135	9									
*10	19984	X	7439	-0-	-12545	-0-	291	1	7001	2	Y	134	134	0			9
							147	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN TRACT I WELL #: 6 RRCID -> 215826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8738 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7258 - 7498

05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	64	1	1519	2	Y	24	25	0			1
							26	9									
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	95	1	2067	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
07	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	128	1	2712	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3616	-0-	516	516	156	1	3460	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	4387	-0-	1387	1903	198	1	4189	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	4491	-0-	1391	3294	179	1	4312	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8522 - 9440

05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	2	Y	-0-					-0-
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	85	1	1848	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3753	-0-	653	653	169	1	3584	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2647	-0-	-453	200	114	1	2533	2	Y	-0-					-0-
09	1875	N	1675	-0-	-200	-0-	76	1	1599	2	Y	-0-					-0-
*10	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	72	1	1743	2	Y	24	22	0			2
							26	9									

BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8044 - 8128

05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	126	1	1430	2	N	-0-					22
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	151	1	1240	2	N	-0-					22
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	150	1	1297	2	N	-0-					22
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	158	1	1279	2	N	-0-					22
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	88	1	1328	2	N	-0-					22
*10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	118	1	1199	2	N	-0-					22

BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9198 - 9274

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8670 - 9232

05	6665	X	5356	-0-	-1309	-0-	426	1	4841	2	Y	81	118	1			102
							89	9									
06	5760	X	5137	-0-	-623	-0-	551	1	4530	2	Y	51	83	1			70
							56	9									
07	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	705	1	6084	2	Y	45	59	1			56
							50	9									
08	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	751	1	6061	2	Y	46	27	1			75
							51	9									
09	5820	X	5811	-0-	-9	-0-	361	1	5415	2	Y	32	67	1			40
							35	9									
*10	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	585	1	5958	2	Y	54	42	1			52
							59	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	4712	X	4305	-0-	-407	-0-	172	1	4100	2	Y	30	32	0			2
							33	9									
06	4560	X	3827	-0-	-733	-0-	167	1	3624	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
07	4712	X	4299	-0-	-413	-0-	192	1	4075	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
08	4743	X	3400	-0-	-1343	-0-	145	1	3223	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
09	4590	X	4009	-0-	-581	-0-	180	1	3798	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
10	4309	X	3755	-0-	-554	-0-	149	1	3572	2	Y	31	31	0			2
							34	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
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	93	1	2211	2	Y	-0-					-0-
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	99	1	2145	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	92	1	1960	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
08	2170	N	1899	-0-	-271	-0-	81	1	1807	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
09	2100	N	1940	-0-	-160	-0-	87	1	1842	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
10	2077	N	1893	-0-	-184	-0-	75	1	1806	2	Y	11	11	0			1
							12	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 168 RRCID -> 220750 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4557	-0-	1457	4379	179	1	4248	2	Y	118	115	0			7
							130	9									
06	8775	X	4396	-0-	-4379	-0-	188	1	4068	2	Y	127	127	0			7
							140	9									
07	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	227	1	4822	2	Y	111	112	0			6
							122	9									
08	5332	X	4890	-0-	-442	-0-	206	1	4560	2	Y	113	113	0			6
							124	9									
09	5160	X	4224	-0-	-936	-0-	185	1	3916	2	Y	112	110	0			8
							123	9									
10	5177	X	3628	-0-	-1549	-0-	140	1	3365	2	Y	112	113	0			7
							123	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 170 RRCID -> 221735 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11854 PERF. 7868 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	X	478	-0-	-1041	-0-	18	1	439	2	Y	19	21	0			1
							21	9									
06	1200	X	546	-0-	-654	-0-	24	1	522	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	1054	X	545	-0-	-509	-0-	25	1	520	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	417	-0-	-48	-0-	18	1	399	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	377	-0-	-163	-0-	17	1	360	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	415	-0-	-143	-0-	17	1	398	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 169 RRCID -> 222350 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 9124 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	116	1	2761	2	Y	10	12	0			1
							11	9									
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	127	1	2753	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
07	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	125	1	2644	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
08	2883	X	2516	-0-	-367	-0-	108	1	2399	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	2790	X	1930	-0-	-860	-0-	87	1	1833	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
10	2883	X	2195	-0-	-688	-0-	87	1	2093	2	Y	14	14	0			1
							15	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 171 RRCID -> 223350 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 6777 - 8712

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 173 RRCID -> 223937 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8540 - 9852

05	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	301	1	7160	2	Y	143	142	0			8
							157	9									
06	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	284	1	6148	2	Y	153	152	0			9
							168	9									
07	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	296	1	6280	2	Y	134	136	0			7
							147	9									
08	7967	X	6829	-0-	-1138	-0-	288	1	6389	2	Y	138	137	0			8
							152	9									
09	7710	X	7008	-0-	-702	-0-	310	1	6549	2	Y	135	133	0			10
							149	9									
10	7626	X	5341	-0-	-2285	-0-	207	1	4970	2	Y	149	149	0			10
							164	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 172 RRCID -> 224077 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 6890 - 6982

05	5518	X	4951	-0-	-567	-0-	196	1	4666	2	Y	81	81	0			5
							89	9									
06	6060	X	5071	-0-	-989	-0-	222	1	4812	2	Y	34	37	0			2
							37	9									
07	6262	X	4360	-0-	-1902	-0-	196	1	4164	2	Y	-0-	2	0			-0-
08	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	239	1	5293	2	Y	-0-					-0-
09	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	239	1	5063	2	Y	-0-					-0-
*10	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	213	1	5113	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 174 RRCID -> 225176 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8736 - 9642

05	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	194	1	4613	2	Y	117	132	0			7
							129	9									
06	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	203	1	4397	2	Y	125	125	0			7
							138	9									
07	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	193	1	4101	2	Y	108	109	0			6
							119	9									
08	5208	X	4680	-0-	-528	-0-	197	1	4361	2	Y	111	111	0			6
							122	9									
09	5040	X	4208	-0-	-832	-0-	184	1	3902	2	Y	111	109	0			8
							122	9									
10	4929	X	4222	-0-	-707	-0-	164	1	3950	2	Y	98	100	0			6
							108	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 175 RRCID -> 225690 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9904 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	7131	-0-	-588	-0-	287	1	6835	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
06	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	368	1	7982	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	356	1	7547	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	324	1	7184	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	332	1	7033	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	276	1	6627	2	Y	13	12	0			1
							14	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 181 RRCID -> 226886 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12274 PERF. 8786 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	269	1	6404	2	Y	27	28	0			2
							30	9									
06	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	290	1	6276	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
07	4650	X	3980	-0-	-670	-0-	178	1	3778	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
08	6727	X	6281	-0-	-446	-0-	270	1	5983	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
09	6600	X	5812	-0-	-788	-0-	261	1	5522	2	Y	26	25	0			2
							29	9									
10	6820	X	6014	-0-	-806	-0-	239	1	5736	2	Y	35	35	0			2
							39	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	91	X	91	-0-	-0-	-0-	1	2	90	9	Y	82	77	0			5
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73	74	0			4
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73	73	0			4
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72	71	0			5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	2090	-0-	-1754	-0-	83	1	1965	2	Y	38	39	0			2
							42	9									
06	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	316	1	6847	2	Y	25	26	0			1
							28	9									
07	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	304	1	6460	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
08	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	287	1	6360	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
09	7200	X	6400	-0-	-800	-0-	288	1	6095	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
10	7440	X	6154	-0-	-1286	-0-	245	1	5890	2	Y	17	17	0			1
							19	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 2 RRCID -> 228577 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2175	-0-	-26	-0-	87	1	2063	2	Y	23	24	0			1
							25	9									
06	2520	N	2170	-0-	-350	-0-	95	1	2054	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
07	2418	N	1948	-0-	-470	-0-	87	1	1843	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
08	2666	X	2302	-0-	-364	-0-	99	1	2185	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
09	2310	X	1922	-0-	-388	-0-	86	1	1819	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
10	2232	X	1667	-0-	-565	-0-	66	1	1582	2	Y	17	17	0			1
							19	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 177 RRCID -> 228704 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7418 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	37	1	880	2	Y	117	118	0			7
							129	9									
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	39	1	847	2	Y	225	219	0			13
							248	9									
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	38	1	801	2	Y	259	258	0			14
							285	9									
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	34	1	754	2	Y	259	259	0			14
							285	9									
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	38	1	797	2	Y	257	252	0			19
							283	9									
*10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	43	1	1028	2	Y	281	282	0			18
							309	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	X	987	-0-	-160	-0-	40	1	947	2	Y	-0-	2	0			-0-
06	1110	X	697	-0-	-413	-0-	31	1	666	2	Y	-0-					-0-
07	1178	X	812	-0-	-366	-0-	37	1	775	2	Y	-0-					-0-
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	53	1	1165	2	Y	-0-					-0-
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	97	1	2048	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3183	-0-	83	83	126	1	3020	2	Y	34	32	0			2
							37	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6986 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64	X	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	113	X	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17449	X	17449	-0-	-0-	-0-	697	1	16575	2	Y	161	164	0			9
							177	9									
06	16216	X	16216	-0-	-0-	-0-	713	1	15445	2	Y	53	59	0			3
							58	9									
07	17223	X	17223	-0-	-0-	-0-	773	1	16398	2	Y	47	47	0			3
							52	9									
08	17030	X	17030	-0-	-0-	-0-	733	1	16245	2	Y	47	47	0			3
							52	9									
09	16369	X	16369	-0-	-0-	-0-	737	1	15581	2	Y	46	46	0			3
							51	9									
*10	16780	X	16780	-0-	-0-	-0-	668	1	16056	2	Y	51	51	0			3
							56	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	215	-0-	-64	-0-	5	1	129	2	Y	74	77	0			4
							81	9									
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	2	Y	-0-	4	0			-0-
07	279	N	193	-0-	-86	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	Y	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	23	1	490	2	Y	-0-					-0-
*10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	60	1	1440	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 3 RRCID -> 232809 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8260 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	32	1	750	2	Y	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	43	1	933	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
07	3100	N	5582	-0-	2482	2482	250	1	5313	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
08	3100	N	5299	-0-	2199	4681	228	1	5052	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
09	3000	N	4830	-0-	1830	6511	217	1	4594	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
*10	11216	X	4705	-0-	-6511	-0-	187	1	4497	2	Y	19	19	0			1
							21	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 189 RRCID -> 233013 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9086 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	61	1	1455	2	Y	57	54	0			3
							63	9									
06	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	120	1	2589	2	Y	77	76	0			4
							85	9									
07	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	112	1	2380	2	Y	67	67	0			4
							74	9									
08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	100	1	2225	2	Y	68	68	0			4
							75	9									
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	71	1	1512	2	Y	68	67	0			5
							75	9									
*10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	75	1	1799	2	Y	67	68	0			4
							74	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 4 RRCID -> 233059 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8248 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	31	1	729	2	Y	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	32	1	688	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	32	1	686	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	124	1	2756	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3515	-0-	515	515	159	1	3356	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3217	-0-	117	632	128	1	3089	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 191 RRCID -> 233204 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8568 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	5045	-0-	-39	-0-	202	1	4806	2	Y	34	36	0			2
							37	9									
06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	218	1	4714	2	Y	36	36	0			2
							40	9									
07	5084	X	4916	-0-	-168	-0-	220	1	4661	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
08	5425	X	4971	-0-	-454	-0-	213	1	4723	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
09	5250	X	4062	-0-	-1188	-0-	182	1	3846	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
10	5146	X	4633	-0-	-513	-0-	184	1	4414	2	Y	32	32	0			2
							35	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 192 RRCID -> 233233 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8570 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	26	1	623	2	Y	47	48	0			3
							52	9									
06	720	N	616	-0-	-104	-0-	25	1	547	2	Y	40	41	0			2
							44	9									
07	620	N	364	-0-	-256	-0-	15	1	312	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	28	1	611	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
09	600	N	423	-0-	-177	-0-	17	1	360	2	Y	42	41	0			3
							46	9									
*10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	21	1	514	2	Y	41	41	0			3
							45	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608

05	6758	X	6319	-0-	-439	-0-	253	1	6021	2	Y	41	40	0			2
							45	9									
06	6750	X	5934	-0-	-816	-0-	260	1	5626	2	Y	44	44	0			2
							48	9									
07	6975	X	5978	-0-	-997	-0-	267	1	5667	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
08	6913	X	5528	-0-	-1385	-0-	237	1	5248	2	Y	39	39	0			2
							43	9									
09	6360	X	5584	-0-	-776	-0-	250	1	5291	2	Y	39	38	0			3
							43	9									
10	6324	X	5770	-0-	-554	-0-	226	1	5436	2	Y	98	95	0			6
							108	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 193 RRCID -> 235432 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 8111 - 10117

05	7192	X	5279	-0-	-1913	-0-	211	1	5028	2	Y	36	35	0			2
							40	9									
06	6840	X	6635	-0-	-205	-0-	291	1	6303	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
07	7068	X	6204	-0-	-864	-0-	278	1	5890	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
08	6541	X	6327	-0-	-214	-0-	271	1	6019	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
09	6630	X	6185	-0-	-445	-0-	278	1	5870	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
10	6851	X	6025	-0-	-826	-0-	238	1	5730	2	Y	52	51	0			3
							57	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 198 RRCID -> 235672 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8320 - 8330

05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	128	1	3036	2	Y	55	58	0			3
							61	9									
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	135	1	2928	2	Y	-0-	3	0			-0-
07	3131	X	2853	-0-	-278	-0-	128	1	2725	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	2959	-0-	-451	-0-	128	1	2831	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2600	-0-	-700	-0-	117	1	2483	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2277	-0-	-947	-0-	91	1	2186	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	5456	X	4530	-0-	-926	-0-	180	1	4291	2	Y	54	54	0			3
							59	9									
06	4830	X	4385	-0-	-445	-0-	191	1	4129	2	Y	59	59	0			3
							65	9									
07	4712	X	4362	-0-	-350	-0-	194	1	4110	2	Y	53	53	0			3
							58	9									
08	4681	X	4245	-0-	-436	-0-	181	1	4006	2	Y	53	53	0			3
							58	9									
09	4380	X	4051	-0-	-329	-0-	180	1	3814	2	Y	52	51	0			4
							57	9									
10	4526	X	3854	-0-	-672	-0-	152	1	3662	2	Y	36	38	0			2
							40	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
05	2573	N	2380	-0-	-193	-0-	93	1	2219	2	Y	62	64	0			4
							68	9									
06	2370	N	2320	-0-	-50	-0-	101	1	2195	2	Y	22	25	0			1
							24	9									
07	2573	N	2067	-0-	-506	-0-	92	1	1953	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
08	2387	N	2327	-0-	-60	-0-	99	1	2206	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
09	2310	N	2201	-0-	-109	-0-	98	1	2082	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
*10	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	88	1	2104	2	Y	22	22	0			1
							24	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 190 RRCID -> 240328 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12083 PERF. 9301 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			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
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	27	1	645	2	Y	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	30	1	650	2	Y	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	29	1	616	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	641	-0-	-41	-0-	28	1	613	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	607	-0-	-83	-0-	27	1	580	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	627	-0-	-24	-0-	25	1	602	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
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	18	1	417	2	Y	128	121	0			7
							141	9									
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	18	1	389	2	Y	122	122	0			7
							134	9									
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	Y	119	120	0			6
							131	9									
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	20	1	444	2	Y	132	131	0			7
							145	9									
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	17	1	370	2	Y	155	151	0			11
							171	9									
*10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	20	1	478	2	Y	136	138	0			9
							150	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13671	X	12681	-0-	-990	-0-	512	1	12167	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	13500	X	11460	-0-	-2040	-0-	502	1	10878	2	Y	73	69	0			4
							80	9									
07	13950	X	11465	-0-	-2485	-0-	509	1	10792	2	Y	149	145	0			8
							164	9									
08	13857	X	12976	-0-	-881	-0-	553	1	12258	2	Y	150	150	0			8
							165	9									
09	13030	X	13030	-0-	-0-	-0-	581	1	12284	2	Y	150	147	0			11
							165	9									
10	12679	X	12270	-0-	-409	-0-	487	1	11707	2	Y	69	75	0			5
							76	9									

STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462

*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
*03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
*07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
*08	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
*09	90	N	61	-0-	-29	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
*10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 241939 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7040 - 7230

05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613

05	4309	X	3464	-0-	-845	-0-	139	1	3299	2	Y	24	25	0			1
							26	9									
06	3780	X	3497	-0-	-283	-0-	154	1	3336	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
07	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	165	1	3493	2	Y	-0-					-0-
08	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	157	1	3473	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3472	-0-	-38	-0-	157	1	3315	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	3646	-0-	-12	-0-	146	1	3500	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 242056 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602

05	1674	N	1467	-0-	-207	-0-	59	1	1408	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1506	-0-	-84	-0-	66	1	1440	2	Y	-0-					-0-
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	70	1	1475	2	Y	-0-					-0-
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	66	1	1467	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	67	1	1409	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	56	1	1352	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 203 RRCID -> 242094 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8074 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	84	1	2005	2	Y	356	367	0			20
							392	9									
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	93	1	2019	2	Y	76	92	0			4
							84	9									
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	85	1	1812	2	Y	68	68	0			4
							75	9									
08	2294	N	1812	-0-	-482	-0-	75	1	1663	2	Y	67	67	0			4
							74	9									
09	2190	N	1735	-0-	-455	-0-	75	1	1586	2	Y	67	66	0			5
							74	9									
10	1984	N	1734	-0-	-250	-0-	66	1	1588	2	Y	73	73	0			5
							80	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10828 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	446	-0-	-267	-0-	18	1	428	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	359	-0-	-91	-0-	16	1	343	2	Y	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	28	1	585	2	Y	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	Y	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	24	1	498	2	Y	-0-					-0-
*10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	16	1	390	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

STATE-SLICK WELL #: 9 RRCID -> 243717 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8024 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3004	-0-	-96	124	121	1	2870	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
06	2762	N	2638	-0-	-124	-0-	115	1	2494	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
07	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	105	1	2219	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
08	2883	X	2569	-0-	-314	-0-	110	1	2433	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
09	2790	X	2028	-0-	-762	-0-	90	1	1912	2	Y	24	23	0			2
							26	9									
10	2883	X	68	-0-	-2815	-0-	2	1	37	2	Y	26	26	0			2
							29	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 179 RRCID -> 244629 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 15802 PERF. 7318 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2	-0-	2	7	2	2			Y	-0-					-0-
*10	7322	X	7315	-0-	-7	-0-	290	1	6982	2	Y	39	36	0			3
							43	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
05	3007	X	2738	-0-	-269	-0-	105	1	2502	2	Y	119	115	0			7
							131	9									
06	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	122	1	2647	2	Y	120	120	0			7
							132	9									
07	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	145	1	3081	2	Y	113	114	0			6
							124	9									
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	133	1	2956	2	Y	113	113	0			6
							124	9									
09	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	130	1	2760	2	Y	112	110	0			8
							123	9									
10	3348	X	3056	-0-	-292	-0-	118	1	2826	2	Y	102	103	0			7
							112	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	5735	X	5168	-0-	-567	-0-	209	1	4959	2	Y	-0-					-0-
06	5490	X	5127	-0-	-363	-0-	226	1	4901	2	Y	-0-					-0-
07	5549	X	5182	-0-	-367	-0-	233	1	4949	2	Y	-0-					-0-
08	5332	X	5121	-0-	-211	-0-	221	1	4900	2	Y	-0-					-0-
09	5130	X	4832	-0-	-298	-0-	218	1	4614	2	Y	-0-					-0-
10	5301	X	4983	-0-	-318	-0-	199	1	4784	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 200 RRCID -> 246255 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9924 - 9974

05	3100	N	2733	-0-	-367	484	108	1	2562	2	Y	57	58	0			3
							63	9									
06	2962	N	2478	-0-	-484	-0-	107	1	2309	2	Y	56	56	0			3
							62	9									
07	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	107	1	2281	2	Y	48	48	0			3
							53	9									
08	2728	X	2479	-0-	-249	-0-	105	1	2321	2	Y	48	48	0			3
							53	9									
09	2640	X	1531	-0-	-1109	-0-	67	1	1413	2	Y	46	46	0			3
							51	9									
10	2728	X	2087	-0-	-641	-0-	81	1	1949	2	Y	52	52	0			3
							57	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418

05	6169	X	5532	-0-	-637	-0-	218	1	5174	2	Y	127	133	0			7
							140	9									
06	5970	X	5108	-0-	-862	-0-	222	1	4802	2	Y	76	79	0			4
							84	9									
07	6169	X	5218	-0-	-951	-0-	231	1	4912	2	Y	68	68	0			4
							75	9									
08	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	229	1	5085	2	Y	68	68	0			4
							75	9									
09	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	229	1	4847	2	Y	67	66	0			5
							74	9									
*10	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	209	1	5025	2	Y	71	71	0			5
							78	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870

05	3100	N	6125	-0-	3025	6269	246	1	5861	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
06	3000	N	6076	-0-	3076	9345	267	1	5774	2	Y	32	31	0			2
							35	9									
07	14258	X	4913	-0-	-9345	-0-	220	1	4661	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
08	6448	X	4352	-0-	-2096	-0-	186	1	4135	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
09	6240	X	3192	-0-	-3048	-0-	143	1	3018	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
10	6293	X	2917	-0-	-3376	-0-	115	1	2768	2	Y	31	31	0			2
							34	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8800 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2417	-0-	-466	-0-	190	1	2164	2	Y	57	176	1			172
							63	9									
06	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	293	1	2407	2	Y	118	112	1			178
							130	9									
07	3875	X	2208	-0-	-1667	-0-	216	1	1860	2	Y	120	164	1			134
							132	9									
08	3069	X	1135	-0-	-1934	-0-	110	1	891	2	Y	122	71	1			185
							134	9									
09	2820	X	2086	-0-	-734	-0-	125	1	1869	2	Y	84	178	1			91
							92	9									
10	2914	X	2102	-0-	-812	-0-	174	1	1771	2	Y	143	112	1			122
							157	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	4987	-0-	-438	-0-	200	1	4765	2	Y	20	23	0			1
							22	9									
06	5190	X	4442	-0-	-748	-0-	195	1	4226	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
07	5239	X	4802	-0-	-437	-0-	215	1	4568	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
08	4991	X	4868	-0-	-123	-0-	209	1	4640	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
09	4830	X	4552	-0-	-278	-0-	205	1	4329	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
10	4991	X	4470	-0-	-521	-0-	177	1	4264	2	Y	26	25	0			2
							29	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 215 RRCID -> 248204 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10120 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	4095	-0-	-183	-0-	165	1	3930	2	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3863	-0-	-217	-0-	169	1	3668	2	Y	24	23	0			1
							26	9									
07	4216	X	3891	-0-	-325	-0-	174	1	3687	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
08	4185	X	3918	-0-	-267	-0-	168	1	3719	2	Y	28	27	0			2
							31	9									
09	3960	X	3636	-0-	-324	-0-	163	1	3443	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
10	4092	X	3671	-0-	-421	-0-	145	1	3493	2	Y	30	30	0			2
							33	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 211 RRCID -> 248395 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9684 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	208	1	4951	2	Y	93	96	0			5
							102	9									
06	4770	X	4670	-0-	-100	-0-	201	1	4362	2	Y	97	97	0			5
							107	9									
07	4929	X	2433	-0-	-2496	-0-	105	1	2238	2	Y	82	83	0			4
							90	9									
08	5704	X	1649	-0-	-4055	-0-	67	1	1488	2	Y	85	84	0			5
							94	9									
09	5520	X	1736	-0-	-3784	-0-	74	1	1565	2	Y	88	87	0			6
							97	9									
10	5270	X	2089	-0-	-3181	-0-	81	1	1946	2	Y	56	58	0			4
							62	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 216 RRCID -> 248437 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 7768 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	2	Y	-0-					-0-
06	270	X	216	-0-	-54	-0-	10	1	206	2	Y	-0-					-0-
07	186	X	135	-0-	-51	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 212 RRCID -> 248457 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 8506 - 8514

05	3224	X	2722	-0-	-502	-0-	110	1	2611	2	Y	1	5	0			-0-
							1	9									
06	3120	X	2747	-0-	-373	-0-	121	1	2624	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	3131	X	2810	-0-	-321	-0-	126	1	2682	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	114	1	2533	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	118	1	2494	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*10	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	107	1	2581	2	Y	27	25	0			2
							30	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 217 RRCID -> 248517 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 8828 - 9254

05	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	381	1	9063	2	Y	275	263	0			16
							303	9									
06	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	366	1	7935	2	Y	302	301	0			17
							332	9									
07	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	344	1	7302	2	Y	269	272	0			14
							296	9									
08	9300	X	7550	-0-	-1750	-0-	313	1	6940	2	Y	270	269	0			15
							297	9									
09	9000	X	7192	-0-	-1808	-0-	311	1	6588	2	Y	266	262	0			19
							293	9									
10	9300	X	7107	-0-	-2193	-0-	273	1	6574	2	Y	236	240	0			15
							260	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 219 RRCID -> 252039 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6188 - 6200

05	5611	X	238	-0-	-5373	-0-	3	2	235	9	Y	214	217	0			12
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	231	230	0			13
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	206	208	0			11
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	205	205	0			11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	204	200	0			15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	224	224	0			15

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 223 RRCID -> 254154 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 8664 - 10088

05	6820	X	5950	-0-	-870	-0-	240	1	5695	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
06	6540	X	6017	-0-	-523	-0-	265	1	5739	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
07	6634	X	5893	-0-	-741	-0-	265	1	5617	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
08	6510	X	5729	-0-	-781	-0-	247	1	5471	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
09	6030	X	5392	-0-	-638	-0-	243	1	5138	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
10	6231	X	5757	-0-	-474	-0-	229	1	5516	2	Y	11	11	0			1
							12	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 218 RRCID -> 254216 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 8746 - 9252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3085	X	3085	-0-		-0-	-0-	119	1	2837	2	Y	117	111	0			7
								129	9									
06	3120	X	2963	-0-		-157	-0-	125	1	2697	2	Y	128	128	0			7
								141	9									
07	3224	X	2845	-0-		-379	-0-	122	1	2596	2	Y	115	116	0			6
								127	9									
08	3224	X	2566	-0-		-658	-0-	105	1	2337	2	Y	113	113	0			6
								124	9									
09	3000	X	2728	-0-		-272	-0-	117	1	2486	2	Y	114	112	0			8
								125	9									
10	3100	X	2659	-0-		-441	-0-	101	1	2435	2	Y	112	113	0			7
								123	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 210 RRCID -> 256383 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 8480 - 9456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2904	X	2904	-0-		-0-	-0-	115	1	2735	2	Y	49	50	0			3
								54	9									
06	2730	X	2290	-0-		-440	-0-	99	1	2140	2	Y	46	46	0			3
								51	9									
07	2821	X	2312	-0-		-509	-0-	102	1	2164	2	Y	42	43	0			2
								46	9									
08	2914	X	2189	-0-		-725	-0-	92	1	2050	2	Y	43	43	0			2
								47	9									
09	2820	X	2280	-0-		-540	-0-	101	1	2132	2	Y	43	42	0			3
								47	9									
10	2914	X	2294	-0-		-620	-0-	90	1	2169	2	Y	32	33	0			2
								35	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 220 RRCID -> 256860 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF. 9232 - 11314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1238	-0-		-312	-0-	49	1	1156	2	Y	30	31	0			2
								33	9									
06	1470	N	1379	-0-		-91	-0-	59	1	1286	2	Y	31	31	0			2
								34	9									
07	1488	N	1226	-0-		-262	-0-	54	1	1146	2	Y	24	25	0			1
								26	9									
08	1492	N	1492	-0-		-0-	-0-	63	1	1397	2	Y	29	28	0			2
								32	9									
09	1553	N	1553	-0-		-0-	-0-	69	1	1454	2	Y	27	27	0			2
								30	9									
*10	1775	N	1775	-0-		-0-	-0-	70	1	1673	2	Y	29	29	0			2
								32	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 221 RRCID -> 257168 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 8703 - 10852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10819	X	10063	-0-		-756	-0-	400	1	9507	2	Y	142	139	0			8
								156	9									
06	10590	X	9613	-0-		-977	-0-	417	1	9029	2	Y	152	152	0			8
								167	9									
07	10943	X	9374	-0-		-1569	-0-	415	1	8810	2	Y	135	136	0			7
								149	9									
08	9594	X	9594	-0-		-0-	-0-	408	1	9037	2	Y	135	135	0			7
								149	9									
09	9197	X	9197	-0-		-0-	-0-	408	1	8640	2	Y	135	132	0			10
								149	9									
*10	9460	X	9460	-0-		-0-	-0-	368	1	8855	2	Y	215	211	0			14
								237	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 222 RRCID -> 257169 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 7714 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4124	-0-	-1022	-0-	163	1	3885	2	Y	69	70	0			4
							76	9									
06	4980	X	4412	-0-	-568	-0-	189	1	4096	2	Y	115	113	0			6
							127	9									
07	5146	X	3802	-0-	-1344	-0-	165	1	3492	2	Y	132	131	0			7
							145	9									
08	4371	X	3515	-0-	-856	-0-	145	1	3226	2	Y	131	131	0			7
							144	9									
09	4410	X	3150	-0-	-1260	-0-	136	1	2871	2	Y	130	128	0			9
							143	9									
10	4557	X	4235	-0-	-322	-0-	163	1	3915	2	Y	143	143	0			9
							157	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 224 RRCID -> 257301 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF. 9052 - 9834

05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	22	1	533	2	Y	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	17	1	357	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	549	-0-	-9	-0-	24	1	525	2	Y	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	2	Y	-0-					-0-
*10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	19	1	462	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 6 RRCID -> 257768 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 7310 - 9684

05	19982	X	10588	-0-	-9394	-0-	427	1	10161	2	Y	-0-					-0-
06	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	404	1	8752	2	Y	-0-					-0-
07	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	382	1	8103	2	Y	-0-					-0-
08	8742	X	7194	-0-	-1548	-0-	310	1	6884	2	Y	-0-					-0-
09	8460	X	6104	-0-	-2356	-0-	276	1	5828	2	Y	-0-					-0-
10	8742	X	5849	-0-	-2893	-0-	234	1	5615	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 226 RRCID -> 257978 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9322 - 10254

05	7626	X	6481	-0-	-1145	-0-	252	1	5988	2	Y	219	218	0			12
							241	9									
06	7380	X	6209	-0-	-1171	-0-	260	1	5624	2	Y	295	291	0			16
							325	9									
07	7626	X	5988	-0-	-1638	-0-	256	1	5443	2	Y	263	265	0			14
							289	9									
08	7006	X	5536	-0-	-1470	-0-	226	1	5022	2	Y	262	262	0			14
							288	9									
09	6270	X	5698	-0-	-572	-0-	244	1	5168	2	Y	260	255	0			19
							286	9									
10	6479	X	5278	-0-	-1201	-0-	198	1	4766	2	Y	285	285	0			19
							314	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	21	-0-	21	21	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	23	-0-	23	44	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	998	X	954	-0-	-44	-0-	42	1	899	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	44	1	924	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	41	1	899	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
09	960	N	932	-0-	-28	-0-	42	1	878	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
10	992	N	967	-0-	-25	-0-	38	1	916	2	Y	12	12	0			1
							13	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 132 RRCID -> 259310 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 5400 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	273	-0-	-2517	-0-	9	1	219	2	Y	41	42	0			2
							45	9									
06	2040	X	104	-0-	-1936	-0-	3	1	62	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
07	1674	X	2	-0-	-1672	-0-	2	2			Y	-0-	2	0			-0-
08	279	N	66	-0-	-213	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 227 RRCID -> 260645 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9084 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	3867	-0-	-907	-0-	155	1	3697	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
06	4620	X	4314	-0-	-306	-0-	184	1	3985	2	Y	132	126	0			7
							145	9									
07	4774	X	4469	-0-	-305	-0-	194	1	4122	2	Y	139	139	0			7
							153	9									
08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	176	1	3913	2	Y	140	139	0			8
							154	9									
09	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	189	1	3995	2	Y	137	135	0			10
							151	9									
10	4061	X	3852	-0-	-209	-0-	147	1	3539	2	Y	151	151	0			10
							166	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	1890	-0-	-342	-0-	76	1	1814	2	Y	-0-					-0-
06	2040	X	1654	-0-	-386	-0-	73	1	1575	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	2108	X	1819	-0-	-289	-0-	82	1	1731	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	1891	N	1579	-0-	-312	-0-	68	1	1505	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	1650	N	1042	-0-	-608	-0-	47	1	989	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	1829	N	680	-0-	-1149	-0-	27	1	646	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	91	1	2154	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	109	1	2370	2	Y	-0-					-0-
07	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	109	1	2305	2	Y	-0-					-0-
08	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	127	1	2816	2	Y	-0-					-0-
09	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	131	1	2771	2	Y	-0-					-0-
*10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	99	1	2380	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 238 RRCID -> 262196 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	482	1	11469	2	Y	310	296	0			18
							341	9									
06	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	509	1	11027	2	Y	332	331	0			19
							365	9									
07	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	549	1	11641	2	Y	296	299	0			16
							326	9									
08	12803	X	12316	-0-	-487	-0-	517	1	11474	2	Y	295	295	0			16
							325	9									
09	12120	X	11697	-0-	-423	-0-	513	1	10862	2	Y	293	288	0			21
							322	9									
10	12524	X	11663	-0-	-861	-0-	453	1	10888	2	Y	293	295	0			19
							322	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 229 RRCID -> 263139 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1913	-0-	-257	-0-	75	1	1775	2	Y	57	58	0			3
							63	9									
06	1800	N	1593	-0-	-207	-0-	69	1	1491	2	Y	30	31	0			2
							33	9									
07	2046	N	512	-0-	-1534	-0-	22	1	475	2	Y	14	15	0			1
							15	9									
08	1922	N	1717	-0-	-205	-0-	73	1	1629	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	88	1	1859	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	76	1	1821	2	Y	15	15	0			1
							17	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 228 RRCID -> 263140 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19995	X	16702	-0-	-3293	-0-	652	1	15492	2	Y	507	498	0			29
							558	9									
06	18330	X	15931	-0-	-2399	-0-	677	1	14657	2	Y	543	542	0			30
							597	9									
07	18941	X	14602	-0-	-4339	-0-	633	1	13439	2	Y	482	486	0			26
							530	9									
08	17639	X	14401	-0-	-3238	-0-	599	1	13276	2	Y	478	478	0			26
							526	9									
09	17010	X	12797	-0-	-4213	-0-	554	1	11715	2	Y	480	471	0			35
							528	9									
10	16709	X	13931	-0-	-2778	-0-	543	1	13058	2	Y	300	315	0			20
							330	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 234 RRCID -> 264143 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	6253	-0-	-1900	-0-	247	1	5864	2	Y	129	129	0			7
							142	9									
06	9270	X	7776	-0-	-1494	-0-	336	1	7286	2	Y	140	139	0			8
							154	9									
07	9579	X	8992	-0-	-587	-0-	399	1	8458	2	Y	123	124	0			7
							135	9									
08	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	425	1	9430	2	Y	124	124	0			7
							136	9									
09	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	416	1	8790	2	Y	122	120	0			9
							134	9									
*10	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	376	1	9033	2	Y	115	116	0			8
							127	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
05	5735	X	4694	-0-	-1041	-0-	185	1	4398	2	Y	101	104	0			6
							111	9									
06	5220	X	4066	-0-	-1154	-0-	174	1	3775	2	Y	106	106	0			6
							117	9									
07	5394	X	4351	-0-	-1043	-0-	191	1	4057	2	Y	94	95	0			5
							103	9									
08	4805	X	4631	-0-	-174	-0-	195	1	4333	2	Y	94	94	0			5
							103	9									
09	4650	X	4145	-0-	-505	-0-	182	1	3860	2	Y	94	92	0			7
							103	9									
10	4681	X	4288	-0-	-393	-0-	165	1	3976	2	Y	134	132	0			9
							147	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 235 RRCID -> 264145 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 8694 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	5561	-0-	-1290	-0-	220	1	5221	2	Y	109	110	0			6
							120	9									
06	5820	X	5110	-0-	-710	-0-	222	1	4810	2	Y	71	73	0			4
							78	9									
07	6014	X	4966	-0-	-1048	-0-	222	1	4709	2	Y	32	34	0			2
							35	9									
08	5766	X	5128	-0-	-638	-0-	220	1	4874	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
09	5520	X	4841	-0-	-679	-0-	217	1	4590	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
10	5549	X	4792	-0-	-757	-0-	190	1	4565	2	Y	34	34	0			2
							37	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 231 RRCID -> 264318 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 12002 PERF. 8900 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	213	1	5073	2	Y	143	144	0			8
							157	9									
06	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	218	1	4714	2	Y	154	153	0			9
							169	9									
07	5270	X	4914	-0-	-356	-0-	214	1	4550	2	Y	136	138	0			7
							150	9									
08	5456	X	4725	-0-	-731	-0-	197	1	4376	2	Y	138	137	0			8
							152	9									
09	5280	X	4805	-0-	-475	-0-	210	1	4446	2	Y	135	133	0			10
							149	9									
10	5456	X	4979	-0-	-477	-0-	192	1	4626	2	Y	146	146	0			10
							161	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 246 RRCID -> 265950 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8376 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	4943	-0-	-668	-0-	197	1	4677	2	Y	63	59	0			4
							69	9									
06	5430	X	5239	-0-	-191	-0-	227	1	4925	2	Y	79	79	0			4
							87	9									
07	5611	X	5547	-0-	-64	-0-	246	1	5218	2	Y	75	75	0			4
							83	9									
08	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	229	1	5075	2	Y	74	74	0			4
							81	9									
09	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	230	1	4856	2	Y	73	72	0			5
							80	9									
*10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	190	1	4565	2	Y	118	115	0			8
							130	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
05	7099	X	6605	-0-	-494	-0-	266	1	6331	2	Y	7	11	0			-0-
							8	9									
06	6870	X	6233	-0-	-637	-0-	275	1	5948	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	7099	X	6184	-0-	-915	-0-	278	1	5897	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	7099	X	6230	-0-	-869	-0-	268	1	5953	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	6600	X	5961	-0-	-639	-0-	269	1	5682	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
10	6603	X	6170	-0-	-433	-0-	246	1	5906	2	Y	16	16	0			1
							18	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 232 RRCID -> 266005 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 11157 PERF. 8622 - 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
05	11966	X	3677	-0-	-8289	-0-	145	1	3455	2	Y	70	67	0			4
							77	9									
06	8370	X	2348	-0-	-6022	-0-	100	1	2174	2	Y	67	67	0			4
							74	9									
07	6665	X	2574	-0-	-4091	-0-	113	1	2398	2	Y	57	58	0			3
							63	9									
08	5084	X	1611	-0-	-3473	-0-	66	1	1473	2	Y	65	64	0			4
							72	9									
09	4020	X	2130	-0-	-1890	-0-	93	1	1967	2	Y	64	63	0			5
							70	9									
10	3689	X	2090	-0-	-1599	-0-	81	1	1939	2	Y	64	65	0			4
							70	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 236 RRCID -> 266970 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9124 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	78	1	1854	2	Y	108	110	0			6
							119	9									
06	1710	N	1300	-0-	-410	-0-	52	1	1136	2	Y	102	102	0			6
							112	9									
07	1922	N	1318	-0-	-604	-0-	54	1	1152	2	Y	102	103	0			5
							112	9									
08	1829	N	1277	-0-	-552	-0-	50	1	1115	2	Y	102	101	0			6
							112	9									
09	1290	N	1058	-0-	-232	-0-	43	1	903	2	Y	102	101	0			7
							112	9									
10	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	46	1	1115	2	Y	94	95	0			6
							103	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 240 RRCID -> 266993 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8724 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	483	1	11493	2	Y	235	239	0			13
							259	9									
06	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	495	1	10730	2	Y	126	132	0			7
							139	9									
07	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	501	1	10623	2	Y	111	112	0			6
							122	9									
08	12555	X	9853	-0-	-2702	-0-	420	1	9310	2	Y	112	112	0			6
							123	9									
09	12150	X	9560	-0-	-2590	-0-	426	1	9012	2	Y	111	109	0			8
							122	9									
10	12245	X	10100	-0-	-2145	-0-	399	1	9580	2	Y	110	111	0			7
							121	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
05	6262	X	6009	-0-	-253	-0-	239	1	5685	2	Y	77	84	0			4
							85	9									
06	6180	X	5914	-0-	-266	-0-	261	1	5644	2	Y	8	12	0			-0-
							9	9									
07	6386	X	5802	-0-	-584	-0-	261	1	5533	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	6107	X	5670	-0-	-437	-0-	244	1	5418	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	5910	X	5483	-0-	-427	-0-	247	1	5227	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
10	6107	X	5413	-0-	-694	-0-	216	1	5188	2	Y	8	8	0			1
							9	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 243 RRCID -> 267340 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 7884 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	435	-0-	-3316	-0-	17	1	410	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	3630	X	544	-0-	-3086	-0-	13	1	271	2	Y	236	223	0			13
							260	9									
07	3751	X	352	-0-	-3399	-0-	6	1	131	2	Y	195	198	0			10
							215	9									
08	2604	X	1626	-0-	-978	-0-	60	1	1334	2	Y	211	209	0			12
							232	9									
09	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	90	1	1902	2	Y	205	202	0			15
							226	9									
*10	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	109	1	2626	2	Y	233	233	0			15
							256	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 239 RRCID -> 267663 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8246 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	3713	-0-	-1185	-0-	149	1	3543	2	Y	19	46	0			1
							21	9									
06	4620	X	3836	-0-	-784	-0-	168	1	3646	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
07	4588	X	3979	-0-	-609	-0-	178	1	3781	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	175	1	3880	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
09	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	123	1	2608	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	130	1	3128	2	Y	33	32	0			2
							36	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 242 RRCID -> 267678 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8290 - 9378

05	93	N	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 245 RRCID -> 267680 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7854 - 8078

05	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	228	1	5414	2	Y	186	178	0			11
							205	9									
06	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	191	1	4130	2	Y	186	187	0			10
							205	9									
07	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	205	1	4359	2	Y	175	176	0			9
							193	9									
08	6603	X	4420	-0-	-2183	-0-	182	1	4041	2	Y	179	178	0			10
							197	9									
09	5670	X	3127	-0-	-2543	-0-	132	1	2800	2	Y	177	174	0			13
							195	9									
10	5859	X	5488	-0-	-371	-0-	211	1	5064	2	Y	194	194	0			13
							213	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 251 RRCID -> 267834 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9074 - 10420

05	9207	X	8299	-0-	-908	-0-	325	1	7739	2	Y	214	218	0			12
							235	9									
06	8910	X	7976	-0-	-934	-0-	342	1	7399	2	Y	214	214	0			12
							235	9									
07	8773	X	7668	-0-	-1105	-0-	336	1	7123	2	Y	190	192	0			10
							209	9									
08	8711	X	7905	-0-	-806	-0-	332	1	7364	2	Y	190	190	0			10
							209	9									
09	8310	X	7558	-0-	-752	-0-	332	1	7018	2	Y	189	185	0			14
							208	9									
10	8308	X	7626	-0-	-682	-0-	295	1	7103	2	Y	207	207	0			14
							228	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9306 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	5715	-0-	-3151	-0-	225	1	5359	2	Y	119	116	0			7
							131	9									
06	7410	X	4968	-0-	-2442	-0-	213	1	4619	2	Y	124	124	0			7
							136	9									
07	7657	X	5346	-0-	-2311	-0-	235	1	4997	2	Y	104	105	0			6
							114	9									
08	5704	X	4464	-0-	-1240	-0-	187	1	4157	2	Y	109	109	0			6
							120	9									
09	5520	X	3875	-0-	-1645	-0-	169	1	3583	2	Y	112	110	0			8
							123	9									
10	5704	X	3368	-0-	-2336	-0-	130	1	3128	2	Y	100	101	0			7
							110	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 248 RRCID -> 268853 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9070 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	5638	-0-	-1399	-0-	228	1	5410	2	Y	-0-					-0-
06	6810	X	5242	-0-	-1568	-0-	226	1	4892	2	Y	113	107	0			6
							124	9									
07	5797	X	5583	-0-	-214	-0-	243	1	5147	2	Y	175	172	0			9
							193	9									
08	5704	X	5700	-0-	-4	-0-	237	1	5266	2	Y	179	178	0			10
							197	9									
09	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	249	1	5258	2	Y	177	174	0			13
							195	9									
*10	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	218	1	5233	2	Y	194	194	0			13
							213	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 249 RRCID -> 268903 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7210 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	133	1	3152	2	Y	673	681	0			38
							740	9									
06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	142	1	3073	2	Y	376	393	0			21
							414	9									
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	153	1	3246	2	Y	129	143	0			7
							142	9									
08	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	151	1	3344	2	Y	128	128	0			7
							141	9									
09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	147	1	3104	2	Y	127	125	0			9
							140	9									
*10	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	148	1	3548	2	Y	140	140	0			9
							154	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2908	-0-	-37	-0-	116	1	2753	2	Y	35	37	0			2
							39	9									
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	124	1	2680	2	Y	15	16	0			1
							17	9									
07	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	136	1	2879	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
08	2790	N	2719	-0-	-71	-0-	117	1	2588	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
09	2700	N	2489	-0-	-211	-0-	112	1	2363	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*10	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	114	1	2740	2	Y	15	15	0			1
							17	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5484	-0-	-499	-0-	215	1	5104	2	Y	150	156	0			9
							165	9									
06	5790	X	4939	-0-	-851	-0-	214	1	4626	2	Y	90	94	0			5
							99	9									
07	5983	X	4750	-0-	-1233	-0-	210	1	4451	2	Y	81	82	0			4
							89	9									
08	5890	X	4908	-0-	-982	-0-	208	1	4611	2	Y	81	81	0			4
							89	9									
09	5700	X	4012	-0-	-1688	-0-	177	1	3746	2	Y	81	79	0			6
							89	9									
10	5487	X	1621	-0-	-3866	-0-	61	1	1463	2	Y	88	88	0			6
							97	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 252 RRCID -> 269297 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 7906 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4425	-0-	-225	-0-	173	1	4114	2	Y	125	131	0			7
							138	9									
06	4500	X	4332	-0-	-168	-0-	191	1	4137	2	Y	4	11	0			-0-
							4	9									
07	4650	X	4257	-0-	-393	-0-	191	1	4062	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	4433	X	4260	-0-	-173	-0-	184	1	4072	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	4290	X	4041	-0-	-249	-0-	182	1	3855	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	4433	X	3980	-0-	-453	-0-	159	1	3817	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 253 RRCID -> 269583 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6894 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	232	1	5513	2	Y	49	49	0			3
							54	9									
06	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	255	1	5518	2	Y	60	60	0			3
							66	9									
07	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	248	1	5255	2	Y	55	55	0			3
							61	9									
08	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	243	1	5392	2	Y	54	54	0			3
							59	9									
09	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	240	1	5075	2	Y	54	53	0			4
							59	9									
*10	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	225	1	5405	2	Y	59	59	0			4
							65	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 257 RRCID -> 269998 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6750 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	360	1	8561	2	Y	-0-					-0-
06	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	380	1	8238	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
07	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	391	1	8294	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
08	9176	X	8471	-0-	-705	-0-	365	1	8089	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
09	8850	X	8069	-0-	-781	-0-	363	1	7689	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
10	8928	X	8431	-0-	-497	-0-	336	1	8076	2	Y	17	17	0			1
							19	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 254 RRCID -> 270024 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10116 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
05	9703	X	4857	-0-	-4846	-0-	190	1	4526	2	Y	128	134	0			7
							141	9									
06	7260	X	4766	-0-	-2494	-0-	210	1	4544	2	Y	11	17	0			1
							12	9									
07	6355	X	4153	-0-	-2202	-0-	186	1	3957	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
08	5518	X	3685	-0-	-1833	-0-	159	1	3516	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
09	5340	X	3385	-0-	-1955	-0-	152	1	3223	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
10	4929	X	2393	-0-	-2536	-0-	95	1	2287	2	Y	10	10	0			1
							11	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 247 RRCID -> 270050 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8716 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4412	-0-	-52	-0-	171	1	4067	2	Y	158	157	0			9
							174	9									
06	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	211	1	4580	2	Y	169	169	0			9
							186	9									
07	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	208	1	4413	2	Y	152	153	0			8
							167	9									
08	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	187	1	4145	2	Y	151	151	0			8
							166	9									
09	4950	X	4123	-0-	-827	-0-	179	1	3779	2	Y	150	147	0			11
							165	9									
10	5115	X	4478	-0-	-637	-0-	172	1	4134	2	Y	156	157	0			10
							172	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 7 RRCID -> 270817 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8820 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	149	1	3538	2	Y	81	82	0			5
							89	9									
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	155	1	3355	2	Y	41	44	0			2
							45	9									
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	159	1	3377	2	Y	27	28	0			1
							30	9									
08	3596	X	3563	-0-	-33	-0-	152	1	3381	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
09	3480	X	3297	-0-	-183	-0-	147	1	3120	2	Y	27	26	0			2
							30	9									
10	3596	X	3211	-0-	-385	-0-	127	1	3052	2	Y	29	29	0			2
							32	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 258 RRCID -> 270818 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9270 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	1880	-0-	-197	-0-	72	1	1702	2	Y	96	97	0			5
							106	9									
06	2010	X	1949	-0-	-61	-0-	74	1	1610	2	Y	241	233	0			13
							265	9									
07	2139	X	2033	-0-	-106	-0-	81	1	1719	2	Y	212	214	0			11
							233	9									
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	77	1	1697	2	Y	199	199	0			11
							219	9									
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	81	1	1703	2	Y	212	208	0			15
							233	9									
*10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	76	1	1829	2	Y	233	233	0			15
							256	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 260 RRCID -> 271227 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8770 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	8004	-0-	-2784	-0-	320	1	7601	2	Y	75	82	0			4
							83	9									
06	9600	X	7554	-0-	-2046	-0-	332	1	7200	2	Y	20	23	0			1
							22	9									
07	9176	X	7647	-0-	-1529	-0-	343	1	7284	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
08	8835	X	7089	-0-	-1746	-0-	305	1	6764	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
09	8160	X	7192	-0-	-968	-0-	324	1	6848	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
10	7998	X	7107	-0-	-891	-0-	283	1	6803	2	Y	19	19	0			1
							21	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 256 RRCID -> 272450 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8310 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	9128	-0-	-420	-0-	366	1	8703	2	Y	54	54	0			3
							59	9									
06	9240	X	8679	-0-	-561	-0-	379	1	8219	2	Y	74	73	0			4
							81	9									
07	9455	X	8546	-0-	-909	-0-	381	1	8092	2	Y	66	66	0			4
							73	9									
08	9424	X	8824	-0-	-600	-0-	378	1	8373	2	Y	66	66	0			4
							73	9									
09	9120	X	7654	-0-	-1466	-0-	342	1	7240	2	Y	65	64	0			5
							72	9									
10	9114	X	7845	-0-	-1269	-0-	310	1	7457	2	Y	71	71	0			5
							78	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 261 RRCID -> 272585 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8990 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	178	1	4227	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
06	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	177	1	3825	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	176	1	3729	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
08	4805	X	3598	-0-	-1207	-0-	154	1	3421	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
09	4650	X	3374	-0-	-1276	-0-	151	1	3200	2	Y	21	20	0			2
							23	9									
10	4433	X	3274	-0-	-1159	-0-	130	1	3119	2	Y	23	23	0			2
							25	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 8 RRCID -> 274453 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8575 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	8302	-0-	-99	-0-	335	1	7960	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
06	8130	X	8118	-0-	-12	-0-	357	1	7742	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
07	8401	X	7967	-0-	-434	-0-	358	1	7588	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
08	8525	X	7248	-0-	-1277	-0-	312	1	6915	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
09	8130	X	6823	-0-	-1307	-0-	307	1	6495	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
10	8401	X	6932	-0-	-1469	-0-	276	1	6633	2	Y	21	21	0			1
							23	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 259 RRCID -> 275004 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 8613 - 10338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	3717	-0-	-1367	-0-	139 278	1 9	3300	2	Y	253	257	0			14
06	4920	X	3621	-0-	-1299	-0-	149 242	1 9	3230	2	Y	220	222	0			12
07	4526	X	3723	-0-	-803	-0-	158 216	1 9	3349	2	Y	196	198	0			10
08	4433	X	3488	-0-	-945	-0-	141 216	1 9	3131	2	Y	196	195	0			11
09	3630	X	2051	-0-	-1579	-0-	83 212	1 9	1756	2	Y	193	190	0			14
10	3751	X	2795	-0-	-956	-0-	102 234	1 9	2459	2	Y	213	213	0			14

BENTSEN TRACT IV WELL #: 3 RRCID -> 275926 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8147 - 9467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45477	X	31008	-0-	-14469	-0-	2466 506	1 9	28036	2	Y	460	611	1			521
06	37710	X	31348	-0-	-6362	-0-	3364 332	1 9	27652	2	Y	302	437	1			386
07	35929	X	30751	-0-	-5178	-0-	3158 358	1 9	27235	2	Y	325	343	1			368
08	34844	X	30838	-0-	-4006	-0-	3359 356	1 9	27123	2	Y	324	192	1			500
09	33630	X	26536	-0-	-7094	-0-	1643 237	1 9	24656	2	Y	215	449	1			266
10	32395	X	27065	-0-	-5330	-0-	2384 399	1 9	24282	2	Y	363	286	1			343

DAVENPORT, O.H. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 280620 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10893 PERF. 7128 - 7152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE C WELL #: 17 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	454	-0-	-786	-0-	454	2			Y	-0-					27
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	30 14	1 9	1169	2	Y	13					40
07	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	1117	2	17	9	Y	15					55
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1064	2	11	9	Y	10					65
09	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	1141	2	22	9	Y	20					85
10	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1096	2	13	9	Y	12					97

SLICK ESTATE -C- WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	146	2	34	9	Y	31	27	1			4
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					4
*10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					4

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					47
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			Y	-0-					47
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					47
08	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			Y	-0-					47
09	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			Y	-0-					47
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					47

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 4 RRCID -> 010914 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 1 RRCID -> 251726 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9330 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	933	-0-	-803	-0-	933	2			N	-0-					45
06	810	N	498	-0-	-312	-0-	498	2			N	-0-					45
07	713	N	485	-0-	-228	-0-	485	2			N	-0-					45
08	930	N	523	-0-	-407	-0-	523	2			N	-0-					45
09	3000	N	9673	-0-	6673	6673	9559	2	114	9	N	104					149
*10	3100	N	4713	-0-	1613	8286	4392	2	321	9	N	292	384	1			57

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 2 RRCID -> 254599 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2254	2	30	9	N	27					172
06	1980	X	1349	-0-	-631	-0-	1319	2	30	9	N	27					199
07	2046	X	1617	-0-	-429	-0-	1560	2	57	9	N	52	188	1			63
08	2294	X	1472	-0-	-822	-0-	1421	2	51	9	N	46					109
09	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4430	2	103	9	N	94	193	1			10
10	2294	X	1367	-0-	-927	-0-	1367	2			N	-0-					10

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8544 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		23599	-0-	23599	99894	81	1	23251	3	Y	243	173	1			195
							267	9									
06	122135	X	22241	-0-	-99894	-0-	78	1	21895	3	Y	244	342	1			97
							268	9									
07	22571	X	22571	-0-	-0-	-0-	81	1	22248	3	Y	220	173	1			144
							242	9									
08	26567	X	21871	-0-	-4696	-0-	81	1	21566	3	Y	204	174	1			174
							224	9									
09	24510	X	16855	-0-	-7655	-0-	75	1	16608	3	Y	156	174	1			156
							172	9									
10	23591	X	11812	-0-	-11779	-0-	39	1	11677	3	Y	87	175	1			68
							96	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2511					Y	26	17	1			21
06	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	25	36	1			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	18	1			15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	18	1			18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	18	1			17
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	28	1	3	3	Y	8	18	1			7
							9	9									

HINDE (VKSBG. NO. 1) 41537 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 174624 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 4728 - 4975

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (4850 FRIO) 41537 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 5 U RRCID -> 122129 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4854 - 4879

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	5828	X	3071	-0-	-2757	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	2102	-0-	-3658	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	1837	-0-	-4115	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	1712	-0-	-4240	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 1 RRCID -> 213792 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 13437 - 13935

05	7130	X	2819	-0-	-4311	-0-	2786	2	33	9	N	30	187	1			43
06	14220	X	2027	-0-	-12193	-0-	2027	2			N	-0-					43
07	14694	X	1697	-0-	-12997	-0-	1697	2			N	-0-					43
08	14694	X	1581	-0-	-13113	-0-	1581	2			N	-0-					43
09	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					43
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					43

HOFFMAN (2000) 41937 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HOFFMAN WELL #: RRCID -> 271344 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2112 - 2118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2014

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PALMER STATE 348 WELL #: 2 RRCID -> 175711 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 11284 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2666	N	1547	-0-	-1119	-0-	22	1	1525	2	Y	-0-					-0-
*01	2325	N	1487	-0-	-838	-0-	22	1	1465	2	Y	-0-					-0-
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	26	1	1722	2	Y	-0-					-0-
*03	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	26	1	1764	2	Y	-0-					-0-
04	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	64	1	1716	2	Y	-0-					-0-
05	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	112	1	2464	2	Y	-0-					-0-
06	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	97	1	2339	2	Y	-0-					-0-
07	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	92	1	2120	2	Y	190	172	1			18
							209	9									
08	2573	X	2085	-0-	-488	-0-	69	1	1678	2	Y	307	200	1			125
							338	9									
09	2490	X	2454	-0-	-36	-0-	98	1	1998	2	Y	325	419	1			31
							358	9									
10	2573	X	1885	-0-	-688	-0-	50	1	1645	2	Y	173	127	1			77
							190	9									

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 25 RRCID -> 183272 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10962 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2233	-0-	-317	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
07	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
09	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
*10	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	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
*01	2914	X	2751	-0-	-163	-0-	2542	2	209	9	N	190	193	1			46
02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2595	2	220	9	N	200	204	1			42
03	3224	X	3064	-0-	-160	-0-	2823	2	241	9	N	219	193	1			68
04	3120	X	2673	-0-	-447	-0-	2456	2	217	9	N	197	224	1			41
05	3224	X	2951	-0-	-273	-0-	2740	2	211	9	N	192	167	1			66
06	3030	X	2210	-0-	-820	-0-	2012	2	198	9	N	180	191	1			55
07	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	2788	2	209	9	N	190	193	1			52
08	3069	X	2718	-0-	-351	-0-	2514	2	204	9	N	185	186	1			51
09	2850	X	2349	-0-	-501	-0-	2149	2	200	9	N	182	206	1			27
10	3007	X	2416	-0-	-591	-0-	2197	2	219	9	N	199	179	1			47

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189568 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10360 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMER 347 WELL #: 5R RRCID -> 191724 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10355 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	62	1	1365	2	Y	-0-					-0-
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	55	1	1323	2	Y	-0-					-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	51	1	1177	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	873	-0-	-553	-0-	34	1	839	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	991	-0-	-389	-0-	46	1	945	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	792	-0-	-448	-0-	23	1	769	2	Y	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	1			3
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	11	1			1
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			1
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	1			1
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	314	X	314	-0-	-0-	-0-	11 6	1 9	297	2	Y	5	1	1			4
05	22	X	22	-0-	-0-	-0-	8	2	14	9	Y	13	11	1			6
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	2	15	9	Y	14	6	1			14
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	20	32	1			2
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	22	15	1			9
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	22	29	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	9	1			5

PALMER STATE 348 WELL #: RRCID -> 195542 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11356 - 11361

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2016

PALMER STATE 348 WELL #: 8 RRCID -> 200004 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 12643 PERF.10425 - 11681

*11	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	66 400	1 9	2269	2	Y	364	313	1			182
*12	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	28 684	1 9	1923	2	Y	622	743	1			61
*01	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	25 634	1 9	1667	2	Y	576	533	1			104
*02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	27 691	1 9	1809	2	Y	628	631	1			101
*03	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	29 957	1 9	1996	2	Y	870	641	1			330
04	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	70 272	1 9	1886	2	Y	247	213	1			364
05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	124 255	1 9	2726	2	Y	232	312	1			284
06	2700	X	2624	-0-	-76	-0-	94 265	1 9	2265	2	Y	241	104	1			421
07	2976	X	2453	-0-	-523	-0-	95 183	1 9	2175	2	Y	166	397	1			190
08	3100	X	1926	-0-	-1174	-0-	72 81	1 9	1773	2	Y	74	59	1			205
09	3000	X	2118	-0-	-882	-0-	95 86	1 9	1937	2	Y	78	101	1			182
*10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	65 46	1 9	2174	2	Y	42	31	1			193

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	23	1	777	2	Y	320	188	1			243
							352	9									
12	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	998	2	626	9	Y	569	737	1			75
*01	1643	N	1417	-0-	-226	-0-	11	1	728	2	Y	616	374	1			317
							678	9									
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	16	1	1045	2	Y	378	569	1			126
							416	9									
03	1612	X	1586	-0-	-26	-0-	10	1	712	2	Y	785	710	1			201
							864	9									
04	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	32	1	851	2	Y	122	190	1			133
							134	9									
05	1643	X	1529	-0-	-114	-0-	61	1	1344	2	Y	113	181	1			65
							124	9									
06	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	73	1	1749	2	Y	135					200
							149	9									
07	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	108	1	2478	2	Y	142	182	1			160
							156	9									
08	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	66	1	1606	2	Y	200	186	1			174
							220	9									
09	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	111	1	2261	2	Y	90	182	1			82
							99	9									
10	2728	X	1216	-0-	-1512	-0-	31	1	1031	2	Y	140					222
							154	9									

PALMER STATE 348 WELL #: 10 RRCID -> 209790 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11076 - 12360

*11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	45	1	1544	2	Y	-0-	6	1			-0-
*12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	15	1	1020	2	Y	-0-					-0-
*01	1705	N	770	-0-	-935	-0-	11	1	759	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1238	-0-	-190	-0-	18	1	1220	2	Y	-0-					-0-
*03	1023	X	1000	-0-	-23	-0-	14	1	986	2	Y	-0-					-0-
04	282	X	282	-0-	-0-	-0-	10	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	1364	X	422	-0-	-942	-0-	18	1	404	2	Y	-0-					-0-
06	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	55	1	1320	2	Y	-0-					-0-
07	1364	X	975	-0-	-389	-0-	38	1	867	2	Y	64	58	1			6
							70	9									
08	992	X	637	-0-	-355	-0-	19	1	469	2	Y	135	86	1			55
							149	9									
09	1380	X	616	-0-	-764	-0-	21	1	435	2	Y	145	186	1			14
							160	9									
10	1426	X	1017	-0-	-409	-0-	27	1	906	2	Y	76	56	1			34
							84	9									

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 29 RRCID -> 211574 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.11654 - 12295

05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	971	-0-	-109	-0-	971	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 15 RRCID -> 228843 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11147 - 11754

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 39 RRCID -> 242304 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11240 - 11562

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 40 RRCID -> 271402 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11142 - 11878

*01	17484	X	14510	-0-	-2974	-0-	13497	2	1013	9	N	921	937	1			224
02	15792	X	13426	-0-	-2366	-0-	12358	2	1068	9	N	971	993	1			202
03	17112	X	14699	-0-	-2413	-0-	13523	2	1176	9	N	1069	938	1			333
04	15420	X	13585	-0-	-1835	-0-	12534	2	1051	9	N	955	1089	1			199
05	15934	X	13904	-0-	-2030	-0-	12874	2	1030	9	N	936	813	1			322
06	14400	X	11924	-0-	-2476	-0-	10960	2	964	9	N	876	928	1			270
07	14880	X	13969	-0-	-911	-0-	12955	2	1014	9	N	922	937	1			255
08	14694	X	13471	-0-	-1223	-0-	12481	2	990	9	N	900	906	1			249
09	13590	X	12064	-0-	-1526	-0-	11088	2	976	9	N	887	1003	1			133
10	13981	X	12739	-0-	-1242	-0-	11680	2	1059	9	N	963	870	1			226

PALMER 347 WELL #: 14 RRCID -> 272601 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10142 - 12176

05	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	275	1	6054	2	Y	674	815	1			119
							741	9									
06	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	232	1	5583	2	Y	632	465	1			286
							695	9									
07	6045	X	5555	-0-	-490	-0-	221	1	5057	2	Y	252	460	1			78
							277	9									
08	7068	X	4118	-0-	-2950	-0-	159	1	3884	2	Y	68	120	1			26
							75	9									
09	6840	X	4957	-0-	-1883	-0-	228	1	4643	2	Y	78	85	1			19
							86	9									
10	7037	X	4743	-0-	-2294	-0-	136	1	4520	2	Y	79	82	1			16
							87	9									

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PALMER 347 WELL #: 15 RRCID -> 274967 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10200 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	280	1	6184	2	Y	388	469	1			68
							427	9									
06	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	245	1	5890	2	Y	363	267	1			164
							399	9									
07	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	217	1	4978	2	Y	681	634	1			211
							749	9									
08	6882	X	5070	-0-	-1812	-0-	171	1	4175	2	Y	658	616	1			253
							724	9									
09	6660	X	5930	-0-	-730	-0-	239	1	4852	2	Y	763	832	1			184
							839	9									
10	6851	X	5558	-0-	-1293	-0-	137	1	4561	2	Y	782	805	1			161
							860	9									

PALMER STATE 348 WELL #: 13 RRCID -> 275284 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11158 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	33	1	1139	2	Y	258	222	1			129
							284	9									
*12	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	15	1	1029	2	Y	440	526	1			43
							484	9									
*01	1736	N	1193	-0-	-543	-0-	11	1	733	2	Y	408	377	1			74
							449	9									
*02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	15	1	982	2	Y	444	446	1			72
							488	9									
*03	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	16	1	1068	2	Y	615	453	1			234
							677	9									
04	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	38	1	1008	2	Y	175	151	1			258
							193	9									
05	1612	X	1578	-0-	-34	-0-	61	1	1337	2	Y	164	221	1			201
							180	9									
06	1590	X	1391	-0-	-199	-0-	48	1	1155	2	Y	171	74	1			298
							188	9									
07	1767	X	1390	-0-	-377	-0-	54	1	1249	2	Y	79	246	1			131
							87	9									
08	1767	X	919	-0-	-848	-0-	36	1	883	2	Y	-0-	7	1			124
09	1530	X	1146	-0-	-384	-0-	54	1	1092	2	Y	-0-					124
10	1395	N	699	-0-	-696	-0-	20	1	679	2	Y	-0-					124

SULLIVAN, D. J. 'C' WELL #: 41 RRCID -> 275305 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 13087 PERF.11262 - 12879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8153	X	6448	-0-	-1705	-0-	6026	2	422	9	N	384	391	1			93
02	7336	X	5460	-0-	-1876	-0-	5014	2	446	9	N	405	414	1			84
03	8091	X	6980	-0-	-1111	-0-	6489	2	491	9	N	446	391	1			139
04	6870	X	5891	-0-	-979	-0-	5453	2	438	9	N	398	454	1			83
05	7099	X	6209	-0-	-890	-0-	5780	2	429	9	N	390	339	1			134
06	6750	X	5162	-0-	-1588	-0-	4760	2	402	9	N	365	387	1			112
07	6975	X	5999	-0-	-976	-0-	5577	2	422	9	N	384	390	1			106
08	6975	X	5759	-0-	-1216	-0-	5345	2	414	9	N	376	378	1			104
09	6000	X	5295	-0-	-705	-0-	4888	2	407	9	N	370	418	1			56
10	6200	X	5239	-0-	-961	-0-	4798	2	441	9	N	401	363	1			94

HOME RUN (VICKSBURG 10) 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 12 RRCID -> 202922 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11875 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2896	X	2870	-0-	-26	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2344	-0-	-296	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2681	-0-	-47	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2605	-0-	-123	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2259	-0-	-381	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2289	-0-	-439	-0-	2289	2			N	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG 10) //CONT.// 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 33 RRCID -> 231815 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13307 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 38 RRCID -> 238100 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12679 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 16 RRCID -> 256529 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13062 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4123	X	3398	-0-	-725	-0-	3011	2	387	9	N	352	373	1			564
*02	3500	X	3355	-0-	-145	-0-	3353	2	2	9	N	2	372	1			194
03	3875	X	3408	-0-	-467	-0-	3408	2			N	-0-	84	1			110
04	3750	X	3475	-0-	-275	-0-	3475	2			N	-0-					110
05	3782	X	3614	-0-	-168	-0-	3614	2			N	-0-					110
06	3600	X	3348	-0-	-252	-0-	3348	2			N	-0-					110
07	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					110
08	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					110
09	3510	X	3331	-0-	-179	-0-	3331	2			N	-0-					110
10	3875	X	3542	-0-	-333	-0-	3542	2			N	-0-					110

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. 'F' WELL #: 41 RRCID -> 274470 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG) 42405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 2 RRCID -> 204629 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13544 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HOOK (LOMA BLANCA) 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 6471 RRCID -> 159846 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10240 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	24	1	167	2	N	20					305
							22	9									
06	270	N	171	-0-	-99	-0-	22	1	149	2	N	-0-	190	1			115
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	49	1	382	2	N	22					137
							24	9									
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	21	1	157	2	N	8					145
							9	9									
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					145
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					145

CAGE RANCH WELL #: 7094 RRCID -> 176396 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAGE RANCH WELL #: 7095 RRCID -> 176859 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10028 - 10309

05	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	334	1	2336	2	N	41					183
							45	9									
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	188	1	1266	2	N	-0-					183
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	172	1	1329	2	N	2					185
							2	9									
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	176	1	1316	2	N	-0-					185
09	3000	N	3452	-0-	452	452	538	1	2864	2	N	45					230
							50	9									
10	1364	N	839	-0-	-525	-0-	222	1	617	2	N	-0-					230

CAGE RANCH WELL #: 7097-C RRCID -> 177219 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 197879 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10034 - 10192

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					208
07	682	N	543	-0-	-139	-0-	59	1	456	2	N	25					233
							28	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					233

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 3 RRCID -> 142533 COMPL. DATE 07/25/1992 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8662 - 8734

05	1519	N	1342	-0-	-177	-0-	1342	3			N	-0-					17
06	1140	N	1046	-0-	-94	-0-	1046	3			N	-0-					17
*07	1271	N	899	-0-	-372	-0-	899	3			N	-0-					17
*08	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					17
*09	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					17
*10	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					17

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 4 RRCID -> 143493 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578

05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	749	3	2	9	N	2					97
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					97
*07	806	N	422	-0-	-384	-0-	422	3			N	-0-					97
*08	744	N	82	-0-	-662	-0-	82	3			N	-0-					97
*09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					97
*10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					97

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 5 RRCID -> 146480 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618

05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					22
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					22
*07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					22
*08	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					22
*09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					22
*10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					22

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 6 RRCID -> 146561 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8489 - 8833

05	2170	X	1306	-0-	-864	-0-	1306	3			N	-0-					56
06	2100	X	1686	-0-	-414	-0-	1686	3			N	-0-					56
*07	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2321	3	12	9	N	11					67
*08	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2470	3	8	9	N	7					74
09	1800	X	1390	-0-	-410	-0-	1390	3			N	-0-					74
10	2294	X	751	-0-	-1543	-0-	751	3			N	-0-					74

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 21 RRCID -> 146666 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504

05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1263	3	3	9	Y	3					18
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			Y	-0-					18
*07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			Y	-0-					18
*08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			Y	-0-					18
*09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					18
10	2046	N	1926	-0-	-120	-0-	1926	3			Y	-0-					18

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 24 RRCID -> 152918 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8267 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM D3 WELL #: 23 RRCID -> 154127 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8378 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 19 RRCID -> 164321 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8520 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1608	3	7	9	N	6					43
*06	1260	N	999	-0-	-261	-0-	998	3	1	9	N	1	1	8			43
*07	1178	N	816	-0-	-362	-0-	814	3	2	9	N	2					45
*08	1457	N	815	-0-	-642	-0-	814	3	1	9	N	1	1	8			45
*09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					45
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					45

HUBBERD B WELL #: 20 RRCID -> 165675 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, MARIE S. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 166174 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD T WELL #: 5 RRCID -> 167093 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					35
06	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					35
*07	2573	X	2387	-0-	-186	-0-	2387	3			N	-0-					35
*08	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					35
*09	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					35
*10	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					35

HUBBERD, WILLIAM A WELL #: 25 RRCID -> 167287 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2909	-0-	-253	-0-	2909	3			N	-0-					105
06	3060	X	2147	-0-	-913	-0-	2147	3			N	-0-					105
*07	3162	X	2891	-0-	-271	-0-	2880	3	11	9	N	10					115
*08	2914	X	2630	-0-	-284	-0-	2630	3			N	-0-					115
09	2820	X	2449	-0-	-371	-0-	2449	3			N	-0-					115
10	2914	X	2604	-0-	-310	-0-	2604	3			N	-0-					115

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

CHARLES ALEXANDER B WELL #: 20 RRCID -> 167946 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHARLES ALEXANDER C WELL #: 26 RRCID -> 169267 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021

05	T. A.		340	-0-	340	753	14	1	326	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		418	-0-	418	1171	19	1	399	3	Y	-0-					-0-
*07	1452	X	281	-0-	-1171	-0-	13	1	267	3	Y	1					1
							1	9									
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					1
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

CHARLES ALEXANDER D WELL #: 30 RRCID -> 170403 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464

05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	57	1	1286	3	Y	3	17	1			10
							3	9									
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	63	1	1320	3	Y	2					12
							2	9									
*07	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	60	1	1260	3	Y	2					14
							2	9									
*08	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	53	1	1208	3	Y	4					18
							4	9									
*09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	53	1	1134	3	Y	3	7	1			14
							3	9									
*10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	56	1	1316	3	Y	4					18
							4	9									

MARTINEZ-BARRERA GU WELL #: 5 RRCID -> 171107 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222

05	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*08	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	651	N	477	-0-	-174	-0-	477	3			N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 24 RRCID -> 173495 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 8290

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 34 RRCID -> 175239 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9265 - 9688

05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					7
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					7
*07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					7
*08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					7
*09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					7
10	310	N	140	-0-	-170	-0-	140	3			N	-0-					7

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 184631 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					13
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					13
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-					13

HUBBERD WELL #: 39 RRCID -> 185875 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883

05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					45
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					45
*07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	903	3	1	9	N	1	1	8			45
*08	1147	N	956	-0-	-191	-0-	955	3	1	9	N	1	1	8			45
*09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					45
10	899	N	53	-0-	-846	-0-	53	3			N	-0-					45

HUBBERD, WILLIAM "A1" WELL #: 40 RRCID -> 189134 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843

05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					50
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					50
*07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					50
*08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					50
*09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					50
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					50

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 43 RRCID -> 189705 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 44 RRCID -> 189986 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018

05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					77
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					77
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					77
*08	279	N	134	-0-	-145	-0-	134	3			Y	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			Y	-0-					77

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 45 RRCID -> 189990 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959

05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					8
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					8
*07	1178	N	789	-0-	-389	-0-	789	3			N	-0-					8
*08	1271	N	757	-0-	-514	-0-	757	3			N	-0-					8
*09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					8
10	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	3			N	-0-					8

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 46 RRCID -> 189991 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866

05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2278	3	1	9	N	1	137	1			16
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2115	3	1	9	N	1					17
*07	2139	N	1983	-0-	-156	-0-	1983	3			N	-0-					17
*08	2170	N	1998	-0-	-172	-0-	1998	3			N	-0-					17
*09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					17
10	1953	N	1787	-0-	-166	-0-	1787	3			N	-0-					17

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 48 RRCID -> 189992 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					114
06	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	1117	3			N	-0-					114
*07	1240	N	941	-0-	-299	-0-	941	3			N	-0-					114
*08	1240	N	1011	-0-	-229	-0-	1009	3	2	9	N	2	1	8			115
*09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					115
10	930	N	788	-0-	-142	-0-	788	3			N	-0-					115

HUBBERD WELL #: 51 RRCID -> 191134 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 50 RRCID -> 191281 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 49 RRCID -> 191411 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3			N	-0-					99
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3			N	-0-					99
*07	4712	X	4328	-0-	-384	-0-	4328	3			N	-0-					99
*08	4712	X	3339	-0-	-1373	-0-	3339	3			N	-0-					99
*09	4560	X	2817	-0-	-1743	-0-	2817	3			N	-0-					99
10	5053	X	286	-0-	-4767	-0-	286	3			N	-0-					99

HUBBERD WILLIAM "C 3" WELL #: 53 RRCID -> 191666 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					81
*06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2181	3	2	9	N	2	1	8			82
*07	2418	N	2008	-0-	-410	-0-	2006	3	2	9	N	2	1	8			83
*08	2387	N	2035	-0-	-352	-0-	2035	3			N	-0-					83
*09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1066	3	1	9	N	1	1	8			83
10	1984	N	1961	-0-	-23	-0-	1961	3			N	-0-					83

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 33 RRCID -> 191711 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD, 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
05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3507	3	10	9	Y	9	118	1	7	8	29
*06	3330	X	3198	-0-	-132	-0-	3197	3	1	9	Y	1	1	8			29
*07	3441	X	2143	-0-	-1298	-0-	2143	3			Y	-0-					29
*08	3441	X	2943	-0-	-498	-0-	2943	3			Y	-0-					29
*09	3330	X	468	-0-	-2862	-0-	468	3			Y	-0-					29
10	3503	X	3029	-0-	-474	-0-	3029	3			Y	-0-					29

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 35 RRCID -> 191817 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	19	1	433	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	306	-0-	-144	-0-	14	1	292	3	Y	-0-					-0-
*07	434	N	332	-0-	-102	-0-	15	1	316	3	Y	1					1
							1	9									
*08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	450	3	Y	1					2
							1	9									
*09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	Y	-0-					2
*10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	365	3	Y	1					3
							1	9									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	32	1	670	3	Y	1					1
							1	9									
*07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	33	1	696	3	Y	1					2
							1	9									
*08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	28	1	649	3	Y	2					4
							2	9									
*09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	28	1	609	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
*10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	30	1	714	3	Y	2					6
							2	9									

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
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	Y	1	7	1			4
							1	9									
06	330	N	211	-0-	-119	-0-	10	1	201	3	Y	-0-					4
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					4
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 34 RRCID -> 192783 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	23	1	519	3	Y	2	12	1			7
							2	9									
06	510	N	289	-0-	-221	-0-	13	1	276	3	Y	-0-					7
*07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					7
*08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					7
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			5
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					5

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 57ST RRCID -> 192784 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 43 RRCID -> 194080 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 40 RRCID -> 194389 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 59 RRCID -> 195349 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 49 RRCID -> 195590 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	157 9	1 9	3556	3	Y	8	37	1			22
06	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	160 6	1 9	3350	3	Y	5					27
*07	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	151 8	1 9	3191	3	Y	7					34
*08	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	146 10	1 9	3331	3	Y	9					43
09	3120	X	2748	-0-	-372	-0-	122 10	1 9	2616	3	Y	9	18	1			34
10	3379	X	3104	-0-	-275	-0-	126 10	1 9	2968	3	Y	9					43

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 45 RRCID -> 196110 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	83 6	1 9	1891	3	Y	5	20	1			13
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	42 1	1 9	819	3	Y	1					14
*07	837	N	585	-0-	-252	-0-	26 1	1 9	558	3	Y	1					15
*08	1395	N	797	-0-	-598	-0-	33 2	1 9	762	3	Y	2					17
*09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	23 2	1 9	491	3	Y	2	7	1			12
*10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	653	3	Y	2					14

HUBBERD, WILLIAM "C2" WELL #: 60 RRCID -> 196175 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					61

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 62 RRCID -> 196339 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1921	3	1	9	N	1	1	8			15
06	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					15
*07	961	X	376	-0-	-585	-0-	376	3			N	-0-					15
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					15
*09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	2	2	8			15
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					15

MARTINEZ-BARRERA G.U. WELL #: 6 RRCID -> 196934 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4059	3	11	9	N	10					122
06	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3470	3	1	9	N	1					123
*07	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4425	3	12	9	N	11	1	8			133
*08	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3921	3	2	9	N	2					135
*09	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3021	3	12	9	N	11					146
*10	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2726	3	18	9	N	16					162

HUBBERD WELL #: 65 RRCID -> 196947 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 53 RRCID -> 200081 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	42	1	965	3	Y	4	25	1			14
							4	9									
06	1590	N	1052	-0-	-538	-0-	48	1	1003	3	Y	1					15
							1	9									
*07	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	72	1	1536	3	Y	3					18
							3	9									
*08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	78	1	1773	3	Y	5					23
							6	9									
*09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	67	1	1428	3	Y	4	9	1			18
							4	9									
*10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	74	1	1743	3	Y	5					23
							6	9									

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
05	1271	N	1003	-0-	-268	-0-	995	3	8	9	N	7	36	1			81
*06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1330	3	1	9	N	1	1	8			81
*07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					81
*08	992	N	630	-0-	-362	-0-	630	3			N	-0-					81
*09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					81
*10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1332	3	3	9	N	3	3	8			81

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

HUBBERD "C3" WELL #: 69 RRCID -> 203238 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990

05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					71
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2246	3	2	9	N	2					73
*07	2356	N	2030	-0-	-326	-0-	2030	3			N	-0-					73
*08	2449	N	2013	-0-	-436	-0-	2013	3			N	-0-					73
*09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					73
*10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					73

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 26 RRCID -> 203562 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HUBBERD WELL #: 70 RRCID -> 203838 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214173 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880

05	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4138	3	26	9	N	24	67	1			129
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					129
*07	3286	X	3039	-0-	-247	-0-	3035	3	4	9	N	4					133
*08	3286	X	2829	-0-	-457	-0-	2825	3	4	9	N	4	1	8			136
09	3180	X	2973	-0-	-207	-0-	2973	3			N	-0-					136
10	3596	X	2884	-0-	-712	-0-	2884	3			N	-0-					136

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 82 RRCID -> 241991 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910

05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					69
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					69
*07	465	N	132	-0-	-333	-0-	132	3			Y	-0-					69
*08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					69
*09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					69
*10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	548	3	1	9	Y	1					70

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 81 RRCID -> 242063 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393

05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1490	3	2	9	Y	2					125
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			Y	-0-					125
*07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1431	3	3	9	Y	3	1	8			127
*08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			Y	-0-					127
*09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			Y	-0-					127
*10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					127

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
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					36
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1031	3	30	9	N	27					63
*07	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	1008	3			N	-0-					63
*08	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	1046	3	1	9	N	1	1	8			63
*09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	942	3	1	9	N	1					64
10	992	N	796	-0-	-196	-0-	796	3			N	-0-					64

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 3 RRCID -> 164149 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD "B" WELL #: 1 RRCID -> 187911 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8590 - 8704

05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	284	1	717	2	N	-0-					33
							192	3									
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	311	1	757	2	N	-0-					33
							203	3									
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	390	1	947	2	N	-0-					33
							249	3									
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	386	1	914	2	N	53					86
							263	3	58	9							
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	841	2	247	3	N	2	7	6			81
							2	9									
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					81

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 197250 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780

05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	298	1	3050	3	Y	6	11	1			9
							7	9									
06	2640	X	2141	-0-	-499	-0-	159	1	1972	3	Y	9	11	1			7
							10	9									
07	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	275	1	3034	3	Y	5					12
							6	9									
08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	295	1	3106	3	Y	5	11	1			6
							6	9									
09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	288	1	2860	3	Y	11					17
							12	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 197665 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8169 - 8177

05	868	N	188	-0-	-680	-0-	17	1	169	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	6			10
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	3038	X	2758	-0-	-280	-0-	245	1	2506	3	Y	6	13	1			10
							7	9									
06	2940	X	2508	-0-	-432	-0-	186	1	2311	3	Y	10	13	1			7
							11	9									
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	273	1	3003	3	Y	6					13
							7	9									
08	3038	X	2867	-0-	-171	-0-	248	1	2613	3	Y	5	12	1			6
							6	9									
09	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	251	1	2496	3	Y	12					18
							13	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	205	1	519	2	N	9					21
							139	3	10	9							
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	221	1	538	2	N	-0-					21
							144	3									
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	280	1	678	2	N	-0-					21
							178	3									
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	284	1	672	2	N	3					24
							194	3	3	9							
09	900	N	836	-0-	-64	-0-	646	2	189	3	N	1	2	6			23
							1	9									
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					23

HUBBERD "C-EAST" WELL #: 1 RRCID -> 213499 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8940 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2932	-0-	-137	-0-	697	1	1761	2	N	4					45
							470	3	4	9							
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	757	1	1842	2	N	3					48
							495	3	3	9							
07	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	941	1	2285	2	N	18					66
							599	3	20	9							
08	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	932	1	2207	2	N	11					77
							634	3	12	9							
09	3090	X	2925	-0-	-165	-0-	2229	2	651	3	N	41					118
							45	9									
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					118

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
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	12 8	1 3	31	2	N	-0-					8
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6 3	1 3	14	2	N	-0-					8
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	18 12	1 3	45	2	N	-0-					8
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	24 16	1 3	57 4	2 9	N	4					12
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	51	2	16	3	N	-0-	7	6			5
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					5

HUBBERD "C-EAST" WELL #: 2 RRCID -> 219667 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8654 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	538	-0-	-113	-0-	128 87	1 3	323	2	N	-0-					39
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	164 107	1 3	399	2	N	-0-					39
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	208 133	1 3	505	2	N	-0-					39
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	192 131	1 3	455 10	2 9	N	9					48
09	660	N	617	-0-	-43	-0-	475 3	2 9	139	3	N	3					51
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					51

HUBBERD TRUST WELL #: 4 RRCID -> 224997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	321 217	1 3	814	2	N	-0-					5
06	1560	N	1552	-0-	-8	-0-	380 248	1 3	924	2	N	-0-					5
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	434 276	1 3	1055	2	N	-0-					5
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	464 315	1 3	1097 4	2 9	N	4					9
09	1560	N	1430	-0-	-130	-0-	1106 1	2 9	323	3	N	1					10
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					10

HUBBERD -B- (WILCOX 7300) 43119 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 9 RRCID -> 212829 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7208 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD "B" WELL #: 4 C RRCID -> 213101 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBLE (REKLAW 2300) 43124 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 280844 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9716 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	#	2528	-0-	-355	-0-	2528	2			N	-0-					68
06	2730	#	2200	-0-	-530	-0-	2198	2	2	9	N	2					70
07	2821	#	2273	-0-	-548	-0-	2273	2			N	-0-					70
08	2821	#	1704	-0-	-1117	-0-	1704	2			N	-0-					70
09	3350	R	3350	-0-	-0-	-0-	3347	2	3	9	N	3					73
10	2542	#	2113	-0-	-429	-0-	2113	2			N	-0-					73

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUGHES (6300) 43319 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 45 WELL #: 1 RRCID -> 218506 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 4974 - 5093

05	3061	X	1324	-0-	-1737	B	-0-	1305	2	19	9	N	17				122
06	2070	X	103	-0-	-1967	B	-0-	103	2			N	-0-				122
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	B	-0-					N	-0-				122
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	B	-0-					N	-0-				122
09	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-				122
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				122

GARCIA 45 WELL #: 2 RRCID -> 254234 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5176 - 5180

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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

05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	100	1	869	2	N	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	90	1	776	2	N	-0-					-0-
07	930	N	846	-0-	-84	-0-	88	1	758	2	N	-0-					-0-
08	961	N	832	-0-	-129	-0-	87	1	745	2	N	-0-					-0-
09	870	N	830	-0-	-40	-0-	89	1	741	2	N	-0-					-0-
10	837	N	797	-0-	-40	-0-	84	1	713	2	N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BENAVIDES, BELIA R.-B WELL #: 6 RRCID -> 106618 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		282	-0-	282	582	29	1	253	2	Y	-0-					-0-
06	815	N	233	-0-	-582	-0-	24	1	209	2	Y	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	207	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	27	1	233	2	Y	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	29	1	240	2	Y	-0-					-0-
*10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	28	1	239	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 148185 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 148274 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	129	1	1118	2	N	-0-					-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	150	1	1286	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	105	1	907	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	120	1	1032	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1079	-0-	-361	-0-	115	1	964	2	N	-0-					-0-
*10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	126	1	1073	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	789	-0-	-110	-0-	82	1	707	2	N	-0-					-0-
06	840	N	744	-0-	-96	-0-	78	1	666	2	N	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	90	1	775	2	N	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	90	1	768	2	N	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	95	1	798	2	N	-0-					-0-
10	868	N	792	-0-	-76	-0-	83	1	709	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 RRCID -> 154548 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 L RRCID -> 155904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9320 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 156907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

05	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	134	1	1157	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1112	-0-	-148	-0-	116	1	996	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	126	1	1083	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	123	1	1055	2	N	-0-					-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	129	1	1078	2	N	-0-					-0-
*10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	133	1	1128	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630

05	DLQ G-10		1490	-0-	1490	3137	154	1	1336	2	Y	-0-					-0-
06	1300	N	1486	-0-	186	3323	155	1	1331	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1615	-0-	-1485	1838	168	1	1447	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1631	-0-	-1469	369	170	1	1461	2	Y	-0-					-0-
09	1911	N	1542	-0-	-369	-0-	165	1	1377	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1378	-0-	-234	-0-	145	1	1233	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, S. A WELL #: 3 RRCID -> 188026 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 10198

05	DLQ G-10		1134	-0-	1134	2660	236	1	898	2	Y	-0-					1
06	1300	N	961	-0-	-339	2321	220	1	741	2	Y	-0-					1
07	3100	N	1452	-0-	-1648	673	254	1	1198	2	Y	-0-					1
08	1705	N	1032	-0-	-673	-0-	229	1	803	2	Y	-0-					1
09	960	N	885	-0-	-75	-0-	207	1	678	2	Y	-0-					1
10	1457	N	825	-0-	-632	-0-	204	1	621	2	Y	-0-					1

MARTINEZ, S "B" WELL #: 2 RRCID -> 194500 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 10333

05	DLQ G-10		1561	-0-	1561	2756	325	1	1236	2	Y	-0-					1
06	1300	N	1493	-0-	193	2949	342	1	1151	2	Y	-0-					1
07	3100	N	1492	-0-	-1608	1341	261	1	1231	2	Y	-0-					1
08	2933	N	1592	-0-	-1341	-0-	354	1	1238	2	Y	-0-					1
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	324	1	1060	2	Y	-0-					1
*10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	328	1	996	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

05	1023	N	558	-0-	-465	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BNR OPERATING, LLC //CONT.// 077577
BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 224468 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9600 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
RATHMELL, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 068875 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9344 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	Y	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	2	Y	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	20	1	370	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	19	1	344	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	20	1	368	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 2 RRCID -> 085037 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10075 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	2	Y	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	2	Y	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	2	Y	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	2	Y	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	358	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	19	1	357	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
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	539	2	Y	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	31	1	628	2	Y	-0-					-0-
07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	119	1	2415	2	Y	-0-					-0-
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	102	1	1898	2	Y	-0-					-0-
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	107	1	1894	2	Y	-0-					-0-
10	2542	X	1644	-0-	-898	-0-	85	1	1559	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 087825 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9432 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	2	Y	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	14	1	258	2	Y	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	14	1	255	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 089704 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9648 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 092261 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10142 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	39	1	808	2	Y	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	37	1	767	2	Y	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	35	1	710	2	Y	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	40	1	739	2	Y	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	39	1	690	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	653	-0-	-91	-0-	34	1	619	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 6 RRCID -> 099141 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3790	-0-	-333	-0-	174	1	3616	2	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3469	-0-	-371	-0-	161	1	3308	2	Y	-0-					-0-
07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	180	1	3649	2	Y	-0-					-0-
08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	201	1	3753	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3461	-0-	-229	-0-	184	1	3277	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3802	-0-	-42	-0-	196	1	3606	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURRAY WELL #: 7 RRCID -> 101115 COMPL. DATE 06/25/1990 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10408 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	88	1	1818	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1799	-0-	-121	-0-	84	1	1715	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1244	-0-	-771	-0-	59	1	1185	2	Y	-0-					-0-
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	116	1	2160	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1671	-0-	-129	-0-	89	1	1582	2	Y	-0-					-0-
*10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	101	1	1864	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 102799 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 10983 PERF. 9956 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	532	-0-	-57	-0-	24	1	508	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	519	-0-	-141	-0-	24	1	495	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	612	-0-	-70	-0-	29	1	583	2	Y	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	32	1	592	2	Y	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	33	1	591	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	527	-0-	-93	-0-	27	1	500	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 131197 COMPL. DATE 06/07/1989 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9912 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	2	Y	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	420	2	Y	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	37	1	740	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	20	1	377	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	23	1	408	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	346	-0-	-429	-0-	18	1	328	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
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	56	1	1155	2	Y	-0-					-0-
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	66	1	1345	2	Y	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	47	1	943	2	Y	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	39	1	729	2	Y	-0-					-0-
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	55	1	979	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	735	-0-	-257	-0-	38	1	697	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 8 RRCID -> 144553 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9804 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	39	1	799	2	Y	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	39	1	798	2	Y	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	42	1	848	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	825	-0-	-12	-0-	42	1	783	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	715	-0-	-125	-0-	38	1	677	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	801	-0-	-98	-0-	41	1	760	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 145567 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		94				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		94				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		94				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		94				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		94				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		94				Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 5 RRCID -> 145698 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9894 - 10186

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 9 RRCID -> 145736 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9690 - 10428

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 147732 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 10 RRCID -> 147756 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 10604 - 11382

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 151524 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3114	-0-	-234	-0-	143	1	2971	2	Y	-0-			-0-
06	3240	X	2826	-0-	-414	-0-	131	1	2695	2	Y	-0-			-0-
07	3348	X	2959	-0-	-389	-0-	139	1	2820	2	Y	-0-			-0-
08	3255	X	2908	-0-	-347	-0-	148	1	2760	2	Y	-0-			-0-
09	3150	X	2659	-0-	-491	-0-	142	1	2517	2	Y	-0-			-0-
10	3100	X	2682	-0-	-418	-0-	138	1	2544	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 13 RRCID -> 152449 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1092	-0-	-396	-0-	50	1	1042	2	Y	-0-			-0-
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	65	1	1331	2	Y	-0-			-0-
07	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	58	1	1180	2	Y	-0-			-0-
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	91	1	1698	2	Y	-0-			-0-
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	93	1	1652	2	Y	-0-			-0-
*10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	84	1	1542	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14 T RRCID -> 153258 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	130	1	2703	2	Y	-0-			-0-
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	100	1	2059	2	Y	-0-			-0-
07	2294	N	2130	-0-	-164	-0-	100	1	2030	2	Y	-0-			-0-
08	2635	N	2109	-0-	-526	-0-	107	1	2002	2	Y	-0-			-0-
09	2160	N	2149	-0-	-11	-0-	114	1	2035	2	Y	-0-			-0-
10	2821	X	2150	-0-	-671	-0-	111	1	2039	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 16 RRCID -> 161693 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10430 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	-0-			-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-			-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-			-0-
08	279	N	145	-0-	-134	-0-	7	1	138	2	Y	-0-			-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	9	1	152	2	Y	-0-			-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	9	1	166	2	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 163041 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	85	1	1767	2	Y	-0-			-0-
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	78	1	1591	2	Y	-0-			-0-
07	1860	N	1576	-0-	-284	-0-	74	1	1502	2	Y	-0-			-0-
08	1860	N	1553	-0-	-307	-0-	79	1	1474	2	Y	-0-			-0-
09	1680	N	1611	-0-	-69	-0-	86	1	1525	2	Y	-0-			-0-
*10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	86	1	1574	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 18 RRCID -> 165237 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 165250 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9762 - 10485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 9 RRCID -> 165369 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9815 - 10422

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 165578 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 166084 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145

05	2697 X	2353	-0-	-344	-0-	108	1	2245	2	Y	-0-					-0-
06	2610 X	2490	-0-	-120	-0-	116	1	2374	2	Y	-0-					-0-
07	2914 X	2292	-0-	-622	-0-	108	1	2184	2	Y	-0-					-0-
08	3038 X	2156	-0-	-882	-0-	110	1	2046	2	Y	-0-					-0-
09	2940 X	2188	-0-	-752	-0-	117	1	2071	2	Y	-0-					-0-
*10	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	122	1	2246	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 166316 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 167391 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 10432

05	4805 X	3560	-0-	-1245	-0-	164	1	3396	2	Y	-0-					-0-
06	4650 X	3887	-0-	-763	-0-	181	1	3706	2	Y	-0-					-0-
07	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	209	1	4226	2	Y	-0-					-0-
08	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	226	1	4227	2	Y	-0-					-0-
09	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	230	1	4092	2	Y	-0-					-0-
*10	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	234	1	4307	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 174727 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729

05	775 N	268	-0-	-507	-0-	12	1	256	2	Y	-0-					-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	775 N	85	-0-	-690	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
08	279 N	70	-0-	-209	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	76	-0-	-44	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
*10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 175191 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 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
05	2976	X	2850	-0-	-126	-0-	131	1	2719	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2300	-0-	-580	-0-	107	1	2193	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2651	-0-	-294	-0-	125	1	2526	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2555	-0-	-359	-0-	130	1	2425	2	Y	-0-					-0-
09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	161	1	2864	2	Y	-0-					-0-
*10	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	155	1	2847	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
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	475	2	Y	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	2	Y	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	25	1	499	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	24	1	449	2	Y	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	24	1	421	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	390	-0-	-137	-0-	20	1	370	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
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	140	1	2899	2	Y	-0-					-0-
06	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	130	1	2669	2	Y	-0-					-0-
07	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	115	1	2330	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2406	-0-	-632	-0-	122	1	2284	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2433	-0-	-507	-0-	130	1	2303	2	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2373	-0-	-76	-0-	122	1	2251	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 177281 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2925	-0-	-392	-0-	135	1	2790	2	Y	-0-					-0-
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	155	1	3182	2	Y	-0-					-0-
07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	180	1	3649	2	Y	-0-					-0-
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	181	1	3379	2	Y	-0-					-0-
09	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	185	1	3286	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	198	1	3646	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 177682 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 178047 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	1753	-0-	-789	-0-	81	1	1672	2	Y	-0-			-0-
06	2190	N	1963	-0-	-227	-0-	91	1	1872	2	Y	-0-			-0-
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	120	1	2431	2	Y	-0-			-0-
08	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	129	1	2416	2	Y	-0-			-0-
09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	114	1	2019	2	Y	-0-			-0-
*10	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	139	1	2548	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 25 RRCID -> 178254 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2537	-0-	-377	-0-	117	1	2420	2	Y	-0-			-0-
06	2820	X	1982	-0-	-838	-0-	92	1	1890	2	Y	-0-			-0-
07	2914	X	1888	-0-	-1026	-0-	89	1	1799	2	Y	-0-			-0-
08	2542	X	1833	-0-	-709	-0-	93	1	1740	2	Y	-0-			-0-
09	2460	X	1802	-0-	-658	-0-	96	1	1706	2	Y	-0-			-0-
10	2542	X	2261	-0-	-281	-0-	117	1	2144	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 179718 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANCHEZ- MCMURREY WELL #: 21 RRCID -> 180933 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10225 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 182938 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9875 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	2704	-0-	-737	-0-	124	1	2580	2	Y	-0-			-0-
06	3180	X	3108	-0-	-72	-0-	144	1	2964	2	Y	-0-			-0-
07	3286	X	3169	-0-	-117	-0-	149	1	3020	2	Y	-0-			-0-
08	3441	X	3059	-0-	-382	-0-	155	1	2904	2	Y	-0-			-0-
09	3330	X	3215	-0-	-115	-0-	171	1	3044	2	Y	-0-			-0-
*10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	175	1	3216	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 13 RRCID -> 183085 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9961 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	2	Y	-0-			-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	Y	-0-			-0-
07	403	N	323	-0-	-80	-0-	15	1	308	2	Y	-0-			-0-
08	403	N	368	-0-	-35	-0-	19	1	349	2	Y	-0-			-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	2	Y	-0-			-0-
*10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 183989 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-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

05	1736	N	1612	-0-	-124	-0-	74	1	1538	2	Y	-0-					-0-
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	79	1	1612	2	Y	-0-					-0-
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	88	1	1789	2	Y	-0-					-0-
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	95	1	1767	2	Y	-0-					-0-
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	94	1	1678	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1610	-0-	-281	-0-	83	1	1527	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 185092 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185375 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620

05	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	57	1	1190	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	923	-0-	-37	-0-	43	1	880	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1147	-0-	-217	-0-	54	1	1093	2	Y	-0-					-0-
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	96	1	1794	2	Y	-0-					-0-
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	96	1	1710	2	Y	-0-					-0-
*10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	87	1	1604	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 28 RRCID -> 187981 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10040 - 10340

05	155	N	91	-0-	-64	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	Y	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	43	1	806	2	Y	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	503	2	Y	-0-					-0-
*10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 15 RRCID -> 188684 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510

05	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	91	1	1895	2	Y	-0-					-0-
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	86	1	1769	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	80	1	1622	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1725	-0-	-259	-0-	88	1	1637	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1634	-0-	-226	-0-	87	1	1547	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	85	1	1569	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192464 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251

05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	34	1	712	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	594	-0-	-36	-0-	28	1	566	2	Y	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	36	1	722	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	695	-0-	-49	-0-	35	1	660	2	Y	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	35	1	630	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	513	-0-	-231	-0-	26	1	487	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193287 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9984 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	202	1	2458	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	285	1	2653	2	N	-0-					1
07	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	211	1	2785	2	N	1					2
							1	9									
*08	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	155	1	2658	2	N	-0-	1	1			1
*09	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	161	1	2668	2	N	-0-					1
*10	3100	N	3147	-0-	47	47	159	1	2987	2	N	1	1	1			1
							1	9									

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 27 RRCID -> 196146 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11174 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	69	1	1428	2	Y	-0-					-0-
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	68	1	1403	2	Y	-0-					-0-
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	76	1	1541	2	Y	-0-					-0-
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	80	1	1486	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1401	-0-	-69	-0-	75	1	1326	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1398	-0-	-183	-0-	72	1	1326	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 4 RRCID -> 196348 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10286 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 5 RRCID -> 196957 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10205 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	3873	-0-	-1211	-0-	293	1	3578	2	N	2	2	1			2
							2	9									
06	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	515	1	4797	2	N	-0-					2
07	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	466	1	6148	2	N	1					3
							1	9									
*08	4526	X	3740	-0-	-786	-0-	207	1	3532	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	360	1	5957	2	N	-0-					2
10	6076	X	5969	-0-	-107	-0-	302	1	5665	2	N	2	2	1			2
							2	9									

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 197724 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 7540 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	99	1	1204	2	N	-0-	1	1			-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	111	1	1036	2	N	1					1
							1	9									
07	1271	N	939	-0-	-332	-0-	66	1	873	2	N	-0-					1
08	1302	N	942	-0-	-360	-0-	52	1	890	2	N	-0-					1
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	79	1	1305	2	N	-0-					1
*10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	73	1	1372	2	N	-0-	1	1			-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 200536 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 201084 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	988	-0-	-345	-0-	45	1	943	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	828	-0-	-372	-0-	38	1	790	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	715	-0-	-339	-0-	34	1	681	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	863	-0-	-129	-0-	44	1	819	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	813	-0-	-27	-0-	43	1	770	2	Y	-0-					-0-
*10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	38	1	690	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 202323 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 202374 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10302 - 10852

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 223383 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10249 - 11018

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 225661 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375

05	2697	X	2212	-0-	-485	-0-	102	1	2110	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	2568	-0-	-42	-0-	119	1	2449	2	Y	-0-					-0-
07	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	128	1	2591	2	Y	-0-					-0-
08	2635	X	2464	-0-	-171	-0-	125	1	2339	2	Y	-0-					-0-
09	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	140	1	2492	2	Y	-0-					-0-
10	2728	X	2118	-0-	-610	-0-	109	1	2009	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 12 RRCID -> 225773 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570

05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	60	1	1236	2	Y	-0-					-0-
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	53	1	1081	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	49	1	998	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	971	-0-	-331	-0-	49	1	922	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	59	1	1053	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	52	1	953	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 29 RRCID -> 226888 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452

05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	68	1	1412	2	N	-0-					-0-
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	66	1	1356	2	N	-0-					-0-
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	72	1	1455	2	N	-0-					-0-
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	82	1	1541	2	N	-0-					-0-
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	86	1	1523	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	75	1	1376	2	N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	1581	N	282	-0-	-1299	-0-	21	1	261	2	N	-0-	1	1			-0-
06	1320	N	818	-0-	-502	-0-	79	1	739	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	997	-0-	-274	-0-	70	1	927	2	N	-0-					-0-
*08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	97	1	1655	2	N	-0-					-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	60	1	1001	2	N	-0-					-0-
10	992	N	759	-0-	-233	-0-	38	1	721	2	N	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 228711 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510

05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 229889 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938

05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	50	1	1046	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	981	-0-	-99	-0-	46	1	935	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	997	-0-	-26	-0-	47	1	950	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	697	-0-	-388	-0-	35	1	662	2	N	-0-					-0-
09	990	N	733	-0-	-257	-0-	39	1	694	2	N	-0-					-0-
10	992	N	917	-0-	-75	-0-	47	1	870	2	N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 33 RRCID -> 231961 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANCHEZ- MCMURRY WELL #: 26 RRCID -> 235684 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9920 - 10602

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 251692 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10004 - 10924

05	2790	N	2316	-0-	-474	-0-	175	1	2140	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	265	1	2471	2	N	1					2
							1	9									
07	3100	N	3206	-0-	106	106	226	1	2980	2	N	-0-					2
*08	3100	N	3356	-0-	256	362	185	1	3170	2	N	1	2	1			1
							1	9									
09	3000	N	3727	-0-	727	1089	212	1	3514	2	N	1					2
							1	9									
*10	4542	X	3453	-0-	-1089	-0-	175	1	3278	2	N	-0-	1	1			1

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
TALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 221448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	2			N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 235507 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
07	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 143730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9395 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 5 RRCID -> 143731 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9370 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2356	-0-	2356 B	4523	244	1	2112	2	Y	-0-					-0-
06	6770	X	2247	-0-	-4523 B	-0-	235	1	2012	2	Y	-0-					-0-
07	2389	N	2389	-0-	-0- B	-0-	249	1	2140	2	Y	-0-					-0-
08	2328	N	2328	-0-	-0- B	-0-	243	1	2085	2	Y	-0-					-0-
09	2077	N	2077	-0-	-0- B	-0-	222	1	1855	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	2014	-0-	-1 B	-0-	212	1	1802	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
05	DLQ G-10		1950	-0-	1950 B	3877	202	1	1748	2	Y	-0-					-0-
06	5776	X	1899	-0-	-3877 B	-0-	198	1	1701	2	Y	-0-					-0-
07	2075	N	2075	-0-	-0- B	-0-	216	1	1859	2	Y	-0-					-0-
08	2075	N	2075	-0-	-0- B	-0-	217	1	1858	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1786	-0-	-104 B	-0-	191	1	1595	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1923	-0-	-30 B	-0-	202	1	1721	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 13 U RRCID -> 151388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 154425 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 9430

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 154924 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 9660

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 158107 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9340 - 10349

05	DLQ G-10		497	-0-	497 B	1081	51	1	446	2	Y	-0-					-0-
06	1549	X	468	-0-	-1081 B	-0-	49	1	419	2	Y	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	50	1	430	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	462	-0-	-34 B	-0-	48	1	414	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	421	-0-	-59 B	-0-	45	1	376	2	Y	-0-					-0-
*10	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	52	1	445	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 078840 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	4778	-0-	-833	B	-0-	220	1	4558	2	Y	-0-					-0-
06	5430	X	5128	-0-	-302	B	-0-	238	1	4890	2	Y	-0-					-0-
07	5983	X	5983	-0-	-0-	B	-0-	282	1	5701	2	Y	-0-					-0-
08	5889	X	5889	-0-	-0-	B	-0-	299	1	5590	2	Y	-0-					-0-
09	6064	X	6064	-0-	-0-	B	-0-	323	1	5741	2	Y	-0-					-0-
10	5983	X	5215	-0-	-768	B	-0-	269	1	4946	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 083214 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9305 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	610	-0-	-103	B	-0-	28	1	582	2	Y	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-	27	1	551	2	Y	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	27	1	549	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	585	-0-	-35	B	-0-	30	1	555	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	543	-0-	-27	B	-0-	29	1	514	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	506	-0-	-83	B	-0-	26	1	480	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 092281 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2833	X	2833	-0-	-0-	B	-0-	130	1	2703	2	Y	-0-					-0-
06	2574	X	2574	-0-	-0-	B	-0-	120	1	2454	2	Y	-0-					-0-
07	2704	N	2704	-0-	-0-	B	-0-	127	1	2577	2	Y	-0-					-0-
08	2904	N	2904	-0-	-0-	B	-0-	148	1	2756	2	Y	-0-					-0-
09	2520	N	2488	-0-	-32	B	-0-	133	1	2355	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2587	-0-	-234	B	-0-	133	1	2454	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 110745 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	50	-0-	-12	B	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	B	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	67	-0-	-26	B	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J.G. WELL #: 10 RRCID -> 146966 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9292 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	38	1	779	2	Y	-0-			-0-
06	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	36	1	740	2	Y	-0-			-0-
07	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	37	1	743	2	Y	-0-			-0-
08	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	35	1	655	2	Y	-0-			-0-
09	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	31	1	550	2	Y	-0-			-0-
10	775	N	577	-0-	-198 B	-0-	30	1	547	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14C RRCID -> 152526 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 6 RRCID -> 152919 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 155278 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9405 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	10	1	199	2	Y	-0-			-0-
06	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	10	1	207	2	Y	-0-			-0-
07	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	11	1	221	2	Y	-0-			-0-
08	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	13	1	234	2	Y	-0-			-0-
09	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	13	1	224	2	Y	-0-			-0-
*10	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	13	1	231	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 157423 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 162127 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9366 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5007	-0-	-1069 B	-0-	230	1	4777	2	Y	-0-			-0-
06	5340	X	5149	-0-	-191 B	-0-	239	1	4910	2	Y	-0-			-0-
07	5487	X	4799	-0-	-688 B	-0-	226	1	4573	2	Y	-0-			-0-
08	5022	X	4806	-0-	-216 B	-0-	244	1	4562	2	Y	-0-			-0-
09	5160	X	4185	-0-	-975 B	-0-	223	1	3962	2	Y	-0-			-0-
10	5332	X	4737	-0-	-595 B	-0-	244	1	4493	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 9 RRCID -> 162678 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	1990	-0-	-273 B	-5984	92	1	1898	2	Y	-0-			-0-
06	2040	N	1865	-0-	-175 B	-5984	87	1	1778	2	Y	-0-			-0-
07	2046	N	2136	-0-	90 B	-5894	101	1	2035	2	Y	-0-			-0-
08	1984	N	2075	-0-	91 B	-5803	105	1	1970	2	Y	-0-			-0-
09	1860	N	1946	-0-	86 B	-5717	104	1	1842	2	Y	-0-			-0-
10	2139	N	1859	-0-	-280 B	-5717	96	1	1763	2	Y	-0-			-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

RATHMELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 162679 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9348 - 9376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 164815 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 9512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 165185 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9428 - 9472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 165377 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 9950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 172597 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 9280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 172943 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9406 - 9471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 173100 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 9583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 9 RRCID -> 173164 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9295 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 173324 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 9818

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 175504 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 9509

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 177047 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9323 - 10485

05	5362	X	5362	-0-	-0-	B	-0-	247	1	5115	2	Y	-0-			-0-
06	4944	X	4944	-0-	-0-	B	-0-	230	1	4714	2	Y	-0-			-0-
07	5100	X	5100	-0-	-0-	B	-0-	240	1	4860	2	Y	-0-			-0-
08	4909	X	4909	-0-	-0-	B	-0-	249	1	4660	2	Y	-0-			-0-
09	4619	X	4619	-0-	-0-	B	-0-	246	1	4373	2	Y	-0-			-0-
10	5363	X	4457	-0-	-906	B	-0-	230	1	4227	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 178046 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 9874

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 179259 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 9502

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 179400 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 9366

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 179723 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 9424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 182236 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 9667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 182478 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 9503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 182945 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 9635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 15 RRCID -> 184419 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 9398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 184873 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 9606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185718 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 9825

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 28 RRCID -> 188523 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9408 - 9614

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 31 RRCID -> 189305 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9296 - 9574

05	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	18	1	372	2	Y	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	16	1	326	2	Y	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	15	1	301	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	279	-0-	-124	B	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	274	-0-	-56	B	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	252	-0-	-58	B	-0-	13	1	239	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 27 RRCID -> 189969 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9327 - 9356

05	2325	N	2087	-0-	-238	B	-0-	96	1	1991	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2070	-0-	-90	B	-0-	96	1	1974	2	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2149	-0-	-145	B	-0-	101	1	2048	2	Y	-0-					-0-
08	2207	N	2207	-0-	-0-	B	-0-	112	1	2095	2	Y	-0-					-0-
09	2118	N	2118	-0-	-0-	B	-0-	113	1	2005	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	1918	-0-	-221	B	-0-	99	1	1819	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 199635 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 9570

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 200620 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9502

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 206659 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215156 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 9918 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 229345 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 229646 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9402 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 34 RRCID -> 231949 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9420 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	47	-0-	38	B	-1319	2	1	45	2	N	-0-					-0-
06	10	N	69	-0-	59	B	-1260	3	1	66	2	N	-0-					-0-
07	11	N	16	-0-	5	B	-1255	1	1	15	2	N	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28	B	-1255	2	1	32	2	N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	B	-1255	3	1	49	2	N	-0-					-0-
10	31	N	40	-0-	9	B	-1246	2	1	38	2	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	41 42	1 9	184	2	N	38	50	1	4	8	10
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					10
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					10
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					10
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			-0-

STATE TRACT 788 GU WELL #: 3 RRCID -> 275554 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11436 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	1273 186	1 9	5696	2	N	169	120	1			49
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					49
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					49
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					49
*09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	2					51
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-	49	1			2

TIME ENERGY TEXAS LLC 860568
STATE TRACT 786 WELL #: 11 RRCID -> 058244 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN POINT (FRIO CONS.) //CONT.// 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TIME ENERGY TEXAS LLC //CONT.// 860568
STATE TRACT 786 WELL #: 10 RRCID -> 227252 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10220 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	18341	X	3241	-0-	-15100	-0-	3131	2	110	9	Y	100					334
*12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3242	2	79	9	Y	72	184	1			222
*01	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3240	2	80	9	Y	73					295
*02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2888	2	68	9	Y	62	175	1			182
*03	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3351	2	110	9	Y	100	175	1			107
*04	3240	X	3236	-0-	-4	-0-	3156	2	80	9	Y	73					180
*05	3317	X	3280	-0-	-37	-0-	3206	2	74	9	Y	67					247
*06	DLQ G-10		3235	-0-	3235	3235	3158	2	77	9	Y	70					317
*07	DLQ G-10		3204	-0-	3204	6439	3120	2	84	9	Y	76	174	1			219
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6439					Y	2	161	1			60
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6439					Y	-0-					60
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6439					Y	-0-					60

STATE TRACT 786 WELL #: 12 RRCID -> 237192 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11120 - 11154

*11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

STATE TRACT 786 WELL #: 3 RRCID -> 249872 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 10610

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN POINT (LOWER FRIO CONS.) 44441 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 749 WELL #: 1 RRCID -> 255062 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9974 - 10172

05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN POINT (UPPER FRIO CONS.) 44441 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 788 SHALLOW GU WELL #: 2 RRCID -> 256392 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIGO (FRIO) 44485 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGELLAN E&P HOLDINGS, INC. 521315
STATE TRACT 926-S WELL #: 1 RRCID -> 243520 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77810		-0-	-0-	-77810	-0-					N	-0-					20
06	75300		55985	-0-	-19315	-0-	53743	2	2242	9	N	2038	1661	1			397
07	77810		67700	-0-	-10110	-0-	65878	2	1822	9	N	1656	1868	1			185
08	61723	R	61723	-0-	-0-	-0-	59341	2	2382	9	N	2165	2097	1			253
09	57824	R	57824	-0-	-0-	-0-	55869	2	1955	9	N	1777	2030	1			-0-
10	67704	#	8982	-0-	-58722	-0-	8738	2	244	9	N	222	180	1			42

J. C. MARTIN (LOBO) 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 062777 COMPL. DATE 06/14/1975 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	335	1	4583	2	N	-0-					-0-
06	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	336	1	4411	2	N	-0-					-0-
07	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	348	1	4537	2	N	-0-					-0-
08	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	341	1	4448	2	N	-0-					-0-
09	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	339	1	4596	2	N	-0-					-0-
*10	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	345	1	4644	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	277	1	3786	2	N	-0-					-0-
06	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	308	1	4046	2	N	-0-					-0-
07	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	222	1	2897	2	N	-0-					-0-
08	2232	X	1732	-0-	-500	-0-	123	1	1609	2	N	-0-					-0-
09	2160	X	1893	-0-	-267	-0-	130	1	1763	2	N	-0-					-0-
10	2232	X	1601	-0-	-631	-0-	111	1	1490	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 064632 COMPL. DATE 12/18/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	2	N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	2	N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	2	N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	2	N	-0-					-0-
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	218	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 065220 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 9958 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	-0-					-0-
*10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 065527 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 10306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	357	1	4891	2	N	-0-					-0-
06	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	381	1	4995	2	N	-0-					-0-
07	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	393	1	5121	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5367	-0-	-120	-0-	382	1	4985	2	N	-0-					-0-
09	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	368	1	4988	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	4938	-0-	-549	-0-	341	1	4597	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 066243 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	69	1	942	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	826	-0-	-194	-0-	58	1	768	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	773	-0-	-312	-0-	55	1	718	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	845	-0-	-178	-0-	60	1	785	2	N	-0-			-0-
09	840	N	787	-0-	-53	-0-	54	1	733	2	N	-0-			-0-
10	775	N	740	-0-	-35	-0-	51	1	689	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 068837 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9676 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	133	1	1816	2	N	-0-			-0-
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	125	1	1647	2	N	-0-			-0-
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	128	1	1668	2	N	-0-			-0-
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	122	1	1589	2	N	-0-			-0-
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	104	1	1407	2	N	-0-			-0-
*10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	101	1	1364	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 069268 COMPL. DATE 12/02/1976 TOTAL DEPTH 8747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 070194 COMPL. DATE 01/26/1977 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	44	1	599	2	N	-0-			-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	60	1	782	2	N	-0-			-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	91	1	1181	2	N	-0-			-0-
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	63	1	826	2	N	-0-			-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	94	1	1278	2	N	-0-			-0-
*10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	81	1	1088	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 17 RRCID -> 070578 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	211	1	2882	2	N	-0-			-0-
06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	189	1	2475	2	N	-0-			-0-
07	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	225	1	2935	2	N	-0-			-0-
08	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	242	1	3154	2	N	-0-			-0-
09	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	232	1	3139	2	N	-0-			-0-
*10	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	282	1	3805	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 18 RRCID -> 071362 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8339 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	62	1	843	2	N	-0-			-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	62	1	812	2	N	-0-			-0-
07	930	N	716	-0-	-214	-0-	51	1	665	2	N	-0-			-0-
08	899	N	503	-0-	-396	-0-	36	1	467	2	N	-0-			-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	62	1	843	2	N	-0-			-0-
*10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	64	1	856	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 19 RRCID -> 072220 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 10128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 074275 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7568 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	13	1	168	2	N	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	12	1	151	2	N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	10	1	130	2	N	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	11	1	147	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9114 - 9349

05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	233	1	1803	2	N	-0-					-0-
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	235	1	1719	2	N	-0-					-0-
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	249	1	1825	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	217	1	1721	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1944	-0-	-6	-0-	231	1	1713	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	232	1	1754	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 1 RRCID -> 075657 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 10401 PERF. 9107 - 9966

05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	282	1	2184	2	N	-0-					-0-
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	286	1	2089	2	N	-0-					-0-
07	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	314	1	2301	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2298	-0-	-182	-0-	257	1	2041	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2166	-0-	-204	-0-	257	1	1909	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2211	-0-	-331	-0-	258	1	1953	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075822 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 9120

05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	388	1	3007	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2118	-0-	-732	-0-	255	1	1863	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2798	-0-	-147	-0-	336	1	2462	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2475	-0-	-470	-0-	277	1	2198	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2396	-0-	-454	-0-	284	1	2112	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2385	-0-	-560	-0-	278	1	2107	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. (SWD) WELL #: 14 RRCID -> 076015 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 1 RRCID -> 077343 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

05	DLQ G-10		1348	-0-	1348	2679	154	1	1194	2	Y	-0-					-0-
06	1300	N	1286	-0-	-14	2665	155	1	1131	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1414	-0-	-1686	979	170	1	1244	2	Y	-0-					-0-
08	2431	N	1452	-0-	-979	-0-	163	1	1289	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	153	1	1137	2	Y	-0-					-0-
*10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	162	1	1227	2	Y	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 11 RRCID -> 077695 COMPL. DATE 07/24/1978 TOTAL DEPTH 10226 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 21 RRCID -> 080911 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8931 - 9074

05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	263	2	N	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	19	1	248	2	N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	2	N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	261	2	N	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	18	1	245	2	N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	18	1	244	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 081780 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8930 - 9496

05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	95	1	1301	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1306	-0-	-134	-0-	92	1	1214	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	100	1	1304	2	N	-0-					-0-
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	105	1	1375	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	88	1	1189	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	95	1	1285	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 23 RRCID -> 083045 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8593 - 8754

05	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	222	1	3037	2	N	-0-					-0-
06	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	175	1	2297	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	2277	-0-	-141	-0-	162	1	2115	2	N	-0-					-0-
08	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	228	1	2970	2	N	-0-					-0-
09	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	202	1	2734	2	N	-0-					-0-
*10	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	187	1	2517	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 25 RRCID -> 083853 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8070 - 9398

05	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	563	1	7710	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	7681	-0-	-59	-0-	544	1	7137	2	N	-0-					-0-
07	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	574	1	7475	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	7891	-0-	-169	-0-	562	1	7329	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	7427	-0-	-373	-0-	510	1	6917	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	6941	-0-	-1119	-0-	480	1	6461	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 28 RRCID -> 086388 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8504 - 9042

05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	74	1	1011	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	73	1	953	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	75	1	973	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	75	1	978	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	70	1	950	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	72	1	976	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 31 RRCID -> 090161 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7967 - 9253

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 32 RRCID -> 091438 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 7966 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	206	-0-	-383	-0-	14	1	192	2	N	-0-					-0-
06	390	N	69	-0-	-321	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
07	341	N	282	-0-	-59	-0-	20	1	262	2	N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	2	N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	2	N	-0-					-0-
10	279	N	235	-0-	-44	-0-	16	1	219	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 34 RRCID -> 092262 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8628 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	25	1	345	2	N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	332	2	N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	334	2	N	-0-					-0-
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	26	1	338	2	N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	25	1	335	2	N	-0-					-0-
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	24	1	317	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 35 RRCID -> 092972 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8844 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	45	1	610	2	N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	43	1	568	2	N	-0-					-0-
07	682	N	607	-0-	-75	-0-	43	1	564	2	N	-0-					-0-
08	651	N	625	-0-	-26	-0-	45	1	580	2	N	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	43	1	588	2	N	-0-					-0-
*10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	43	1	578	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 38 P RRCID -> 093698 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8648 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	13	1	166	2	N	-0-					-0-
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	12	1	158	2	N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	13	1	171	2	N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	2	N	-0-					-0-
*10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 2 RRCID -> 096183 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		314	-0-	314	973	36	1	278	2	Y	-0-					-0-
06	1300	N	550	-0-	-750	223	66	1	484	2	Y	-0-					-0-
07	727	N	504	-0-	-223	-0-	61	1	443	2	Y	-0-					-0-
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	122	1	970	2	Y	-0-					-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	121	1	895	2	Y	-0-					-0-
*10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	161	1	1220	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 40 P RRCID -> 096754 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8311 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	138	1	1892	2	N	-0-					-0-
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	133	1	1744	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	96	1	1246	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	656	-0-	-1204	-0-	47	1	609	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	298	-0-	-1502	-0-	20	1	278	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	2	-0-	-1331	-0-	2	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
05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	285	1	3895	2	N	-0-					-0-
06	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	277	1	3637	2	N	-0-					-0-
07	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	300	1	3909	2	N	-0-					-0-
08	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	302	1	3935	2	N	-0-					-0-
09	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	282	1	3820	2	N	-0-					-0-
*10	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	300	1	4037	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 43 J RRCID -> 098647 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9544 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 45 J RRCID -> 100057 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8130 - 9040

05	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	546	1	7470	2	N	-0-			-0-
06	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	409	1	5374	2	N	-0-			-0-
07	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	413	1	5382	2	N	-0-			-0-
08	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	526	1	6860	2	N	-0-			-0-
09	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	469	1	6354	2	N	-0-			-0-
*10	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	465	1	6265	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 47 RRCID -> 103495 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8132 - 8227

05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	154	1	2114	2	N	-0-			-0-
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	160	1	2099	2	N	-0-			-0-
07	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	173	1	2248	2	N	-0-			-0-
08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	182	1	2372	2	N	-0-			-0-
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	142	1	1925	2	N	-0-			-0-
*10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	134	1	1801	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 48 RRCID -> 103701 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8673 - 9193

05	310	N	269	-0-	-41	-0-	18	1	251	2	N	-0-			-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	20	1	267	2	N	-0-			-0-
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	21	1	268	2	N	-0-			-0-
08	279	N	239	-0-	-40	-0-	17	1	222	2	N	-0-			-0-
09	300	N	203	-0-	-97	-0-	14	1	189	2	N	-0-			-0-
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	18	1	240	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 49J RRCID -> 104721 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 7546 - 7804

05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	160	1	2189	2	N	-0-			-0-
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	159	1	2086	2	N	-0-			-0-
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	161	1	2101	2	N	-0-			-0-
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	144	1	1884	2	N	-0-			-0-
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	150	1	2027	2	N	-0-			-0-
*10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	159	1	2137	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 51 RRCID -> 106973 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7854 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 56S RRCID -> 110381 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8408 - 9496

05	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	82	1	1126	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	83	1	1094	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	84	1	1092	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	82	1	1067	2	N	-0-			-0-
09	1170	N	1086	-0-	-84	-0-	75	1	1011	2	N	-0-			-0-
10	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	77	1	1041	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 57 RRCID -> 110709 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8504 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	359	1	4912	2	N	-0-			-0-
06	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	367	1	4814	2	N	-0-			-0-
07	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	377	1	4906	2	N	-0-			-0-
08	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	358	1	4668	2	N	-0-			-0-
09	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	352	1	4769	2	N	-0-			-0-
*10	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	356	1	4799	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 59V RRCID -> 112691 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8902 - 9090

05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	31	1	425	2	N	-0-			-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	405	2	N	-0-			-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	32	1	415	2	N	-0-			-0-
08	465	N	434	-0-	-31	-0-	31	1	403	2	N	-0-			-0-
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	29	1	397	2	N	-0-			-0-
10	434	N	376	-0-	-58	-0-	26	1	350	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 61K RRCID -> 116645 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8450 - 8536

05	372	N	333	-0-	-39	-0-	23	1	310	2	N	-0-			-0-
06	360	N	303	-0-	-57	-0-	21	1	282	2	N	-0-			-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	23	1	305	2	N	-0-			-0-
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	23	1	305	2	N	-0-			-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	2	N	-0-			-0-
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	23	1	311	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 62K RRCID -> 117482 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7383 - 7415

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 29 RRCID -> 120909 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8386 - 8582

05	3906	X	3509	-0-	-397	-0-	239	1	3270	2	N	-0-			-0-
06	3750	X	3537	-0-	-213	-0-	250	1	3287	2	N	-0-			-0-
07	3875	X	3319	-0-	-556	-0-	237	1	3082	2	N	-0-			-0-
08	3751	X	3698	-0-	-53	-0-	263	1	3435	2	N	-0-			-0-
09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	244	1	3313	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	3650	-0-	-8	-0-	252	1	3398	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 65 RRCID -> 140135 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9011 - 9034

05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	N	-0-			-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	-0-			-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	2	N	-0-			-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	228	2	N	-0-			-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	N	-0-			-0-
10	248	N	198	-0-	-50	-0-	14	1	184	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 67 RRCID -> 141115 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 8754

05	1550	N	1210	-0-	-340	-0-	82	1	1128	2	N	-0-			-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	91	1	1200	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1034	-0-	-361	-0-	74	1	960	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	819	-0-	-390	-0-	58	1	761	2	N	-0-			-0-
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	117	1	1592	2	N	-0-			-0-
*10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	103	1	1393	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 68 RRCID -> 142677 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8561 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 70 RRCID -> 143939 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8694 - 8824

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 72 RRCID -> 144325 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8742 - 9388

05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	112	1	1539	2	N	-0-					-0-
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	112	1	1475	2	N	-0-					-0-
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	122	1	1594	2	N	-0-					-0-
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	118	1	1534	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	107	1	1451	2	N	-0-					-0-
*10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	112	1	1505	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 74 RRCID -> 144592 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8673 - 9298

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 76 RRCID -> 145651 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7900 - 7920

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 75 RRCID -> 146270 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8936 - 8988

05	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	409	1	5605	2	N	-0-					-0-
06	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	430	1	5649	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5724	-0-	-135	-0-	408	1	5316	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5818	-0-	-196	-0-	414	1	5404	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5387	-0-	-703	-0-	370	1	5017	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5164	-0-	-1129	-0-	357	1	4807	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 78 RRCID -> 146401 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8551 - 8792

05	3100	N	3632	-0-	532	1204	247	1	3385	2	N	-0-					-0-
06	4466	X	3262	-0-	-1204	-0-	231	1	3031	2	N	-0-					-0-
07	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	230	1	2997	2	N	-0-					-0-
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	232	1	3026	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	188	1	2542	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	2639	-0-	-89	-0-	182	1	2457	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 77 RRCID -> 146668 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8942 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	35	1	485	2	N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	36	1	468	2	N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	38	1	494	2	N	-0-					-0-
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	37	1	487	2	N	-0-					-0-
09	510	N	480	-0-	-30	-0-	33	1	447	2	N	-0-					-0-
10	527	N	484	-0-	-43	-0-	33	1	451	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 79 RRCID -> 146722 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9550 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	22	1	300	2	N	-0-					-0-
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	23	1	306	2	N	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	24	1	313	2	N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	2	N	-0-					-0-
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	22	1	298	2	N	-0-					-0-
10	341	N	287	-0-	-54	-0-	20	1	267	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
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	26	1	359	2	N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	26	1	345	2	N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	27	1	354	2	N	-0-					-0-
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	23	1	295	2	N	-0-					-0-
09	360	N	304	-0-	-56	-0-	21	1	283	2	N	-0-					-0-
10	372	N	308	-0-	-64	-0-	21	1	287	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
05	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	894	1	6920	2	N	-0-					-0-
06	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	861	1	6291	2	N	-0-					-0-
07	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	897	1	6569	2	N	-0-					-0-
08	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	769	1	6093	2	N	-0-					-0-
09	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	881	1	6544	2	N	-0-					-0-
*10	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	865	1	6550	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154233 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8926 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	632	-0-	-236	-0-	72	1	560	2	N	-0-					-0-
06	780	N	719	-0-	-61	-0-	87	1	632	2	N	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	92	1	677	2	N	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	73	1	579	2	N	-0-					-0-
09	720	N	714	-0-	-6	-0-	85	1	629	2	N	-0-					-0-
10	775	N	696	-0-	-79	-0-	81	1	615	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
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	22	1	300	2	N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	2	N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	23	1	302	2	N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	301	2	N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	22	1	295	2	N	-0-					-0-
*10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	305	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECON, J. W. WELL #: 81 RRCID -> 160097 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	107	1	1470	2	N	-0-					-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	114	1	1496	2	N	-0-					-0-
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	118	1	1533	2	N	-0-					-0-
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	116	1	1508	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1524	-0-	-96	-0-	105	1	1419	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	106	1	1434	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
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	187	1	2560	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	1669	-0-	-791	-0-	118	1	1551	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	910	-0-	-1787	-0-	65	1	845	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	1812	-0-	-885	-0-	129	1	1683	2	N	-0-					-0-
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	117	1	1589	2	N	-0-					-0-
*10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	113	1	1523	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
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	2	N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	310	2	N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	24	1	315	2	N	-0-					-0-
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	23	1	294	2	N	-0-					-0-
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	21	1	289	2	N	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	22	1	300	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
05	10695	X	9528	-0-	-1167	-0-	649	1	8879	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	9701	-0-	-379	-0-	687	1	9014	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	9524	-0-	-706	-0-	679	1	8845	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	9356	-0-	-874	-0-	666	1	8690	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	9448	-0-	-452	-0-	649	1	8799	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	9476	-0-	-537	-0-	655	1	8821	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
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	162	1	2219	2	N	-0-					-0-
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	160	1	2103	2	N	-0-					-0-
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	164	1	2136	2	N	-0-					-0-
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	143	1	1866	2	N	-0-					-0-
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	122	1	1654	2	N	-0-					-0-
*10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	146	1	1961	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 87 RRCID -> 165188 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7869 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3515	-0-	-50	-0-	239	1	3276	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3359	-0-	-91	-0-	238	1	3121	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3447	-0-	-25	-0-	246	1	3201	2	N	-0-					-0-
08	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	250	1	3266	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3346	-0-	-44	-0-	230	1	3116	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3457	-0-	-46	-0-	239	1	3218	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
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	157	1	1374	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	181	1	1245	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	302	1	1252	2	N	-0-					-0-
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	302	1	1250	2	N	-0-					-0-
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	289	1	1269	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	158	1	1242	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MANN, E. E. TRUST ET AL 142 WELL #: 1 RRCID -> 167402 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10210 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1367	-0-	1367	2787	140	1	1227	2	Y	-0-					-0-
06	1300	N	1323	-0-	23	2810	168	1	1155	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1309	-0-	-1791	1019	254	1	1055	2	Y	-0-					-0-
08	2335	N	1316	-0-	-1019	-0-	256	1	1060	2	Y	-0-					-0-
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	262	1	1151	2	Y	-0-					-0-
*10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	153	1	1199	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 89 RRCID -> 168016 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8178 - 8359

05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	125	1	1710	2	N	-0-					-0-
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	130	1	1707	2	N	-0-					-0-
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	137	1	1788	2	N	-0-					-0-
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	135	1	1766	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1730	-0-	-100	-0-	119	1	1611	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1680	-0-	-242	-0-	116	1	1564	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168111 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 7720 - 9718

05	930	N	726	-0-	-204	-0-	49	1	677	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	694	-0-	-326	-0-	49	1	645	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	871	-0-	-152	-0-	62	1	809	2	N	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	56	1	725	2	N	-0-					-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	69	1	931	2	N	-0-					-0-
*10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	69	1	927	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 90 RRCID -> 168514 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8056 - 8748

05	961	N	921	-0-	-40	-0-	63	1	858	2	N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	62	1	818	2	N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	67	1	869	2	N	-0-					-0-
08	930	N	893	-0-	-37	-0-	64	1	829	2	N	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	62	1	843	2	N	-0-					-0-
10	930	N	896	-0-	-34	-0-	62	1	834	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 88 RRCID -> 168756 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9148 - 9296

05	2604	N	2491	-0-	-113	-0-	170	1	2321	2	N	-0-					-0-
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	178	1	2334	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2567	-0-	-6	-0-	183	1	2384	2	N	-0-					-0-
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	178	1	2315	2	N	-0-					-0-
09	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	173	1	2350	2	N	-0-					-0-
*10	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	179	1	2416	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 92 RRCID -> 169896 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 8878 - 10064

05	558	X	467	-0-	-91	-0-	32	1	435	2	N	-0-					-0-
06	480	X	384	-0-	-96	-0-	27	1	357	2	N	-0-					-0-
07	496	X	480	-0-	-16	-0-	34	1	446	2	N	-0-					-0-
08	465	X	366	-0-	-99	-0-	26	1	340	2	N	-0-					-0-
09	450	X	379	-0-	-71	-0-	26	1	353	2	N	-0-					-0-
10	465	X	322	-0-	-143	-0-	22	1	300	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 100 RRCID -> 170035 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9096 - 9212

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 98 RRCID -> 170039 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9654 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	75	1	1020	2	N	-0-			-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	75	1	991	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	77	1	1006	2	N	-0-			-0-
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	79	1	1029	2	N	-0-			-0-
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	75	1	1012	2	N	-0-			-0-
*10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	78	1	1044	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 93ST RRCID -> 170334 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 8023 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 102 RRCID -> 171104 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8740 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	282	1	3865	2	N	-0-			-0-
06	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	282	1	3706	2	N	-0-			-0-
07	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	290	1	3776	2	N	-0-			-0-
08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	288	1	3760	2	N	-0-			-0-
09	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	257	1	3482	2	N	-0-			-0-
*10	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	278	1	3748	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
05	DLQ G-10		1194	-0-	1194	2165	123	1	1071	2	Y	-0-			-0-
06	1300	N	1038	-0-	-262	1903	132	1	906	2	Y	-0-			-0-
07	2487	N	584	-0-	-1903	-0-	113	1	471	2	Y	-0-			-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	147	1	609	2	Y	-0-			-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	144	1	634	2	Y	-0-			-0-
10	496	N	444	-0-	-52	-0-	50	1	394	2	Y	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 172777 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8926 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 103 RRCID -> 174611 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8660 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5844	X	2829	-0-	-3015	-0-	193	1	2636	2	N	-0-			-0-
06	2460	X	2214	-0-	-246	-0-	157	1	2057	2	N	-0-			-0-
07	2542	X	2334	-0-	-208	-0-	166	1	2168	2	N	-0-			-0-
08	2542	X	2225	-0-	-317	-0-	158	1	2067	2	N	-0-			-0-
09	2460	X	2209	-0-	-251	-0-	152	1	2057	2	N	-0-			-0-
10	2542	X	1899	-0-	-643	-0-	131	1	1768	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 104 RRCID -> 174695 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8402 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	744	N	657	-0-	-87	-0-	45	1	612	2	N	-0-			-0-
06	660	N	623	-0-	-37	-0-	44	1	579	2	N	-0-			-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	50	1	649	2	N	-0-			-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	49	1	636	2	N	-0-			-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	47	1	631	2	N	-0-			-0-
*10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	54	1	731	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 175079 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9852 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	71	1	971	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	931	-0-	-89	-0-	66	1	865	2	N	-0-			-0-
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	76	1	988	2	N	-0-			-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	75	1	984	2	N	-0-			-0-
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	68	1	926	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	975	-0-	-79	-0-	67	1	908	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 175591 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9469 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 106 RRCID -> 175753 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8729 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	135	1	1851	2	N	-0-			-0-
06	1920	N	1897	-0-	-23	-0-	134	1	1763	2	N	-0-			-0-
07	1984	N	1903	-0-	-81	-0-	136	1	1767	2	N	-0-			-0-
08	1984	N	1880	-0-	-104	-0-	134	1	1746	2	N	-0-			-0-
09	1890	N	1796	-0-	-94	-0-	123	1	1673	2	N	-0-			-0-
10	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	129	1	1740	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 176355 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6220 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-			-0-
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 110 RRCID -> 177041 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8390 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			-0-
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	133	1	1739	2	N	-0-			-0-
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	88	1	1197	2	N	-0-			-0-
*10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	122	1	1649	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 111 RRCID -> 177165 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8074 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	102	1	1395	2	N	-0-			-0-
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	103	1	1353	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	1250	-0-	-238	-0-	89	1	1161	2	N	-0-			-0-
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	120	1	1567	2	N	-0-			-0-
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	115	1	1556	2	N	-0-			-0-
*10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	149	1	2005	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 112 RRCID -> 177523 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8572 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	166	1	2267	2	N	-0-			-0-
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	160	1	2099	2	N	-0-			-0-
07	2635	N	2369	-0-	-266	-0-	169	1	2200	2	N	-0-			-0-
08	2418	N	2360	-0-	-58	-0-	168	1	2192	2	N	-0-			-0-
09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	160	1	2171	2	N	-0-			-0-
*10	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	183	1	2460	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 109 RRCID -> 177843 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8400 - 8585

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 108 RRCID -> 177860 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8894

05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	159	1	2178	2	N	-0-			-0-
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	159	1	2090	2	N	-0-			-0-
07	2356	N	2334	-0-	-22	-0-	166	1	2168	2	N	-0-			-0-
08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	176	1	2302	2	N	-0-			-0-
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	168	1	2281	2	N	-0-			-0-
*10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	184	1	2484	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 114 RRCID -> 183264 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7899 - 9260

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 113 RRCID -> 183446 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8125 - 9004

05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	61	1	830	2	N	-0-			-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	62	1	820	2	N	-0-			-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	68	1	889	2	N	-0-			-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	65	1	850	2	N	-0-			-0-
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	64	1	864	2	N	-0-			-0-
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	66	1	895	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 115 RRCID -> 188002 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9075 - 9310

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 118 RRCID -> 194256 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9075 - 9165

05	527	N	497	-0-	-30	-0-	34	1	463	2	N	-0-			-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	38	1	498	2	N	-0-			-0-
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	38	1	498	2	N	-0-			-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	36	1	474	2	N	-0-			-0-
09	540	N	495	-0-	-45	-0-	34	1	461	2	N	-0-			-0-
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	35	1	475	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 116 RRCID -> 195058 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7902 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	199	1	2724	2	N	-0-			-0-
06	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	198	1	2601	2	N	-0-			-0-
07	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	205	1	2675	2	N	-0-			-0-
08	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	203	1	2652	2	N	-0-			-0-
09	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	195	1	2637	2	N	-0-			-0-
*10	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	187	1	2519	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 117 RRCID -> 195184 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7289 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	589	N	134	-0-	-455	-0-	9	1	125	2	N	-0-			-0-
06	420	N	291	-0-	-129	-0-	21	1	270	2	N	-0-			-0-
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	8	1	101	2	N	-0-			-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	2	N	-0-			-0-
09	300	N	121	-0-	-179	-0-	8	1	113	2	N	-0-			-0-
*10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	17	1	230	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 119 RRCID -> 201803 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8510 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	56	1	765	2	N	-0-			-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	55	1	716	2	N	-0-			-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	56	1	732	2	N	-0-			-0-
08	806	N	775	-0-	-31	-0-	55	1	720	2	N	-0-			-0-
09	780	N	739	-0-	-41	-0-	51	1	688	2	N	-0-			-0-
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	52	1	698	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 121 RRCID -> 202517 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8047 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	425	1	5813	2	N	-0-			-0-
06	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	432	1	5673	2	N	-0-			-0-
07	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	426	1	5552	2	N	-0-			-0-
08	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	386	1	5038	2	N	-0-			-0-
09	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	401	1	5438	2	N	-0-			-0-
*10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	403	1	5433	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 120 RRCID -> 203072 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8480 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4658	-0-	-457	-0-	317	1	4341	2	N	-0-			-0-
06	4770	X	4574	-0-	-196	-0-	324	1	4250	2	N	-0-			-0-
07	4929	X	4792	-0-	-137	-0-	342	1	4450	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	4583	-0-	-346	-0-	326	1	4257	2	N	-0-			-0-
09	4770	X	4499	-0-	-271	-0-	309	1	4190	2	N	-0-			-0-
10	4805	X	4662	-0-	-143	-0-	322	1	4340	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 123 RRCID -> 203508 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8093 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	155	1	2128	2	N	-0-			-0-
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	125	1	1643	2	N	-0-			-0-
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	160	1	2077	2	N	-0-			-0-
08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	167	1	2173	2	N	-0-			-0-
09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	144	1	1952	2	N	-0-			-0-
*10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	168	1	2257	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1458	-0-	-185	-0-	99	1	1359	2	N	-0-			-0-
06	1590	N	1480	-0-	-110	-0-	105	1	1375	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	97	1	1266	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1136	-0-	-321	-0-	81	1	1055	2	N	-0-			-0-
09	1470	N	1353	-0-	-117	-0-	93	1	1260	2	N	-0-			-0-
*10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	95	1	1277	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 126 RRCID -> 205749 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7944 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	147	1	2012	2	N	-0-					-0-
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	155	1	2029	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3142	-0-	42	42	224	1	2918	2	N	-0-					-0-
08	2778	N	2736	-0-	-42	-0-	195	1	2541	2	N	-0-					-0-
09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	171	1	2315	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2365	-0-	-425	-0-	163	1	2202	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
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	15	1	199	2	N	-0-					-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	13	1	166	2	N	-0-					-0-
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	12	1	162	2	N	-0-					-0-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	12	1	163	2	N	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	N	-0-					-0-
*10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 125 RRCID -> 206476 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7972 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	2	N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 129 RRCID -> 208212 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8664 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2908	-0-	-285	-0-	198	1	2710	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	1991	-0-	-1069	-0-	141	1	1850	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2918	-0-	-89	-0-	208	1	2710	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2856	-0-	-120	-0-	203	1	2653	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2502	-0-	-348	-0-	172	1	2330	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2705	-0-	-209	-0-	187	1	2518	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 130 RRCID -> 208732 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7732 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	912	-0-	-49	-0-	62	1	850	2	N	-0-					-0-
06	900	N	863	-0-	-37	-0-	61	1	802	2	N	-0-					-0-
07	930	N	927	-0-	-3	-0-	66	1	861	2	N	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	67	1	870	2	N	-0-					-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	63	1	849	2	N	-0-					-0-
*10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	71	1	958	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 131 RRCID -> 208813 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	28	1	388	2	N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	29	1	377	2	N	-0-					-0-
07	434	N	412	-0-	-22	-0-	29	1	383	2	N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	29	1	375	2	N	-0-					-0-
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	27	1	369	2	N	-0-					-0-
*10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	382	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 #: 128 RRCID -> 209191 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8386 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 127 RRCID -> 211224 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8880 - 9234

05	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	71	1	972	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	987	-0-	-33	-0-	70	1	917	2	N	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	74	1	963	2	N	-0-					-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	81	1	1052	2	N	-0-					-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	82	1	1113	2	N	-0-					-0-
*10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	80	1	1072	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 062859 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

05	4402	X	4107	-0-	-295	-0-	196 823	1 3	3088	2	N	-0-					1
06	4260	X	4095	-0-	-165	-0-	188 827	1 3	3080	2	N	-0-	1	1			-0-
07	4402	X	4216	-0-	-186	-0-	186 837	1 3	3193	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4249	-0-	-122	-0-	160 819	1 3	3270	2	N	-0-					-0-
09	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	156 821	1 3	3340	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-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. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 063329 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH 9207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-					-0-
*12	7316	X	6321	-0-	-995	-0-	325	1	4411	2	N	-0-					-0-
							1585	3									
*01	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	400	1	6014	2	N	-0-					-0-
							2108	3									
*02	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	362	1	5762	2	N	-0-					-0-
							1947	3									
*03	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	391	1	6437	2	N	-0-					-0-
							1982	3									
*04	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	412	1	6445	2	N	-0-					-0-
							1953	3									
*05	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	442	1	6963	2	N	-0-					-0-
							1855	3									
*06	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	372	1	6081	2	N	-0-					-0-
							1627	3									
*07	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	353	1	6047	2	N	-0-					-0-
							1580	3									
*08	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	322	1	6613	2	N	-0-					-0-
							1655	3									
*09	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	309	1	6696	2	N	-0-					-0-
							1646	3									
10	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 065406 COMPL. DATE 02/15/1976 TOTAL DEPTH 10021 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	76	1	1178	2	N	-0-					-0-
							312	3									
06	1470	N	1320	-0-	-150	-0-	61	1	993	2	N	-0-					-0-
							266	3									
07	1581	N	1468	-0-	-113	-0-	65	1	1112	2	N	-0-					-0-
							291	3									
08	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	55	1	1151	2	N	-0-					-0-
							289	3									
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	51	1	1126	2	N	-0-					-0-
							278	3									
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 066775 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 9749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	25	1	380	2	N	-0-					1
							102	3									
06	450	N	350	-0-	-100	-0-	16	1	264	2	N	-0-	1	1			-0-
							70	3									
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	22	1	397	2	N	-0-					-0-
							106	3									
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	17	1	352	2	N	-0-					-0-
							89	3									
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	13	1	271	2	N	-0-					-0-
							66	3									
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE, S. WELL #: 1 RRCID -> 067199 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	423	1	4732	2	N	-0-					-0-
06	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	417	1	4350	2	N	-0-					-0-
07	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	417	1	4380	2	N	-0-					-0-
08	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	464	1	4728	2	N	-0-					-0-
*09	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	445	1	4239	2	N	-0-					-0-
10	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-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. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 067200 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	15	1	245	2	N	-0-					2
							66	3									
*06	330	N	316	-0-	-14	-0-	14	1	236	2	N	-0-					2
							66	3									
*07	372	N	321	-0-	-51	-0-	14	1	242	2	N	-0-					2
							65	3									
*08	341	N	144	-0-	-197	-0-	8	1	110	2	N	-0-					2
							26	3									
*09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					2
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					2

ZACHRY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 069080 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	283	1	4470	2	N	-0-					-0-
							1190	3									
06	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	259	1	4231	2	N	-0-					-0-
							1135	3									
07	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	251	1	4292	2	N	-0-					-0-
							1122	3									
08	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	209	1	4337	2	N	-0-					-0-
							1086	3									
09	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	203	1	4395	2	N	-0-					-0-
							1080	3									
10	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 069203 COMPL. DATE 11/17/1976 TOTAL DEPTH 10111 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	195	1	2668	2	N	-0-					-0-
							960	3									
*01	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	180	1	2689	2	N	-0-					-0-
							944	3									
*02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	146	1	2348	2	N	-0-					-0-
							795	3									
*03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	164	1	2694	2	N	-0-					-0-
							832	3									
*04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	173	1	2706	2	N	-0-					-0-
							820	3									
*05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	178	1	2793	2	N	-0-					-0-
							744	3									
*06	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	158	1	2573	2	N	-0-					-0-
							688	3									
*07	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	154	1	2622	2	N	-0-					-0-
							686	3									
*08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	137	1	2832	2	N	-0-					-0-
							709	3									
*09	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	136	1	2955	2	N	-0-					-0-
							726	3									
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

DE MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 069227 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	135	1	1512	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	137	1	1433	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1579	-0-	-64	-0-	137	1	1442	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1431	-0-	-212	-0-	128	1	1303	2	N	-0-					-0-
*09	1560	N	1329	-0-	-231	-0-	126	1	1203	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-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
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	2	N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	2	N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	N	-0-					-0-
*09	90	N	75	-0-	-15	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 072383 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8968 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072592 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 10530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4249	-0-	-91	-0-	349	1	3900	2	N	-0-					-0-
06	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	386	1	4027	2	N	-0-					-0-
07	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	387	1	4066	2	N	-0-					-0-
08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	391	1	3977	2	N	-0-					-0-
*09	4410	X	4029	-0-	-381	-0-	383	1	3646	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE, S. WELL #: 4 RRCID -> 074874 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	39	1	438	2	N	-0-					-0-
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	37	1	382	2	N	-0-					-0-
07	496	N	390	-0-	-106	-0-	34	1	356	2	N	-0-					-0-
08	465	N	226	-0-	-239	-0-	20	1	206	2	N	-0-					-0-
*09	420	N	366	-0-	-54	-0-	35	1	331	2	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA, C.B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 075823 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1646	-0-	-121	-0-	135	1	1511	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	146	1	1527	2	N	-0-					-0-
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	147	1	1547	2	N	-0-					-0-
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	147	1	1500	2	N	-0-					-0-
*09	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	159	1	1513	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 080239 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	199	1	3155	2	N	-0-					-0-
							844	3									
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	182	1	2979	2	N	-0-					-0-
							799	3									
07	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	175	1	3012	2	N	-0-					-0-
							790	3									
08	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	147	1	3029	2	N	-0-					-0-
							759	3									
09	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	140	1	3031	2	N	-0-					-0-
							743	3									
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE, S. WELL #: 5 RRCID -> 084898 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	987	-0-	-36	-0-	81	1	906	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	944	-0-	-106	-0-	82	1	862	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	909	-0-	-145	-0-	79	1	830	2	N	-0-					-0-
08	992	N	747	-0-	-245	-0-	67	1	680	2	N	-0-					-0-
*09	930	N	805	-0-	-125	-0-	76	1	729	2	N	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE, S. WELL #: 6 RRCID -> 086383 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10514 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	961	-0-	-155	-0-	79	1	882	2	N	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	81	1	843	2	N	-0-					-0-
07	930	N	913	-0-	-17	-0-	79	1	834	2	N	-0-					-0-
08	961	N	757	-0-	-204	-0-	68	1	689	2	N	-0-					-0-
*09	930	N	734	-0-	-196	-0-	70	1	664	2	N	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 086805 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	95	1	1066	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	99	1	1036	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	99	1	1035	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	102	1	1036	2	N	-0-					-0-
*09	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	102	1	976	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, STANLEY G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 098971 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	N	2985	-0-	-22	-0-	191	1	2794	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3034	-0-	34	34	164	1	2870	2	N	-0-					-0-
07	3099	N	3065	-0-	-34	-0-	181	1	2884	2	N	-0-					-0-
08	2976	N	2868	-0-	-108	-0-	191	1	2677	2	N	-0-					-0-
*09	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	220	1	2925	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 104490 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	21	1	326	2	N	-0-					-0-
							89	3									
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	N	-0-					-0-
							86	3									
07	434	N	380	-0-	-54	-0-	17	1	286	2	N	-0-					-0-
							77	3									
08	434	N	389	-0-	-45	-0-	13	1	300	2	N	-0-					-0-
							76	3									
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	15	1	317	2	N	-0-					-0-
							78	3									
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

M.L.E.I. MARSHALL, S. G. WELL #: 1 RRCID -> 108655 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	131	1	1915	2	N	-0-					-0-
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	105	1	1846	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1906	-0-	-78	-0-	112	1	1794	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1660	-0-	-324	-0-	110	1	1550	2	N	-0-					-0-
*09	1920	N	1667	-0-	-253	-0-	116	1	1551	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-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
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	33	1	489	2	N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	27	1	463	2	N	-0-					-0-
07	496	N	328	-0-	-168	-0-	19	1	309	2	N	-0-					-0-
08	527	N	184	-0-	-343	-0-	12	1	172	2	N	-0-					-0-
*09	480	N	83	-0-	-397	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

M.L.S.I.; MARSHALL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 111052 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10440 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	28	1	404	2	N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	404	2	N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	24	1	381	2	N	-0-					-0-
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	29	1	404	2	N	-0-					-0-
*09	420	N	414	-0-	-6	-0-	29	1	385	2	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 7 RRCID -> 112277 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10190 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2244	-0-	-205	-0-	143	1	2101	2	N	-0-					-0-
06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	143	1	2509	2	N	-0-					-0-
07	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	154	1	2452	2	N	-0-					-0-
08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	179	1	2511	2	N	-0-					-0-
*09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	176	1	2346	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 114661 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		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
ZACHRY, E.B WELL #: 8 RRCID -> 131210 COMPL. DATE 04/27/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9334 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 179656 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9355 - 9444

05	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	134	1	1499	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1526	-0-	-64	-0-	133	1	1393	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1473	-0-	-170	-0-	128	1	1345	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1428	-0-	-215	-0-	128	1	1300	2	N	-0-					-0-
*09	1530	N	134	-0-	-1396	-0-	13	1	121	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 35 RRCID -> 249180 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	27	1	392	2	N	-0-					-0-
06	360	N	32	-0-	-328	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	307	2	N	-0-					-0-
08	434	N	377	-0-	-57	-0-	25	1	352	2	N	-0-					-0-
*09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 170356 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 10043

05	3627	X	3453	-0-	-174	-0-	235	1	3218	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3168	-0-	-342	-0-	224	1	2944	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	2255	-0-	-1372	-0-	161	1	2094	2	N	-0-					-0-
08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	252	1	3285	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	247	1	3353	2	N	-0-					-0-
*10	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	260	1	3503	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX-WHITE) 44957 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SILVER FOX OIL & GAS LLP 781914
WHITE, J.H. WELL #: 1A RRCID -> 142784 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8455 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 8150) 44957 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 181500 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8120 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.C. MARTIN (WILCOX 9400) 44957 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 95 RRCID -> 170402 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9361 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 9900) 44957 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 101 RRCID -> 171542 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	12	1	169	2	N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	15	1	194	2	N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	2	N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	N	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	14	1	192	2	N	-0-					-0-
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO) //CONT.// 44958 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 106487 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9620 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	51	1	790	2	N	-0-					-0-
							209	3									
06	1050	N	901	-0-	-149	-0-	41	1	678	2	N	-0-					-0-
							182	3									
07	1085	N	902	-0-	-183	-0-	39	1	684	2	N	-0-					-0-
							179	3									
08	1054	N	901	-0-	-153	-0-	32	1	693	2	N	-0-					-0-
							176	3									
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	36	1	805	2	N	-0-					-0-
							200	3									
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 161395 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9002 - 9110

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J 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

05	DLQ G-10		603	-0-	603	1216	51	1	550	2	Y	2	22	1			4
							2	9									
06	1300	N	540	-0-	-760	456	46	1	492	2	Y	2					6
							2	9									
07	953	N	497	-0-	-456	-0-	43	1	454	2	Y	-0-					6
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	51	1	531	2	Y	1					7
							1	9									
09	540	N	348	-0-	-192	-0-	30	1	317	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
10	496	N	238	-0-	-258	-0-	32	1	206	2	Y	-0-					5

MARTINEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 116773 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11291 - 11358

05	DLQ G-10		1508	-0-	1508	2724	128	1	1377	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
06	1300	N	2851	-0-	1551	4275	243	1	2597	2	Y	10					13
							11	9									
07	3100	N	3475	-0-	375	4650	300	1	3175	2	Y	-0-					13
08	3100	N	1866	-0-	-1234	3416	164	1	1698	2	Y	4					17
							4	9									
09	3000	N	2962	-0-	-38	3378	253	1	2699	2	Y	9	23	1			3
							10	9									
*10	5343	X	1965	-0-	-3378	-0-	264	1	1701	2	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3255	-0-	3255	6414	276	1	2972	2	Y	6	20	1			5
							7	9									
06	9423	X	3009	-0-	-6414	-0-	256	1	2741	2	Y	11					16
							12	9									
07	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	246	1	2595	2	Y	-0-					16
08	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	317	1	3286	2	Y	8					24
							9	9									
09	3150	X	2951	-0-	-199	-0-	252	1	2689	2	Y	9	24	1			9
							10	9									
10	3255	X	2320	-0-	-935	-0-	312	1	2008	2	Y	-0-					9

URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194192 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		463	-0-	463	1101	39	1	424	2	Y	-0-	3	1			1
06	1300	N	451	-0-	-849	252	38	1	411	2	Y	2					3
							2	9									
07	804	N	552	-0-	-252	-0-	48	1	504	2	Y	-0-					3
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	40	1	413	2	Y	1					4
							1	9									
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	38	1	400	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	56	1	364	2	Y	-0-					2

REMORA OPERATING, LLC 701613
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257500 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	7913	-0-	-302	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	8001	-0-	-39	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7466	-0-	-842	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7534	-0-	-774	-0-	67	1	7467	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	6973	-0-	-1037	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7336	-0-	-941	-0-	123	1	7213	2	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1142	-0-	1142 B	2191	97	1	1043	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
06	3233	X	1042	-0-	-2191 B	-0-	89	1	950	2	Y	3					5
							3	9									
07	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	90	1	956	2	Y	-0-					5
08	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	88	1	917	2	Y	3					8
							3	9									
09	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	102	1	1082	2	Y	4	10	1			2
							4	9									
*10	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	130	1	836	2	Y	-0-					2

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 073018 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
06	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
07	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					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
05	DLQ G-10		1386	-0-	1386	2784	118	1	1265	2	Y	3	8	1			2
							3	9									
06	1300	N	1230	-0-	-70	2714	105	1	1121	2	Y	4					6
							4	9									
07	3100	N	1176	-0-	-1924	790	102	1	1074	2	Y	-0-					6
08	1964	N	1174	-0-	-790	-0-	103	1	1068	2	Y	3					9
							3	9									
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	112	1	1189	2	Y	4	11	1			2
							4	9									
10	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	144	1	926	2	Y	-0-					2

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, SERGIO WELL #: 2 RRCID -> 219964 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF. 8330 - 8836

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 143000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257932 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 9027

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J J & J (WILCOX 11450) 45044 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194731 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.10899 - 11078

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J J & J (WILCOX 11450) //CONT.// 45044 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
REMORA OPERATING, LLC 701613
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257933 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10877 - 11192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

J. R. (4120) 45170 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
BARRERA "A" WELL #: 1UC RRCID -> 101350 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4120 - 4126

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

J.R. (5618) 45170 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
BARRERA "A" WELL #: 1LT RRCID -> 092366 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5558 - 5568

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BARRERA "B" WELL #: 2 RRCID -> 104846 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5524 - 5537

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J.R. (5618) //CONT.// 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (STILLWELL) 45244 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
MORGAN-SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 283841 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5026 - 5030

05	12493		9692	-0-	-2801	-0-	9523	2	169	9	N	154					164
06	10290	#	8570	-0-	-1720	-0-	8479	2	91	9	N	83	188	1			59
07	11129	#	8583	-0-	-2546	-0-	8505	2	78	9	N	71					130
08	11129	#	7127	-0-	-4002	-0-	7029	2	98	9	N	89	186	1	8	8	25
09	10770	#	7158	-0-	-3612	-0-	7090	2	68	9	N	62					87
10	9703	#	6345	-0-	-3358	-0-	6279	2	66	9	N	60					147

JABONCILLOS (YEGUA 1 - SEG. B) 45244 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 128140 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7720 - 7736

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 2) 45244 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
VELA, LAZARO GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 129134 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7680 - 7689

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 205364 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B) 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 134284 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7102 - 7185

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B) //CONT.// 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA WELL #: 10ST RRCID -> 203596 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 7222

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (7200) 45244 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
VELA WELL #: 8 RRCID -> 202179 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 12573 PERF. 7129 - 7164

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 212471 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	190 318	1 9	972	2	N	289	379	1			125
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	143 318	1 9	1106	2	N	289	179	1			235
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	183 383	1 9	1245	2	N	348	363	1			220
08	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	169 339	1 9	890	2	N	308	380	1			148
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	210 326	1 9	1100	2	N	296	376	1			68
*10	1674	N	905	-0-	-769	-0-	115 271	1 9	519	2	N	246	192	1			122

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LA PRESA WELL #: 6 RRCID -> 231887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		632	-0-	632	1280	103	1	526	2	Y	3					11
							3	9									
06	1300	N	606	-0-	-694	586	69	1	535	2	Y	2					13
							2	9									
07	1154	N	568	-0-	-586	-0-	72	1	493	2	Y	3	16	1			-0-
							3	9									
08	620	N	545	-0-	-75	-0-	87	1	456	2	Y	2					2
							2	9									
09	600	N	475	-0-	-125	-0-	76	1	397	2	Y	2					4
							2	9									
*10	558	N	318	-0-	-240	-0-	57	1	259	2	Y	2					6
							2	9									

LA PRESA WELL #: 12 RRCID -> 241055 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7788 - 7888

05	DLQ G-10		1847	-0-	1847	3671	302	1	1545	2	Y	-0-					6
06	1300	N	1609	-0-	309	3980	184	1	1425	2	Y	-0-					6
07	3100	N	1546	-0-	-1554	2426	198	1	1346	2	Y	2					8
							2	9									
08	3100	N	2010	-0-	-1090	1336	321	1	1689	2	Y	-0-					8
09	2764	N	1428	-0-	-1336	-0-	229	1	1199	2	Y	-0-					8
*10	1550	N	812	-0-	-738	-0-	147	1	663	2	Y	2					10
							2	9									

LA PRESA WELL #: 16 RRCID -> 242091 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7149 - 7257

05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	142	1	727	2	N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	80	1	621	2	N	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	104	1	710	2	N	-0-					-0-
08	868	N	836	-0-	-32	-0-	134	1	702	2	N	-0-					-0-
09	690	N	579	-0-	-111	-0-	93	1	486	2	N	-0-					-0-
10	806	N	270	-0-	-536	-0-	49	1	221	2	N	-0-					-0-

LA PRESA WELL #: 19 RRCID -> 243724 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6821 - 6878

05	DLQ G-10		3408	-0-	3408	6654	558	1	2850	2	Y	-0-					18
06	9491	X	2837	-0-	-6654	-0-	325	1	2512	2	Y	-0-					18
07	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	364	1	2477	2	Y	-0-					18
08	3472	X	3044	-0-	-428	-0-	487	1	2557	2	Y	-0-					18
09	3300	X	2353	-0-	-947	-0-	377	1	1976	2	Y	-0-					18
10	3410	X	1226	-0-	-2184	-0-	222	1	1004	2	Y	-0-					18

LA PRESA WELL #: 21 RRCID -> 244720 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6788 - 6799

05	DLQ G-10		456	-0-	456	799	75	1	381	2	Y	-0-					69
06	1015	N	216	-0-	-799	-0-	25	1	191	2	Y	-0-					69
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	36	1	248	2	Y	-0-					69
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	129	1	677	2	Y	-0-					69
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	80	1	418	2	Y	-0-					69
*10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	56	1	253	2	Y	-0-					69

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LA PRESA WELL #: 2 RRCID -> 223826 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 7801 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		6581	-0-	6581	15744	1071	1	5469	2	Y	37					234
							41	9									
06	24420	X	8676	-0-	-15744	-0-	990	1	7664	2	Y	20					254
							22	9									
07	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	782	1	5325	2	Y	36	176	1			114
							40	9									
08	9455	X	7652	-0-	-1803	-0-	1218	1	6398	2	Y	33					147
							36	9									
09	9150	X	8855	-0-	-295	-0-	1413	1	7403	2	Y	35					182
							39	9									
*10	8959	X	4381	-0-	-4578	-0-	790	1	3568	2	Y	21					203
							23	9									

LA PRESA WELL #: 8 RRCID -> 232767 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650

05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	497	1	2540	2	N	-0-					68
06	2850	X	2531	-0-	-319	-0-	289	1	2240	2	N	2					70
							2	9									
07	3162	X	2712	-0-	-450	-0-	347	1	2365	2	N	-0-					70
08	3162	X	2700	-0-	-462	-0-	432	1	2268	2	N	-0-					70
09	3060	X	2073	-0-	-987	-0-	332	1	1741	2	N	-0-					70
10	3038	X	1033	-0-	-2005	-0-	187	1	844	2	N	2					72
							2	9									

LA PRESA WELL #: 9 RRCID -> 233195 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9898 - 9960

05	DLQ G-10		233	-0-	233	388	38	1	195	2	Y	-0-					19
06	706	N	318	-0-	-388	-0-	36	1	282	2	Y	-0-					19
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	34	1	234	2	Y	-0-					19
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	22	1	116	2	Y	-0-					19
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	21	1	111	2	Y	-0-					19
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	29	1	132	2	Y	-0-					19

LA PRESA WELL #: 7 RRCID -> 233527 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9357 - 9428

05	620	N	518	-0-	-102	-0-	85	1	433	2	N	-0-					45
06	540	N	407	-0-	-133	-0-	46	1	359	2	N	2					47
							2	9									
07	465	N	428	-0-	-37	-0-	55	1	373	2	N	-0-					47
08	527	N	453	-0-	-74	-0-	72	1	381	2	N	-0-					47
09	420	N	406	-0-	-14	-0-	65	1	341	2	N	-0-					47
*10	434	N	414	-0-	-20	-0-	75	1	338	2	N	1					48
							1	9									

LA PRESA WELL #: 11 RRCID -> 237334 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 9141

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PRESA WELL #: 17 RRCID -> 242015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8473 - 8522

05	155	N	60	-0-	-95	-0-	10	1	50	2	N	-0-					65
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	13	1	97	2	N	-0-					65
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	115	2	N	-0-					65
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	91	2	N	-0-					65
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	23	1	119	2	N	-0-					65
*10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	50	1	224	2	N	-0-					65

JARON (QUEEN CITY) 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PALITOS BLANCOS WELL #: 1 RRCID -> 190810 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	159	-0-	-213	-0-	15	1	136	2	N	7					55
							8	9									
06	330	N	147	-0-	-183	-0-	14	1	127	2	N	5					60
							6	9									
07	279	N	166	-0-	-113	-0-	17	1	147	2	N	2					62
							2	9									
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	33	1	289	2	N	6					68
							7	9									
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	32	1	270	2	N	4					72
							4	9									
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	31	1	262	2	N	3					75
							3	9									

CONEJO WELL #: 1 RRCID -> 223062 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1445	-0-	-198	-0-	139	1	1256	2	N	45					213
							50	9									
06	1710	N	1674	-0-	-36	-0-	168	1	1474	2	N	29	182	1			60
							32	9									
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	172	1	1524	2	N	37					97
							41	9									
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	181	1	1582	2	N	38					135
							42	9									
09	1680	N	1564	-0-	-116	-0-	161	1	1367	2	N	33					168
							36	9									
*10	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	175	1	1483	2	N	44					212
							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
05	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	230	1	2080	2	N	40	192	1			43
							44	9									
06	1980	X	1945	-0-	-35	-0-	195	1	1711	2	N	35					78
							39	9									
07	2046	X	1884	-0-	-162	-0-	187	1	1662	2	N	32					110
							35	9									
08	2356	X	2184	-0-	-172	-0-	219	1	1921	2	N	40					150
							44	9									
09	2280	X	1738	-0-	-542	-0-	179	1	1520	2	N	35					185
							39	9									
10	2356	X	1876	-0-	-480	-0-	193	1	1633	2	N	45					230
							50	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
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	82	1	737	2	N	2					52
							2	9									
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	66	1	583	2	N	1					53
							1	9									
07	682	N	591	-0-	-91	-0-	59	1	522	2	N	9					62
							10	9									
08	806	N	432	-0-	-374	-0-	40	1	347	2	N	41					103
							45	9									
09	660	N	382	-0-	-278	-0-	40	1	336	2	N	5					108
							6	9									
*10	589	N	557	-0-	-32	-0-	58	1	489	2	N	9					117
							10	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
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	176	2	N	77					210
							85	9									
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	23	1	201	2	N	-0-					210
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	228	2	N	3					213
							3	9									
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	27	1	235	2	N	7					220
							8	9									
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	25	1	209	2	N	-0-					220
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	35	1	292	2	N	2					222
							2	9									

CONEJO WELL #: 7 RRCID -> 240322 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9544 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	826	-0-	-73	-0-	81	1	735	2	N	9					102
							10	9									
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	87	1	761	2	N	6					108
							7	9									
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	85	1	753	2	N	10					118
							11	9									
08	837	N	763	-0-	-74	-0-	77	1	678	2	N	7					125
							8	9									
09	870	N	691	-0-	-179	-0-	72	1	608	2	N	10					135
							11	9									
10	837	N	718	-0-	-119	-0-	75	1	634	2	N	8					143
							9	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 10 RRCID -> 119438 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	555	-0-	-158	-0-	15	1	504	2	N	33					68
							36	9									
06	630	N	449	-0-	-181	-0-	16	1	416	2	N	15					83
							17	9									
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	12	1	385	2	N	22					105
							24	9									
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	11	1	326	2	N	18					123
							20	9									
09	450	N	372	-0-	-78	-0-	10	1	345	2	N	15					138
							17	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 11 RRCID -> 122906 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9418 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	56	1	1870	2	N	57	5	8			180
							63	9									
06	2130	N	1434	-0-	-696	-0-	53	1	1348	2	N	30	174	1			36
							33	9									
07	2015	N	2004	-0-	-11	-0-	60	1	1896	2	N	44	1	8			79
							48	9									
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	54	1	1661	2	N	32					111
							35	9									
09	1440	N	1304	-0-	-136	-0-	36	1	1240	2	N	25					136
							28	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	765	-0-	-103	-0-	22	1	723	2	N	18	3	8			194
							20	9									
06	690	N	566	-0-	-124	-0-	21	1	534	2	N	10					204
							11	9									
07	806	N	673	-0-	-133	-0-	20	1	644	2	N	8	1	8			211
							9	9									
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	28	1	857	2	N	1					212
							1	9									
*09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	19	1	646	2	N	25					237
							28	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) 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
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					133
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	422	2	6	9	N	5					138
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					138
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	239	2	6	9	N	5					143
*09	420	N	129	-0-	-291	-0-	127	2	2	9	N	2					145
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					145

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 4 RRCID -> 010989 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10100 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	6833	-0-	-1878	-0-	91	1	6648	2	Y	85	86	0			1
							94	9									
06	8430	X	6121	-0-	-2309	-0-	77	1	5967	2	Y	70	70	0			1
							77	9									
07	7936	X	6213	-0-	-1723	-0-	79	1	6061	2	Y	66	66	0			1
							73	9									
08	7285	X	6285	-0-	-1000	-0-	77	1	6129	2	Y	72	72	0			1
							79	9									
09	6600	X	5560	-0-	-1040	-0-	71	1	5379	2	Y	100	99	0			2
							110	9									
10	6262	X	5324	-0-	-938	-0-	81	1	5118	2	Y	114	114	0			2
							125	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 010990 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10032 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	3718	-0-		-963	-0-	50	1	3657	2	Y	10	10	0			-0-
								11	9									
06	4530	X	3273	-0-		-1257	-0-	42	1	3222	2	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
07	3937	X	3527	-0-		-410	-0-	45	1	3473	2	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
08	3937	X	3644	-0-		-293	-0-	45	1	3591	2	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
09	3600	X	3586	-0-		-14	-0-	47	1	3530	2	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
10	3410	X	3007	-0-		-403	-0-	47	1	2950	2	Y	9	9	0			-0-
								10	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 049497 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11328 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11160	X	9768	-0-		-1392	-0-	133	1	9635	2	Y	-0-					-0-
06	10800	X	9386	-0-		-1414	-0-	120	1	9266	2	Y	-0-					-0-
07	10106	X	9405	-0-		-701	-0-	121	1	9284	2	Y	-0-					-0-
08	9920	X	9582	-0-		-338	-0-	119	1	9448	2	Y	14	14	0			-0-
								15	9									
09	9450	X	9163	-0-		-287	-0-	119	1	8983	2	Y	55	54	0			1
								61	9									
10	9517	X	8008	-0-		-1509	-0-	124	1	7816	2	Y	62	62	0			1
								68	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052701 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12900 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-		-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5971	-0-		-229	-0-	80	1	5838	2	Y	48	48	0			1
								53	9									
06	6000	X	5936	-0-		-64	-0-	75	1	5818	2	Y	39	39	0			1
								43	9									
07	5797	X	5583	-0-		-214	-0-	71	1	5472	2	Y	36	36	0			1
								40	9									
08	5983	X	5836	-0-		-147	-0-	72	1	5701	2	Y	57	57	0			1
								63	9									
09	5940	X	5102	-0-		-838	-0-	65	1	4918	2	Y	108	107	0			2
								119	9									
10	6138	X	4881	-0-		-1257	-0-	74	1	4671	2	Y	124	123	0			3
								136	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062253 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10184 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3116	-0-	-573	-0-	42	1	3066	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	39	1	3037	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	2821	X	2393	-0-	-428	-0-	31	1	2356	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	40	1	3154	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	3090	X	2642	-0-	-448	-0-	35	1	2607	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	2642	-0-	-551	-0-	41	1	2601	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 063756 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11968 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	3547	-0-	-1568	-0-	91	1	3454	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	116	1	4298	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	4402	X	3520	-0-	-882	-0-	95	1	3424	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	3906	X	3387	-0-	-519	-0-	94	1	3292	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	4410	X	3749	-0-	-661	-0-	104	1	3625	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*10	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	133	1	5580	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064583 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12150 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	X	633	-0-	-18	-0-	8	1	607	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
06	630	X	604	-0-	-26	-0-	8	1	581	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
07	620	X	540	-0-	-80	-0-	7	1	519	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
08	659	X	659	-0-	-0-	-0-	8	1	641	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	47	1	3571	2	Y	-0-					-0-
*10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	38	1	2382	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065595 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10260 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	6431	-0-	-1412	-0-	165	1	6257	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
06	7530	X	5689	-0-	-1841	-0-	149	1	5532	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	7781	X	5449	-0-	-2332	-0-	146	1	5296	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	7099	X	4838	-0-	-2261	-0-	134	1	4696	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	6390	X	4421	-0-	-1969	-0-	122	1	4245	2	Y	49	48	0			1
							54	9									
10	5642	X	4633	-0-	-1009	-0-	107	1	4461	2	Y	59	59	0			1
							65	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	EOM BALANCE
05	341	N	263	-0-	-78	-0-	3	1	214	2	Y	42	42	0	1
							46	9							
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	2	1	191	2	Y	32	32	0	1
							35	9							
07	310	N	163	-0-	-147	-0-	2	1	128	2	Y	30	30	0	1
							33	9							
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	3	1	229	2	Y	31	31	0	1
							34	9							
09	240	N	122	-0-	-118	-0-	2	1	119	2	Y	1	2	0	-0-
							1	9							
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	2	1	153	2	Y	2	2	0	-0-
							2	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	EOM BALANCE
05	10385	X	5654	-0-	-4731	-0-	144	1	5480	2	Y	27	28	0	-0-
							30	9							
06	10050	X	7816	-0-	-2234	-0-	204	1	7572	2	Y	36	35	0	1
							40	9							
07	9207	X	4483	-0-	-4724	-0-	120	1	4337	2	Y	24	25	0	-0-
							26	9							
08	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	193	1	6751	2	Y	38	37	0	1
							42	9							
09	7830	X	6396	-0-	-1434	-0-	177	1	6161	2	Y	53	53	0	1
							58	9							
*10	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	172	1	7195	2	Y	52	52	0	1
							57	9							

DAVIS, W.J. WELL #: 5 RRCID -> 069896 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11934 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3142	-0-	-144	-0-	81	1	3061	2	Y	-0-			-0-
06	3180	X	2998	-0-	-182	-0-	79	1	2919	2	Y	-0-			-0-
07	3162	X	3086	-0-	-76	-0-	83	1	3003	2	Y	-0-			-0-
08	3131	X	3016	-0-	-115	-0-	84	1	2932	2	Y	-0-			-0-
09	3030	X	2854	-0-	-176	-0-	79	1	2763	2	Y	11	11	0	-0-
							12	9							
10	3131	X	1726	-0-	-1405	-0-	40	1	1676	2	Y	9	9	0	-0-
							10	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072785 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10785 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 073662 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14437 PERF.10194 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12803	X	10953	-0-	-1850	-0-	147	1	10687	2	Y	108	108	0	2
							119	9							
06	12390	X	10126	-0-	-2264	-0-	128	1	9901	2	Y	88	88	0	2
							97	9							
07	11377	X	9853	-0-	-1524	-0-	125	1	9637	2	Y	83	83	0	2
							91	9							
08	10943	X	10545	-0-	-398	-0-	130	1	10328	2	Y	79	79	0	2
							87	9							
09	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	139	1	10510	2	Y	72	72	0	2
							79	9							
10	10943	X	9433	-0-	-1510	-0-	146	1	9197	2	Y	82	82	0	2
							90	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W.J. WELL #: 7 RRCID -> 079054 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12083 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REITHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082229 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 13977 PERF.11334 - 11344

05	496	N	486	-0-	-10	-0-	5 94	1 9	387	2	Y	85	86	0			1
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	10 76	1 9	747	2	Y	69	69	0			1
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	9 72	1 9	657	2	Y	65	65	0			1
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	7 83	1 9	534	2	Y	75	75	0			1
09	840	N	501	-0-	-339	-0-	5 122	1 9	374	2	Y	111	110	0			2
10	744	N	638	-0-	-106	-0-	8 140	1 9	490	2	Y	127	126	0			3

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084110 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 14140 PERF.12082 - 12120

05	2108	N	2012	-0-	-96	-0-	27	1	1985	2	Y	-0-					-0-
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	26	1	1975	2	Y	-0-					-0-
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	30	1	2291	2	Y	-0-					-0-
08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	32 13	1 9	2509	2	Y	12	12	0			-0-
09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	34 46	1 9	2599	2	Y	42	41	0			1
10	2325	X	2062	-0-	-263	-0-	31 53	1 9	1978	2	Y	48	48	0			1

DAVIS, W.J. WELL #: 8 RRCID -> 085219 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10408 - 10420

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 086841 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12254 - 12264

05	21235	X	9758	-0-	-11477	-0-	226 963	1 9	8569	2	Y	875	877	0			15
06	16050	X	8538	-0-	-7512	-0-	203 784	1 9	7551	2	Y	713	715	0			13
07	13733	X	8075	-0-	-5658	-0-	197 736	1 9	7142	2	Y	669	670	0			12
08	11842	X	7602	-0-	-4240	-0-	188 850	1 9	6564	2	Y	773	770	0			15
09	10200	X	6510	-0-	-3690	-0-	169 460	1 9	5881	2	Y	418	424	0			9
*10	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	168 81	1 9	7053	2	Y	74	81	0			2

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 13 RRCID -> 089661 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11318 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3337	-0-	-786	-0-	45	1	3279	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
06	3690	X	3103	-0-	-587	-0-	40	1	3053	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	3999	X	2466	-0-	-1533	-0-	31	1	2424	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
08	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	52	1	4122	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
09	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	55	1	4120	2	Y	45	44	0			1
							50	9									
*10	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	59	1	3718	2	Y	55	55	0			1
							61	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 1 D RRCID -> 089673 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14111 PERF. 1620 - 1848

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092059 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 14971 PERF.12600 - 13134

05	3596	X	3538	-0-	-58	-0-	91	1	3447	2	Y	-0-					-0-
06	3480	X	3393	-0-	-87	-0-	89	1	3304	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3458	-0-	-76	-0-	93	1	3365	2	Y	-0-					-0-
08	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	93	1	3243	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3110	-0-	-310	-0-	87	1	3023	2	Y	-0-					-0-
*10	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	91	1	3803	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 18 RRCID -> 097088 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13538 PERF.10254 - 10264

05	4743	X	3673	-0-	-1070	-0-	50	1	3619	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	4590	X	3315	-0-	-1275	-0-	42	1	3270	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	3968	X	2809	-0-	-1159	-0-	36	1	2770	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	3813	X	3246	-0-	-567	-0-	40	1	3193	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
09	3690	X	1894	-0-	-1796	-0-	24	1	1817	2	Y	48	47	0			1
							53	9									
10	3658	X	2995	-0-	-663	-0-	46	1	2890	2	Y	54	54	0			1
							59	9									

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120743 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14227 PERF. 9969 - 10660

05	5580	X	4559	-0-	-1021	-0-	62	1	4497	2	Y	-0-					-0-
06	5400	X	4128	-0-	-1272	-0-	53	1	4075	2	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4285	-0-	-520	-0-	55	1	4230	2	Y	-0-					-0-
08	4681	X	4318	-0-	-363	-0-	54	1	4264	2	Y	-0-					-0-
09	4410	X	4121	-0-	-289	-0-	54	1	4067	2	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3514	-0-	-578	-0-	55	1	3459	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122093 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12262 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124662 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 14454 PERF.10974 - 12667

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 12 RRCID -> 127829 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 14183 PERF.10705 - 10848

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	1	1	0			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130154 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 3250 - 3534

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 6 RRCID -> 131827 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14901 PERF.12408 - 12522

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133819 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 13965 PERF.10490 - 10670

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136226 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12070 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	504	-0-		-2069	-0-	12	1	456	2	Y	33	32	0			1
								36	9									
06	2490	X	921	-0-		-1569	-0-	24	1	875	2	Y	20	21	0			-0-
								22	9									
07	2573	X	757	-0-		-1816	-0-	20	1	719	2	Y	16	16	0			-0-
								18	9									
08	775	X	716	-0-		-59	-0-	19	1	678	2	Y	17	17	0			-0-
								19	9									
09	930	X	525	-0-		-405	-0-	15	1	510	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	677	-0-		-67	-0-	16	1	661	2	Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) 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	50	N	50	-0-		-0-	-0-	1	1	48	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
05	141	N	141	-0-		-0-	-0-	4	1	134	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
06	223	N	223	-0-		-0-	-0-	5	1	172	2	Y	42	41	0			1
								46	9									
07	394	N	394	-0-		-0-	-0-	10	1	348	2	Y	33	33	0			1
								36	9									
08	3100	N	20537	-0-		17437	17437	568	1	19866	2	Y	94	93	0			2
								103	9									
09	3000	N	17752	-0-		14752	32189	486	1	16929	2	Y	306	301	0			7
								337	9									
*10	3100	N	20690	-0-		17590	49779	474	1	19832	2	Y	349	349	0			7
								384	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143612 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 14012 PERF.11013 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	3989	-0-		-1963	-0-	51	1	3707	2	Y	210	210	0			4
								231	9									
06	5760	X	3858	-0-		-1902	-0-	47	1	3624	2	Y	170	171	0			3
								187	9									
07	5673	X	3762	-0-		-1911	-0-	46	1	3539	2	Y	161	161	0			3
								177	9									
08	5673	X	3898	-0-		-1775	-0-	47	1	3694	2	Y	143	143	0			3
								157	9									
09	4230	X	3632	-0-		-598	-0-	47	1	3522	2	Y	57	59	0			1
								63	9									
10	3937	X	3236	-0-		-701	-0-	49	1	3115	2	Y	65	65	0			1
								72	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145201 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10916 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	6972	-0-		-499	-0-	179	1	6793	2	Y	-0-					-0-
06	7791	X	7791	-0-		-0-	-0-	204	1	7587	2	Y	-0-					-0-
07	7572	X	7572	-0-		-0-	-0-	204	1	7368	2	Y	-0-					-0-
08	6975	X	6757	-0-		-218	-0-	188	1	6561	2	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
09	6680	X	6448	-0-		-232	-0-	178	1	6211	2	Y	54	53	0			1
								59	9									
*10	8320	X	8320	-0-		-0-	-0-	192	1	8060	2	Y	62	62	0			1
								68	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145836 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 13197 PERF.10724 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	24	1	899	2	Y	-0-			-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	23	1	844	2	Y	-0-			-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	26	1	942	2	Y	-0-			-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	23	1	801	2	Y	-0-			-0-
09	780	N	159	-0-	-621	-0-	4	1	155	2	Y	-0-			-0-
*10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	26	1	1104	2	Y	-0-			-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 11 RRCID -> 149887 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 13877 PERF.12252 - 13908

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 10 RRCID -> 150932 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11900 - 12598

05	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	47	1	1771	2	Y	-0-			-0-
06	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	48	1	1764	2	Y	-0-			-0-
07	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	48	1	1725	2	Y	-0-			-0-
08	1829	X	1624	-0-	-205	-0-	45	1	1579	2	Y	-0-			-0-
09	1800	X	1477	-0-	-323	-0-	41	1	1436	2	Y	-0-			-0-
*10	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	44	1	1827	2	Y	-0-			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152629 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12729 PERF.10188 - 10198

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	9	1	339	2	Y	-0-			-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	12	1	431	2	Y	-0-			-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	12	1	402	2	Y	-0-			-0-
*10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	10	1	431	2	Y	-0-			-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157727 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13394 - 13744

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-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

05	1736	N	1582	-0-	-154	-0-	21	1	1561	2	Y	-0-			-0-
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	17	1	1342	2	Y	-0-			-0-
07	1550	N	501	-0-	-1049	-0-	6	1	495	2	Y	-0-			-0-
08	1581	N	692	-0-	-889	-0-	9	1	683	2	Y	-0-			-0-
09	1350	N	1080	-0-	-270	-0-	14	1	1066	2	Y	-0-			-0-
*10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	17	1	1051	2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159881 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10206 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160397 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11716 - 12240

05	3317	X	2618	-0-	-699	-0-	35	1	2574	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
06	3210	X	1954	-0-	-1256	-0-	25	1	1922	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	2790	X	1302	-0-	-1488	-0-	17	1	1278	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	2728	X	2092	-0-	-636	-0-	26	1	2054	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
09	2640	X	2439	-0-	-201	-0-	32	1	2381	2	Y	24	23	0			1
							26	9									
10	2604	X	2424	-0-	-180	-0-	37	1	2357	2	Y	27	27	0			1
							30	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 165894 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 14101 PERF.10036 - 10326

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166553 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10336 - 10985

05	8246	X	4147	-0-	-4099	-0-	56	1	4091	2	Y	-0-					-0-
06	5010	X	4366	-0-	-644	-0-	56	1	4310	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	3625	-0-	-591	-0-	46	1	3579	2	Y	-0-					-0-
08	4185	X	3801	-0-	-384	-0-	47	1	3754	2	Y	-0-					-0-
09	4380	X	3932	-0-	-448	-0-	51	1	3881	2	Y	-0-					-0-
*10	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	60	1	3791	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168417 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12112 - 12445

05	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	30	1	2216	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
06	1500	X	903	-0-	-597	-0-	11	1	840	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
07	1302	X	1181	-0-	-121	-0-	14	1	1114	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
08	2294	X	906	-0-	-1388	-0-	11	1	861	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
09	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	59	1	4462	2	Y	-0-	1	0			-0-
*10	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	77	1	4873	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3163	-0-	-495	-0-	42	1	3089	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
06	3540	X	2971	-0-	-569	-0-	38	1	2908	2	Y	23	24	0			-0-
							25	9									
07	3255	X	2855	-0-	-400	-0-	36	1	2795	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
08	3255	X	2879	-0-	-376	-0-	35	1	2811	2	Y	30	29	0			1
							33	9									
09	3060	X	2619	-0-	-441	-0-	33	1	2507	2	Y	72	71	0			2
							79	9									
10	3100	X	2500	-0-	-600	-0-	38	1	2372	2	Y	82	82	0			2
							90	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169479 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12280 - 12986

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169503 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10950 - 11785

05	23529	X	11192	-0-	-12337	-0-	134	1	9741	2	Y	1197	1200	0			21
							1317	9									
06	22770	X	9831	-0-	-12939	-0-	112	1	8615	2	Y	1004	1007	0			18
							1104	9									
07	20088	X	7827	-0-	-12261	-0-	87	1	6722	2	Y	925	926	0			17
							1018	9									
08	15438	X	6975	-0-	-8463	-0-	74	1	5888	2	Y	921	920	0			18
							1013	9									
09	12510	X	5525	-0-	-6985	-0-	71	1	5331	2	Y	112	128	0			2
							123	9									
10	7347	X	4323	-0-	-3024	-0-	65	1	4113	2	Y	132	131	0			3
							145	9									

CHEVRON BTLT WELL #: 1 RRCID -> 171147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10196 - 10716

*11	4440	X	4354	-0-	-86	-0-	3764	2	535	5	N	50					147
							55	9									
*12	5022	X	4689	-0-	-333	-0-	3982	2	632	5	N	68	187	0			28
							75	9									
*01	5022	X	4648	-0-	-374	-0-	4115	2	459	5	N	67					95
							74	9									
*02	4536	X	4176	-0-	-360	-0-	3667	2	447	5	N	56					151
							62	9									
*03	4681	X	4148	-0-	-533	-0-	3709	2	377	5	N	56	180	0			27
							62	9									
*04	4530	X	4237	-0-	-293	-0-	3804	2	378	5	N	50					77
							55	9									
*05	4681	X	4530	-0-	-151	-0-	4037	2	436	5	N	52					129
							57	9									
*06	4500	X	3880	-0-	-620	-0-	3836	2	44	9	N	40					169
*07	4619	X	4043	-0-	-576	-0-	3997	2	46	9	N	42	188	0			23
*08	4526	X	3966	-0-	-560	-0-	3926	2	40	9	N	36					59
09	4380	X	3891	-0-	-489	-0-	3825	2	66	9	N	60	18	1			101
10	4526	X	3874	-0-	-652	-0-	3816	2	58	9	N	53					154

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172438 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 15884 PERF.13186 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	623	-0-	-28	-0-	16	1	607	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	594	-0-	-36	-0-	16	1	578	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	16	1	593	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	587	-0-	-33	-0-	16	1	571	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	538	-0-	-62	-0-	15	1	523	2	Y	-0-					-0-
*10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	15	1	608	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172471 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 13510 PERF.12246 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	1763	-0-	-283	-0-	45	1	1706	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
06	1980	X	1965	-0-	-15	-0-	51	1	1905	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	2046	X	1874	-0-	-172	-0-	50	1	1816	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	1767	X	1630	-0-	-137	-0-	45	1	1577	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	62	1	2158	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*10	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	64	1	2693	2	Y	17	17	0			-0-
							19	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	29	X	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	160	X	160	-0-	-0-	-0-	4	1	156	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		37	-0-	37	37	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		9	-0-	9	46	9	2			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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175052 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 15580 PERF.14195 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37231	X	31236	-0-	-5995	-0-	801	1	30435	2	Y	-0-					-0-
06	36030	X	30510	-0-	-5520	-0-	800	1	29710	2	Y	-0-					-0-
07	35836	X	30537	-0-	-5299	-0-	822	1	29715	2	Y	-0-					-0-
08	32891	X	28711	-0-	-4180	-0-	798	1	27913	2	Y	-0-					-0-
09	30630	X	26357	-0-	-4273	-0-	736	1	25621	2	Y	-0-					-0-
*10	33511	X	33511	-0-	-0-	-0-	782	1	32729	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3817	-0-	-213	-0-	98	1	3719	2	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3619	-0-	-251	-0-	95	1	3524	2	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3725	-0-	-274	-0-	100	1	3625	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3424	-0-	-420	-0-	95	1	3329	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3046	-0-	-644	-0-	84	1	2934	2	Y	25	24	0			1
							28	9									
*10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	84	1	3508	2	Y	40	40	0			1
							44	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 176080 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11937 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12369	X	10789	-0-	-1580	-0-	145	1	10575	2	Y	63	63	0			1
							69	9									
06	11970	X	11511	-0-	-459	-0-	146	1	11308	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
07	10509	X	9550	-0-	-959	-0-	122	1	9375	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
08	10788	X	10116	-0-	-672	-0-	125	1	9910	2	Y	74	74	0			1
							81	9									
09	11520	X	9760	-0-	-1760	-0-	125	1	9431	2	Y	185	182	0			4
							204	9									
10	10509	X	8450	-0-	-2059	-0-	128	1	8089	2	Y	212	211	0			5
							233	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16554	X	13753	-0-	-2801	-0-	184	1	13359	2	Y	191	192	0			3
							210	9									
06	16020	X	12386	-0-	-3634	-0-	156	1	12061	2	Y	154	154	0			3
							169	9									
07	16554	X	12205	-0-	-4349	-0-	154	1	11888	2	Y	148	148	0			3
							163	9									
08	15717	X	12181	-0-	-3536	-0-	150	1	11932	2	Y	90	91	0			2
							99	9									
09	13950	X	11545	-0-	-2405	-0-	151	1	11390	2	Y	4	6	0			-0-
							4	9									
*10	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	177	1	11179	2	Y	5	5	0			-0-
							6	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	44199	X	44199	-0-	-0-	-0-	1056	1	42370	2	Y	703	706	0			15
							773	9									
05	46126	X	46126	-0-	-0-	-0-	1161	1	44128	2	Y	761	763	0			13
							837	9									
06	43236	X	43236	-0-	-0-	-0-	1116	1	41438	2	Y	620	622	0			11
							682	9									
07	43142	X	43142	-0-	-0-	-0-	1144	1	41357	2	Y	583	583	0			11
							641	9									
08	44085	X	44085	-0-	-0-	-0-	1205	1	42141	2	Y	672	670	0			13
							739	9									
09	39513	X	39513	-0-	-0-	-0-	1087	1	37865	2	Y	510	512	0			11
							561	9									
*10	49970	X	49970	-0-	-0-	-0-	1157	1	48466	2	Y	315	319	0			7
							347	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	279	N	99	-0-	-180	-0-	89	2	10	5	N	-0-					112
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					112
*07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					112
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					112
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					112
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					112

BTLT A WELL #: 2 RRCID -> 177681 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 11476

*11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1379	2	196	5	N	21	180	1			23
							23	9									
*12	2449	N	1041	-0-	-1408	-0-	871	2	138	5	N	29					52
							32	9									
*01	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	2707	2	302	5	N	55					107
							61	9									
*02	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2366	2	288	5	N	45					152
							50	9									
*03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1729	2	176	5	N	50	187	1			15
							55	9									
*04	2370	N	1486	-0-	-884	-0-	1324	2	132	5	N	27					42
							30	9									
*05	2449	N	1809	-0-	-640	-0-	1613	2	174	5	N	20					62
							22	9									
*06	1890	N	809	-0-	-1081	-0-	774	2	35	9	N	32					94
*07	1550	N	744	-0-	-806	-0-	724	2	20	9	N	18					112
*08	1798	N	631	-0-	-1167	-0-	595	2	36	9	N	33					145
09	810	N	685	-0-	-125	-0-	661	2	24	9	N	22					167
10	744	N	677	-0-	-67	-0-	654	2	23	9	N	21	183	1			5

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178201 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13388 PERF.10426 - 12997

05	7006	X	119	-0-	-6887	-0-	3	1	116	2	Y	-0-					-0-
06	6780	X	198	-0-	-6582	-0-	5	1	193	2	Y	-0-					-0-
07	6789	X	162	-0-	-6627	-0-	4	1	158	2	Y	-0-					-0-
08	4712	X	180	-0-	-4532	-0-	5	1	175	2	Y	-0-					-0-
09	630	X	129	-0-	-501	-0-	4	1	125	2	Y	-0-					-0-
10	217	X	161	-0-	-56	-0-	4	1	157	2	Y	-0-					-0-

BTLT A WELL #: 3 RRCID -> 178872 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 179431 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14343 - 14767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2644	-0-	-115	-0-	63 175	1 9	2406	2	Y	159	159	0			3
06	2610	X	2197	-0-	-413	-0-	54 142	1 9	2001	2	Y	129	130	0			2
07	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	72 134	1 9	2609	2	Y	122	122	0			2
08	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	69 155	1 9	2415	2	Y	141	140	0			3
09	2550	X	2367	-0-	-183	-0-	63 112	1 9	2192	2	Y	102	103	0			2
10	2821	X	2551	-0-	-270	-0-	60	1	2491	2	Y	-0-	2	0			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 30 RRCID -> 180173 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	6	1	420	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	4	1	292	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U. WELL #: 9 RRCID -> 181150 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12335 - 12608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	3958	-0-	-475	-0-	53 79	1 9	3826	2	Y	72	72	0			1
06	4290	X	3309	-0-	-981	-0-	41 64	1 9	3204	2	Y	58	58	0			1
07	4464	X	3180	-0-	-1284	-0-	40 59	1 9	3081	2	Y	54	54	0			1
08	4464	X	3507	-0-	-957	-0-	43 55	1 9	3409	2	Y	50	50	0			1
09	4320	X	4297	-0-	-23	-0-	55 59	1 9	4183	2	Y	54	54	0			1
*10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	52 68	1 9	3292	2	Y	62	62	0			1

BELL WELL #: 2 RRCID -> 181505 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	563	-0-	-2506	-0-	563	2			N	-0-					79
06	2970	X	4	-0-	-2966	-0-	4	2			N	-0-					79
07	3069	X	3	-0-	-3066	-0-	3	2			N	-0-					79
08	3069	X	3	-0-	-3066	-0-	3	2			N	-0-					79
09	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					79
*10	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2054	2	1	9	N	1					80

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JAMIESON, DARWINA WELL #: 3 RRCID -> 182484 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	X	1098	-0-	-421	-0-	1079	2	19	9	N	17					103
06	1470	X	22	-0-	-1448	-0-	7	2	15	9	N	14					117
07	1519	X	21	-0-	-1498	-0-	6	2	15	9	N	14					131
08	1519	X	16	-0-	-1503	-0-	6	2	10	9	N	9					140
09	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6134	2	18	9	N	16	95	1			61
*10	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3265	2	90	9	N	82					143

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183045 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10780 - 10806

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183285 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10710 - 11110

05	899	X	545	-0-	-354	-0-	7 3	1 9	535	2	Y	3	3	0			-0-
06	870	X	653	-0-	-217	-0-	8 2	1 9	643	2	Y	2	2	0			-0-
07	837	X	781	-0-	-56	-0-	10 2	1 9	769	2	Y	2	2	0			-0-
08	837	X	638	-0-	-199	-0-	8 2	1 9	628	2	Y	2	2	0			-0-
09	810	X	565	-0-	-245	-0-	7	1	558	2	Y	-0-					-0-
*10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	8	1	528	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183393 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 14655 PERF.14310 - 14330

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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

05	10323	X	8478	-0-	-1845	-0-	216 64	1 9	8198	2	Y	58	58	0			1
06	9990	X	8095	-0-	-1895	-0-	211 52	1 9	7832	2	Y	47	47	0			1
07	9362	X	8046	-0-	-1316	-0-	215 48	1 9	7783	2	Y	44	44	0			1
08	8804	X	7905	-0-	-899	-0-	218 56	1 9	7631	2	Y	51	51	0			1
09	8280	X	7327	-0-	-953	-0-	201 111	1 9	7015	2	Y	101	100	0			2
*10	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	210 130	1 9	8776	2	Y	118	117	0			3

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185377 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10050 - 12460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2344	-0-	-1035	-0-	60	1	2262	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
06	3270	X	2157	-0-	-1113	-0-	56	1	2083	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
07	2852	X	2252	-0-	-600	-0-	60	1	2174	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
08	2790	X	1939	-0-	-851	-0-	53	1	1867	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
09	2430	X	1457	-0-	-973	-0-	40	1	1396	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
10	2263	N	1701	-0-	-562	-0-	39	1	1638	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									

DAVIS, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 186041 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12743 - 15447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					117
06	1080	N	636	-0-	-444	-0-	636	2			N	-0-					117
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					117
08	1116	N	728	-0-	-388	-0-	725	2	3	9	N	3					120
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	668	2	2	9	N	2					122
10	1116	N	762	-0-	-354	-0-	759	2	3	9	N	3					125

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11070 - 11076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 8 RRCID -> 186314 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14680 - 14700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 12 RRCID -> 186797 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12106 - 12454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	186	1	7067	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
06	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	177	1	6568	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
07	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	189	1	6835	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
08	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	183	1	6399	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
09	6090	X	5916	-0-	-174	-0-	165	1	5743	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
*10	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	176	1	7373	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JAMIESON, DARWINA WELL #: 2 RRCID -> 187242 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11495 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45109	X	45109	-0-	-0-	-0-	612	1	44497	2	N	-0-					-0-
06	32390	X	32390	-0-	-0-	-0-	414	1	31976	2	N	-0-					-0-
07	27494	X	27494	-0-	-0-	-0-	353	1	27141	2	N	-0-					-0-
08	23964	X	23964	-0-	-0-	-0-	298	1	23666	2	N	-0-					-0-
09	20384	X	20384	-0-	-0-	-0-	267	1	20117	2	N	-0-					-0-
*10	19251	X	19251	-0-	-0-	-0-	301	1	18950	2	N	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 187244 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18197	X	9746	-0-	-8451	-0-	248	1	9423	2	Y	68	68	0			1
							75	9									
06	16290	X	15833	-0-	-457	-0-	414	1	15355	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
07	16833	X	14597	-0-	-2236	-0-	391	1	14148	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
08	16275	X	14774	-0-	-1501	-0-	409	1	14308	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
09	15840	X	13232	-0-	-2608	-0-	368	1	12821	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
*10	17099	X	17099	-0-	-0-	-0-	398	1	16650	2	Y	46	46	0			1
							51	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187343 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 12677 PERF.11948 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	177	1	6739	2	Y	60	60	0			1
							66	9									
06	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	188	1	6968	2	Y	56	56	0			1
							62	9									
07	8804	X	7167	-0-	-1637	-0-	191	1	6918	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
08	8680	X	6967	-0-	-1713	-0-	192	1	6707	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
09	8400	X	6239	-0-	-2161	-0-	171	1	5963	2	Y	95	94	0			2
							105	9									
*10	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	174	1	7283	2	Y	107	107	0			2
							118	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188022 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11024 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	X	1313	-0-	-113	-0-	9	1	647	2	Y	597	599	0			10
							657	9									
06	1380	X	1234	-0-	-146	-0-	9	1	671	2	Y	504	505	0			9
							554	9									
07	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	20	1	1566	2	Y	473	473	0			9
							520	9									
08	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	20	1	1574	2	Y	330	332	0			7
							363	9									
09	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	16	1	1204	2	Y	52	58	0			1
							57	9									
10	2108	X	698	-0-	-1410	-0-	10	1	621	2	Y	61	61	0			1
							67	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 9 RRCID -> 188205 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14340 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	X	994	-0-	-308	-0-	25	1	967	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	1260	X	979	-0-	-281	-0-	26	1	951	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	1302	X	980	-0-	-322	-0-	26	1	953	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	1023	X	977	-0-	-46	-0-	27	1	948	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	990	X	774	-0-	-216	-0-	22	1	749	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	992	N	960	-0-	-32	-0-	22	1	934	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 33 RRCID -> 189963 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16970 PERF.11823 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 190227 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	85	1	3229	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	3014	-0-	-76	-0-	79	1	2935	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2805	-0-	-419	-0-	75	1	2730	2	Y	-0-					-0-
08	3224	X	2598	-0-	-626	-0-	72	1	2526	2	Y	-0-					-0-
09	3120	X	2337	-0-	-783	-0-	65	1	2271	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	2914	X	2873	-0-	-41	-0-	67	1	2805	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 34 RRCID -> 190253 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13304 PERF.10744 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	864	-0-	-531	-0-	8	1	616	2	Y	218	218	0			4
							240	9									
06	1140	X	633	-0-	-507	-0-	6	1	431	2	Y	178	179	0			3
							196	9									
07	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	11	1	865	2	Y	164	164	0			3
							180	9									
08	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	13	1	1020	2	Y	181	180	0			4
							199	9									
09	840	X	461	-0-	-379	-0-	6	1	441	2	Y	13	17	0			-0-
							14	9									
10	1054	N	679	-0-	-375	-0-	10	1	651	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190363 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 14679 PERF.12788 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	3952	-0-	-1566	-0-	101	1	3851	2	Y	-0-					-0-
06	4920	X	4025	-0-	-895	-0-	106	1	3919	2	Y	-0-					-0-
07	4526	X	3879	-0-	-647	-0-	104	1	3775	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	3711	-0-	-412	-0-	103	1	3607	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	4020	X	3412	-0-	-608	-0-	95	1	3298	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*10	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	98	1	4086	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 35 RRCID -> 191126 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12314 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	8805	-0-	-619	-0-	116 288	1 9	8401	2	Y	262	262	0			5
06	9120	X	8416	-0-	-704	-0-	105 233	1 9	8078	2	Y	212	213	0			4
07	8804	X	8457	-0-	-347	-0-	106 220	1 9	8131	2	Y	200	200	0			4
08	8804	X	8642	-0-	-162	-0-	105 234	1 9	8303	2	Y	213	213	0			4
09	8520	X	8142	-0-	-378	-0-	104 165	1 9	7873	2	Y	150	151	0			3
10	8804	X	6551	-0-	-2253	-0-	99 190	1 9	6262	2	Y	173	172	0			4

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 36 RRCID -> 192177 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 11950

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
10	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

*05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	65					122
*06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	58					180
*07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	79	194	1			65
*08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	54					119
*09	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4405	2	72	9	N	65					184
*10	169	X	169	-0-	-0-	-0-	96	2	73	9	N	66	178	1			72

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 37 RRCID -> 193892 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11614 - 11780

05	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	103 142	1 9	7451	2	Y	129	129	0			2
06	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	94 116	1 9	7233	2	Y	105	105	0			2
07	7440	X	7414	-0-	-26	-0-	94 108	1 9	7212	2	Y	98	98	0			2
08	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	95 116	1 9	7554	2	Y	105	105	0			2
09	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	94 78	1 9	7081	2	Y	71	71	0			2
10	7285	X	6372	-0-	-913	-0-	98 89	1 9	6185	2	Y	81	81	0			2

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195073 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 38 RRCID -> 195359 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11646 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	1531	-0-	-2127	-0-	19	1	1402	2	Y	100	100	0			2
							110	9									
06	3060	X	1237	-0-	-1823	-0-	15	1	1132	2	Y	82	83	0			1
							90	9									
07	2697	X	1425	-0-	-1272	-0-	17	1	1321	2	Y	79	79	0			1
							87	9									
08	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	29	1	2334	2	Y	93	92	0			2
							102	9									
09	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	27	1	2049	2	Y	9	11	0			-0-
							10	9									
10	1426	N	347	-0-	-1079	-0-	5	1	342	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 39 RRCID -> 196729 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10200 - 10272

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 14 RRCID -> 198514 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11601 - 12392

05	29157	X	11296	-0-	-17861	-0-	290	1	11006	2	Y	-0-					-0-
06	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	288	1	10705	2	Y	-0-					-0-
07	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	308	1	11122	2	Y	-0-					-0-
08	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	311	1	10874	2	Y	-0-					-0-
09	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	289	1	10079	2	Y	75	73	0			2
							83	9									
*10	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	302	1	12661	2	Y	98	98	0			2
							108	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 40 RRCID -> 200065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF.10050 - 10624

05	4929	X	3753	-0-	-1176	-0-	50	1	3661	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
06	4650	X	2784	-0-	-1866	-0-	35	1	2717	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
07	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	73	1	5649	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
08	4464	X	3926	-0-	-538	-0-	49	1	3847	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
09	4170	X	2327	-0-	-1843	-0-	30	1	2297	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	5394	X	3088	-0-	-2306	-0-	48	1	3040	2	Y	-0-					-0-

BELL WELL #: 3 RRCID -> 200532 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14376 PERF.12264 - 13642

05	3069	X	707	-0-	-2362	-0-	583	2	124	9	N	113	188	1			107
06	2970	X	127	-0-	-2843	-0-	4	2	123	9	N	112					219
07	3069	X	91	-0-	-2978	-0-	3	2	88	9	N	80	191	1			108
08	3069	X	116	-0-	-2953	-0-	3	2	113	9	N	103					211
09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3269	2	50	9	N	45	229	1			27
*10	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1805	2	23	9	N	21					48

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 41 RRCID -> 201080 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10050 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1858	-0-	-312	-0-	24	1	1731	2	Y	94	94	0			2
							103	9									
06	1770	N	1655	-0-	-115	-0-	20	1	1551	2	Y	76	77	0			1
							84	9									
07	1829	N	1458	-0-	-371	-0-	18	1	1361	2	Y	72	72	0			1
							79	9									
08	1860	N	1034	-0-	-826	-0-	12	1	965	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
09	1650	N	1285	-0-	-365	-0-	16	1	1232	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
10	1457	N	1141	-0-	-316	-0-	17	1	1082	2	Y	38	38	0			1
							42	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202163 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11495 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	X	746	-0-	-277	-0-	14	1	528	2	Y	185	185	0			3
							204	9									
06	990	X	675	-0-	-315	-0-	14	1	511	2	Y	136	137	0			2
							150	9									
07	868	X	857	-0-	-11	-0-	20	1	732	2	Y	95	95	0			2
							105	9									
08	837	X	745	-0-	-92	-0-	19	1	649	2	Y	70	71	0			1
							77	9									
09	780	X	710	-0-	-70	-0-	15	1	518	2	Y	161	158	0			4
							177	9									
*10	994	X	994	-0-	-0-	-0-	19	1	780	2	Y	177	177	0			4
							195	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
05	6603	X	5276	-0-	-1327	-0-	71	1	5181	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
06	6390	X	5053	-0-	-1337	-0-	64	1	4969	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
07	5704	X	5197	-0-	-507	-0-	66	1	5112	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
08	5456	X	4757	-0-	-699	-0-	59	1	4662	2	Y	33	32	0			1
							36	9									
09	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	66	1	4953	2	Y	175	172	0			4
							193	9									
*10	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	64	1	4007	2	Y	200	200	0			4
							220	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 42 RRCID -> 202990 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12473 PERF.11778 - 11858

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203553 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 13347 PERF.11320 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48677	X	48677	-0-	-0-	-0-	659	1	47935	2	Y	75	75	0			1
							83	9									
06	32355	X	32355	-0-	-0-	-0-	413	1	31875	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
07	25129	X	25129	-0-	-0-	-0-	321	1	24745	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
08	20381	X	20381	-0-	-0-	-0-	253	1	20056	2	Y	65	65	0			1
							72	9									
09	14563	X	14563	-0-	-0-	-0-	189	1	14268	2	Y	96	95	0			2
							106	9									
*10	22730	X	22730	-0-	-0-	-0-	353	1	22257	2	Y	109	109	0			2
							120	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 44 RRCID -> 204585 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11950 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	5	1	344	2	Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	3	1	245	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	217	-0-	-93	-0-	3	1	214	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	199	-0-	-142	-0-	2	1	197	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	206	-0-	-34	-0-	3	1	203	2	Y	-0-					-0-
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	4	1	247	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 45 RRCID -> 205913 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10500 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2463	-0-	-296	-0-	33	1	2397	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
06	2670	X	1455	-0-	-1215	-0-	18	1	1412	2	Y	23	24	0			-0-
							25	9									
07	1178	N	922	-0-	-256	-0-	12	1	887	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
08	2449	N	898	-0-	-1551	-0-	11	1	857	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	27	1	2017	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
*10	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	40	1	2522	2	Y	45	45	0			1
							50	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207563 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12500 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11501	X	2911	-0-	-8590	-0-	75	1	2836	2	Y	-0-					-0-
06	10530	X	6902	-0-	-3628	-0-	181	1	6721	2	Y	-0-					-0-
07	8897	X	5129	-0-	-3768	-0-	138	1	4991	2	Y	-0-					-0-
08	7595	X	4368	-0-	-3227	-0-	121	1	4247	2	Y	-0-					-0-
09	6900	X	3021	-0-	-3879	-0-	84	1	2937	2	Y	-0-					-0-
10	5487	X	3457	-0-	-2030	-0-	81	1	3376	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 46 RRCID -> 208623 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11740 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	14	1	1004	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	13	1	979	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	22	1	1700	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	20	1	1607	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	30	1	2238	2	Y	122	120	0			3
							134	9									
10	1767	N	1609	-0-	-158	-0-	23	1	1428	2	Y	144	144	0			3
							158	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 49 RRCID -> 209709 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12356 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	6194	-0-	-2362	-0-	82	1	5988	2	Y	113	113	0			2
							124	9									
06	8280	X	5770	-0-	-2510	-0-	72	1	5597	2	Y	92	92	0			2
							101	9									
07	7223	X	6123	-0-	-1100	-0-	77	1	5951	2	Y	86	86	0			2
							95	9									
08	6944	X	4358	-0-	-2586	-0-	53	1	4225	2	Y	73	74	0			1
							80	9									
09	6450	X	2732	-0-	-3718	-0-	36	1	2696	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	6200	X	2436	-0-	-3764	-0-	38	1	2398	2	Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209875 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4400	-0-	-777	-0-	113	1	4286	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	5010	X	4044	-0-	-966	-0-	106	1	3938	2	Y	-0-					-0-
*07	5022	X	3867	-0-	-1155	-0-	104	1	3763	2	Y	-0-					-0-
08	4681	X	3591	-0-	-1090	-0-	99	1	3477	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
09	4530	X	3076	-0-	-1454	-0-	85	1	2970	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*10	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	92	1	3855	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 210394 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	108	1	7856	2	Y	339	339	0			6
							373	9									
06	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	101	1	7814	2	Y	275	276	0			5
							303	9									
07	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	89	1	6877	2	Y	259	259	0			5
							285	9									
08	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	84	1	6647	2	Y	193	194	0			4
							212	9									
09	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	93	1	6992	2	Y	69	71	0			2
							76	9									
10	7781	X	6167	-0-	-1614	-0-	95	1	5986	2	Y	78	78	0			2
							86	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 211583 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11060 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12834	X	8361	-0-	-4473	-0-	113	1	8248	2	Y	-0-					-0-
06	12420	X	7188	-0-	-5232	-0-	92	1	7096	2	Y	-0-					-0-
07	10788	X	6852	-0-	-3936	-0-	88	1	6764	2	Y	-0-					-0-
08	8928	X	6493	-0-	-2435	-0-	81	1	6408	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	8460	X	5416	-0-	-3044	-0-	71	1	5332	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
10	8370	X	4202	-0-	-4168	-0-	65	1	4122	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212792 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13188 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 50 RRCID -> 214125 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10422 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47939	X	47939	-0-		-0-	-0-	649	1	47171	2	Y	108	108	0			2
								119	9									
06	31752	X	31752	-0-		-0-	-0-	405	1	31250	2	Y	88	88	0			2
								97	9									
07	26207	X	26207	-0-		-0-	-0-	335	1	25781	2	Y	83	83	0			2
								91	9									
08	25508	X	25508	-0-		-0-	-0-	316	1	25087	2	Y	95	95	0			2
								105	9									
09	21494	X	21494	-0-		-0-	-0-	279	1	21062	2	Y	139	138	0			3
								153	9									
10	24397	X	23410	-0-		-987	-0-	363	1	22873	2	Y	158	158	0			3
								174	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 51 RRCID -> 215084 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10483 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8928	X	7217	-0-		-1711	-0-	95	1	6874	2	Y	225	225	0			4
								248	9									
06	8640	X	6783	-0-		-1857	-0-	84	1	6498	2	Y	183	184	0			3
								201	9									
07	8494	X	6938	-0-		-1556	-0-	87	1	6662	2	Y	172	172	0			3
								189	9									
08	7843	X	7247	-0-		-596	-0-	88	1	6984	2	Y	159	159	0			3
								175	9									
09	7020	X	6882	-0-		-138	-0-	90	1	6756	2	Y	33	35	0			1
								36	9									
10	6572	X	5855	-0-		-717	-0-	91	1	5722	2	Y	38	38	0			1
								42	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215182 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10108 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11191	X	8692	-0-		-2499	-0-	118	1	8574	2	Y	-0-					-0-
06	10830	X	8148	-0-		-2682	-0-	104	1	8044	2	Y	-0-					-0-
07	9765	X	8155	-0-		-1610	-0-	105	1	8050	2	Y	-0-					-0-
08	9362	X	8624	-0-		-738	-0-	107	1	8497	2	Y	18	18	0			-0-
								20	9									
09	8400	X	7947	-0-		-453	-0-	103	1	7786	2	Y	53	52	0			1
								58	9									
*10	6845	X	6845	-0-		-0-	-0-	106	1	6672	2	Y	61	61	0			1
								67	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2406	-0-		-880	-0-	33	1	2370	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
06	3180	X	2812	-0-		-368	-0-	36	1	2774	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
07	2931	X	2931	-0-		-0-	-0-	38	1	2891	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
08	2905	X	2905	-0-		-0-	-0-	36	1	2824	2	Y	41	40	0			1
								45	9									
09	2865	X	2865	-0-		-0-	-0-	34	1	2560	2	Y	246	242	0			5
								271	9									
*10	2931	N	2931	-0-		-0-	-0-	41	1	2579	2	Y	283	282	0			6
								311	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	EOM BALANCE
05	4123	X	3236	-0-	-887	-0-	40	1	2921	2	Y	250	251	0	4
							275	9							
06	3990	X	2593	-0-	-1397	-0-	30	1	2341	2	Y	202	202	0	4
							222	9							
07	3813	X	3569	-0-	-244	-0-	43	1	3313	2	Y	194	194	0	4
							213	9							
08	3689	X	3610	-0-	-79	-0-	43	1	3446	2	Y	110	112	0	2
							121	9							
09	3510	X	3355	-0-	-155	-0-	44	1	3302	2	Y	8	10	0	-0-
							9	9							
10	3565	X	2644	-0-	-921	-0-	41	1	2593	2	Y	9	9	0	-0-
							10	9							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 10 RRCID -> 220939 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13620 - 13780

05	7161	X	6536	-0-	-625	-0-	162	1	6162	2	Y	193	194	0	3
							212	9							
06	6930	X	6173	-0-	-757	-0-	157	1	5842	2	Y	158	158	0	3
							174	9							
07	6913	X	6096	-0-	-817	-0-	160	1	5773	2	Y	148	148	0	3
							163	9							
08	6727	X	6091	-0-	-636	-0-	164	1	5740	2	Y	170	170	0	3
							187	9							
09	6330	X	5770	-0-	-560	-0-	156	1	5448	2	Y	151	151	0	3
							166	9							
*10	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	174	1	7281	2	Y	113	114	0	2
							124	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223939 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11136 - 11286

05	5084	X	4309	-0-	-775	-0-	58	1	4251	2	Y	-0-			-0-
06	4920	X	4082	-0-	-838	-0-	52	1	4030	2	Y	-0-			-0-
07	4278	X	3806	-0-	-472	-0-	49	1	3757	2	Y	-0-			-0-
08	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	57	1	4512	2	Y	-0-			-0-
09	4170	X	4058	-0-	-112	-0-	53	1	4005	2	Y	-0-			-0-
10	4309	X	3671	-0-	-638	-0-	57	1	3614	2	Y	-0-			-0-

BTLT A WELL #: 5 RRCID -> 225205 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8974 - 10154

*11	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	9546	2	1356	5	N	82			144
							90	9							
*12	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	9699	2	1540	5	N	85	187	0	42
							94	9							
*01	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	8247	2	920	5	N	113			155
							124	9							
*02	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	8448	2	1030	5	N	80	191	0	44
							88	9							
*03	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	8519	2	867	5	N	100			144
							110	9							
*04	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	8522	2	847	5	N	88	192	0	40
							97	9							
*05	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	8842	2	954	5	N	75			115
							83	9							
*06	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8283	2	88	9	N	80	170	0	25
*07	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8530	2	83	9	N	75			100
*08	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8235	2	95	9	N	86	170	0	16
09	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	7894	2	134	9	N	122	42	1	96
*10	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7606	2	91	9	N	83			179

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225282 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10091 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	8569	-0-	-1878	-0-	115	1	8378	2	Y	69	69	0			1
							76	9									
06	10110	X	8033	-0-	-2077	-0-	102	1	7869	2	Y	56	56	0			1
							62	9									
07	8897	X	7918	-0-	-979	-0-	101	1	7759	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
08	8649	X	8520	-0-	-129	-0-	105	1	8346	2	Y	63	63	0			1
							69	9									
09	8280	X	7779	-0-	-501	-0-	100	1	7562	2	Y	106	105	0			2
							117	9									
10	8556	X	6981	-0-	-1575	-0-	107	1	6739	2	Y	123	122	0			3
							135	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226014 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12244 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	228	1	8656	2	Y	-0-					-0-
06	8580	X	8426	-0-	-154	-0-	221	1	8205	2	Y	-0-					-0-
07	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	239	1	8643	2	Y	-0-					-0-
08	8866	X	8537	-0-	-329	-0-	237	1	8300	2	Y	-0-					-0-
09	8580	X	7679	-0-	-901	-0-	214	1	7454	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*10	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	232	1	9709	2	Y	14	14	0			-0-
							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
05	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	6992	2	755	5	Y	-0-					-0-
06	7170	X	5503	-0-	-1667	-0-	5503	2			Y	-0-					-0-
07	7409	X	5843	-0-	-1566	-0-	5843	2			Y	-0-					-0-
08	7626	X	5682	-0-	-1944	-0-	5682	2			Y	-0-					-0-
09	7380	X	5757	-0-	-1623	-0-	5757	2			Y	-0-					-0-
10	6944	X	5740	-0-	-1204	-0-	5740	2			Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 53 RRCID -> 226488 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	3533	-0-	-993	-0-	47	1	3434	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
06	4380	X	3319	-0-	-1061	-0-	42	1	3235	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
07	3813	X	3236	-0-	-577	-0-	41	1	3154	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
08	3596	X	3308	-0-	-288	-0-	41	1	3227	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
09	3420	X	3160	-0-	-260	-0-	41	1	3116	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
10	3534	X	2816	-0-	-718	-0-	44	1	2769	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BTLT B WELL #: 7 RRCID -> 226757 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9904 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
07	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			Y	-0-					-0-
08	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			Y	-0-					-0-
09	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			Y	-0-					-0-
10	7347	X	2422	-0-	-4925	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 54 RRCID -> 229338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF. 9864 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	6029	-0-	-884	-0-	81 76	1 9	5872	2	Y	69	69	0			1
06	6690	X	5822	-0-	-868	-0-	74 62	1 9	5686	2	Y	56	56	0			1
07	6231	X	5753	-0-	-478	-0-	73 58	1 9	5622	2	Y	53	53	0			1
08	6138	X	5953	-0-	-185	-0-	74 46	1 9	5833	2	Y	42	42	0			1
09	5820	X	4507	-0-	-1313	-0-	59 19	1 9	4429	2	Y	17	18	0			-0-
10	6014	X	4140	-0-	-1874	-0-	64 22	1 9	4054	2	Y	20	20	0			-0-

BTLT B WELL #: 8 RRCID -> 230068 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 9 RRCID -> 232015 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028

05	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4120	2	445	5	Y	-0-					-0-
06	4110	X	2928	-0-	-1182	-0-	2928	2			Y	-0-					-0-
07	4247	X	2938	-0-	-1309	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-
08	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			Y	-0-					-0-
09	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			Y	-0-					-0-
*10	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232959 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369

*04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	102 22	1 9	4090	2	Y	20	20	0			-0-
05	5673	X	4391	-0-	-1282	-0-	112 25	1 9	4254	2	Y	23	23	0			-0-
06	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	113 15	1 9	4181	2	Y	14	14	0			-0-
07	4402	X	4280	-0-	-122	-0-	115 13	1 9	4152	2	Y	12	12	0			-0-
08	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	126 18	1 9	4402	2	Y	16	16	0			-0-
09	4320	X	4081	-0-	-239	-0-	114	1	3967	2	Y	-0-					-0-
*10	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	118	1	4934	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 233023 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716

05	4588	X	4449	-0-	-139	-0-	112 80	1 9	4257	2	Y	73	73	0			1
06	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	136 65	1 9	5049	2	Y	59	59	0			1
07	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	138 59	1 9	4994	2	Y	54	54	0			1
08	4464	X	3958	-0-	-506	-0-	108 67	1 9	3783	2	Y	61	61	0			1
09	5250	X	3315	-0-	-1935	-0-	91 62	1 9	3162	2	Y	56	56	0			1
10	5425	X	4553	-0-	-872	-0-	104 74	1 9	4375	2	Y	67	67	0			1

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233986 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10572 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	9	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	46	X	46	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*08	43	X	43	-0-	-0-	-0-	39	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
*09	13	X	13	-0-	-0-	-0-	5	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	9	2	8	9	Y	7	7	0			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 56 RRCID -> 234064 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9874 - 10700

05	4123	X	2890	-0-	-1233	-0-	38	1	2755	2	Y	88	88	0			2
							97	9									
06	3990	X	3063	-0-	-927	-0-	38	1	2942	2	Y	75	76	0			1
							83	9									
07	3503	X	2956	-0-	-547	-0-	37	1	2841	2	Y	71	71	0			1
							78	9									
08	3410	X	3206	-0-	-204	-0-	39	1	3095	2	Y	65	65	0			1
							72	9									
09	3060	X	2937	-0-	-123	-0-	38	1	2895	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
10	3162	X	2845	-0-	-317	-0-	44	1	2795	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

BTLT WELL #: C 1 RRCID -> 235132 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 9453 - 9770

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 58 RRCID -> 237125 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9336 - 10601

05	6262	X	4872	-0-	-1390	-0-	66	1	4793	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
06	6060	X	4800	-0-	-1260	-0-	61	1	4728	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	5363	X	4687	-0-	-676	-0-	60	1	4617	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	4991	X	4752	-0-	-239	-0-	59	1	4681	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
09	4800	X	4467	-0-	-333	-0-	58	1	4389	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
10	4960	X	3964	-0-	-996	-0-	62	1	3879	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									

BTLT WELL #: E 1 RRCID -> 239558 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11335 - 11365

05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	612	1	650	2	Y	69					91
							76	9									
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	671	1	625	2	Y	27	95	0			23
							30	9									
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	543	1	568	2	Y	70					93
							77	9									
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	376	1	708	2	Y	50	95	0			48
							55	9									
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	195	1	796	2	Y	16					64
							18	9									
10	1364	X	1319	-0-	-45	-0-	304	1	1015	2	Y	-0-	62	0			2

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT WELL #: D 1 RRCID -> 240998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.11110 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	1112	-0-	-1523	-0-	489	1	518	2	Y	95	93	0			80
							105	9									
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	598	1	556	2	Y	135	93	0			122
							149	9									
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	470	1	493	2	Y	38	97	0			63
							42	9									
08	1736	X	1415	-0-	-321	-0-	442	1	832	2	Y	128	94	0			97
							141	9									
09	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	270	1	1105	2	Y	168	187	0			78
							185	9									
*10	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	412	1	1377	2	Y	153	192	0			39
							168	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 60 RRCID -> 241000 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9485 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15469	X	12438	-0-	-3031	-0-	168	1	12214	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
06	14970	X	11783	-0-	-3187	-0-	150	1	11587	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
07	13051	X	11787	-0-	-1264	-0-	151	1	11593	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
08	12679	X	11903	-0-	-776	-0-	148	1	11710	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
09	12030	X	11295	-0-	-735	-0-	147	1	11089	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
10	12431	X	9942	-0-	-2489	-0-	154	1	9720	2	Y	62	62	0			1
							68	9									

BTLT WELL #: C 2 RRCID -> 241007 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10958 - 11770

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 57 RRCID -> 241531 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 8990 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	7563	-0-	-1024	-0-	102	1	7444	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
06	8310	X	7257	-0-	-1053	-0-	93	1	7151	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
07	7998	X	7353	-0-	-645	-0-	94	1	7246	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
08	7719	X	6936	-0-	-783	-0-	86	1	6840	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
09	7320	X	5619	-0-	-1701	-0-	73	1	5543	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	7564	X	5418	-0-	-2146	-0-	85	1	5330	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241952 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12902 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	7066	-0-	-2327	-0-	181	1	6885	2	Y	-0-					-0-
06	9090	X	6792	-0-	-2298	-0-	178	1	6614	2	Y	-0-					-0-
07	9393	X	7232	-0-	-2161	-0-	195	1	7037	2	Y	-0-					-0-
08	7068	X	6500	-0-	-568	-0-	181	1	6319	2	Y	-0-					-0-
09	6840	X	6047	-0-	-793	-0-	168	1	5865	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*10	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	167	1	7013	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242075 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12768 - 12778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	79	1	2984	2	Y	487	487	0			8
							536	9									
06	3300	X	3122	-0-	-178	-0-	70	1	2614	2	Y	398	399	0			7
							438	9									
07	3658	X	3015	-0-	-643	-0-	70	1	2534	2	Y	374	374	0			7
							411	9									
08	3596	X	2122	-0-	-1474	-0-	50	1	1751	2	Y	292	293	0			6
							321	9									
09	3480	X	2043	-0-	-1437	-0-	57	1	1986	2	Y	-0-	6	0			-0-
10	3348	X	2910	-0-	-438	-0-	68	1	2842	2	Y	-0-					-0-

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
05	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	6345	1	6733	2	Y	95	93	0			80
							105	9									
06	14681	X	14681	-0-	-0-	-0-	7529	1	7003	2	Y	135	93	0			122
							149	9									
07	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	5924	1	6204	2	Y	38	97	0			63
							42	9									
08	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	3796	1	7146	2	Y	128	94	0			97
							141	9									
09	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	2065	1	8451	2	Y	168	187	0			78
							185	9									
10	7781	X	7639	-0-	-142	-0-	1720	1	5751	2	Y	153	192	0			39
							168	9									

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
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	412	1	437	2	Y	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	624	1	580	2	Y	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	370	1	388	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	301	1	567	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	504	-0-	-516	-0-	99	1	405	2	Y	-0-					-0-
10	1240	X	625	-0-	-615	-0-	144	1	481	2	Y	-0-					-0-

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
05	1860	X	474	-0-	-1386	-0-	8	1	303	2	Y	148	150	0			3
							163	9									
06	1800	X	489	-0-	-1311	-0-	6	1	232	2	Y	228	227	0			4
							251	9									
07	403	X	194	-0-	-209	-0-	2	1	80	2	Y	102	104	0			2
							112	9									
08	465	X	188	-0-	-277	-0-	4	1	147	2	Y	34	35	0			1
							37	9									
09	480	X	147	-0-	-333	-0-	2	1	82	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
10	186	N	88	-0-	-98	-0-	2	1	86	2	Y	-0-	1	0			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244179 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 13322 PERF.12138 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	30	2	Y	2	2	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244628 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11265 - 11635

05	11439	X	9937	-0-	-1502	-0-	247 294	1 9	9396	2	Y	267	267	0			5
06	10320	X	9432	-0-	-888	-0-	241 238	1 9	8953	2	Y	216	217	0			4
07	10385	X	9537	-0-	-848	-0-	251 224	1 9	9062	2	Y	204	204	0			4
08	10013	X	9746	-0-	-267	-0-	264 256	1 9	9226	2	Y	233	232	0			5
09	9630	X	9431	-0-	-199	-0-	254 347	1 9	8830	2	Y	315	313	0			7
*10	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	261 397	1 9	10943	2	Y	361	360	0			8

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247251 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12438 - 12442

05	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	80 180	1 9	3057	2	Y	164	164	0			3
06	4890	X	2245	-0-	-2645	-0-	56 99	1 9	2090	2	Y	90	91	0			2
07	5053	X	4118	-0-	-935	-0-	107 129	1 9	3882	2	Y	117	117	0			2
08	4991	X	4608	-0-	-383	-0-	124 146	1 9	4338	2	Y	133	132	0			3
09	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	104 37	1 9	3617	2	Y	34	36	0			1
*10	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	103 43	1 9	4319	2	Y	39	39	0			1

BTLT WELL #: C 4 RRCID -> 247297 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9940 - 9978

05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	377	1	400	2	Y	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	424	1	394	2	Y	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	314	1	329	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	513	-0-	-262	-0-	178	1	335	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	284	-0-	-526	-0-	56	1	228	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	424	-0-	-227	-0-	98	1	326	2	Y	-0-					-0-

BTLT WELL #: F 2 RRCID -> 247544 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10375 - 10828

05	942	X	942	-0-	-0-	-0-	457	1	485	2	Y	-0-					-0-
06	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	531	1	494	2	Y	-0-					-0-
07	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	501	1	525	2	Y	-0-					-0-
08	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	2130	1	4010	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	12800	-0-	9800	9800	2514	1	10286	2	Y	-0-					-0-
*10	22387	X	12587	-0-	-9800	-0-	2898	1	9689	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247901 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11630 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25124	X	25124	-0-	-0-	-0-	641	1	24358	2	Y	114	114	0			2
							125	9									
06	18613	X	18613	-0-	-0-	-0-	486	1	18026	2	Y	92	92	0			2
							101	9									
07	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	425	1	15368	2	Y	87	87	0			2
							96	9									
08	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	376	1	13138	2	Y	99	99	0			2
							109	9									
09	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	313	1	10885	2	Y	136	135	0			3
							150	9									
10	14818	X	13088	-0-	-1730	-0-	301	1	12616	2	Y	155	155	0			3
							171	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 59 RRCID -> 248428 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9696 - 9994

05	5580	X	4535	-0-	-1045	-0-	61	1	4426	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
06	5400	X	4117	-0-	-1283	-0-	52	1	4026	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
07	4867	X	3721	-0-	-1146	-0-	47	1	3638	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
08	4681	X	3262	-0-	-1419	-0-	40	1	3196	2	Y	24	25	0			-0-
							26	9									
09	4380	X	2686	-0-	-1694	-0-	35	1	2647	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	4495	X	2514	-0-	-1981	-0-	39	1	2469	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

BTLT WELL #: G 1 RRCID -> 248688 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10030 - 10710

05	372	N	289	-0-	-83	-0-	140	1	149	2	Y	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	356	1	331	2	Y	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	162	1	170	2	Y	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	147	1	277	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	370	-0-	-170	-0-	73	1	297	2	Y	-0-					-0-
*10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	83	1	279	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248690 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 13024 PERF.11480 - 11740

*04	55380	X	55380	-0-	-0-	-0-	1298	1	52076	2	Y	1824	1833	0			38
							2006	9									
05	103447	X	42797	-0-	-60650	-0-	1042	1	39579	2	Y	1978	1982	0			34
							2176	9									
06	100110	X	32148	-0-	-67962	-0-	797	1	29582	2	Y	1608	1614	0			28
							1769	9									
07	103447	X	26911	-0-	-76536	-0-	679	1	24567	2	Y	1514	1514	0			28
							1665	9									
08	86924	X	26313	-0-	-60611	-0-	686	1	23979	2	Y	1498	1496	0			30
							1648	9									
09	55380	X	25590	-0-	-29790	-0-	705	1	24546	2	Y	308	331	0			7
							339	9									
*10	33224	X	33224	-0-	-0-	-0-	766	1	32070	2	Y	353	352	0			8
							388	9									

BTLT WELL #: D 3 RRCID -> 249271 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720

05	279	N	264	-0-	-15	-0-	128	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	190	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	180	1	189	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	207	-0-	-72	-0-	72	1	135	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	133	-0-	-227	-0-	26	1	107	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	147	-0-	-225	-0-	34	1	113	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 251319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.12709 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5263	-0-	-751	-0-	135	1	5128	2	Y	-0-					-0-
06	5820	X	5761	-0-	-59	-0-	151	1	5610	2	Y	-0-					-0-
07	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	148	1	5335	2	Y	-0-					-0-
08	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	171	1	5994	2	Y	-0-					-0-
09	5760	X	5200	-0-	-560	-0-	144	1	5017	2	Y	35	34	0			1
							39	9									
*10	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	164	1	6858	2	Y	60	60	0			1
							66	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251971 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12280 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	104	1	3943	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	78	1	2905	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	86	1	3098	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
08	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	70	1	2449	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
09	33514	X	33514	-0-	-0-	-0-	934	1	32535	2	Y	41	40	0			1
							45	9									
*10	15718	X	15718	-0-	-0-	-0-	365	1	15302	2	Y	46	46	0			1
							51	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 62 RRCID -> 254326 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10977 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	3749	-0-	-777	-0-	48	1	3514	2	Y	170	170	0			3
							187	9									
06	4380	X	3257	-0-	-1123	-0-	40	1	3071	2	Y	133	134	0			2
							146	9									
07	3875	X	3614	-0-	-261	-0-	45	1	3427	2	Y	129	129	0			2
							142	9									
08	3813	X	3639	-0-	-174	-0-	43	1	3439	2	Y	143	142	0			3
							157	9									
09	3630	X	3493	-0-	-137	-0-	45	1	3386	2	Y	56	58	0			1
							62	9									
10	3751	X	2929	-0-	-822	-0-	45	1	2828	2	Y	51	51	0			1
							56	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 61 RRCID -> 254692 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10595 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23559	X	10007	-0-	-13552	-0-	136	1	9865	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	6210	X	5991	-0-	-219	-0-	77	1	5910	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	6417	X	4240	-0-	-2177	-0-	54	1	4182	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	6417	X	5101	-0-	-1316	-0-	63	1	5032	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	116	1	8774	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	10013	X	9275	-0-	-738	-0-	145	1	9130	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255978 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11938 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13113	X	11705	-0-	-1408	-0-	299	1	11350	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
06	12690	X	10895	-0-	-1795	-0-	285	1	10564	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
07	12431	X	11217	-0-	-1214	-0-	301	1	10873	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
08	11997	X	10644	-0-	-1353	-0-	295	1	10299	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
09	11490	X	8865	-0-	-2625	-0-	246	1	8569	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
*10	16597	X	16597	-0-	-0-	-0-	386	1	16158	2	Y	48	48	0			1
							53	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1D RRCID -> 256626 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4000 - 6000

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 11 RRCID -> 257980 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 15877 PERF.14560 - 15330

05	19065	X	17234	-0-	-1831	-0-	442	1	16792	2	Y	-0-					-0-
06	18450	X	16699	-0-	-1751	-0-	438	1	16261	2	Y	-0-					-0-
07	19065	X	16195	-0-	-2870	-0-	436	1	15759	2	Y	-0-					-0-
08	17267	X	15126	-0-	-2141	-0-	421	1	14705	2	Y	-0-					-0-
09	16710	X	13962	-0-	-2748	-0-	388	1	13512	2	Y	56	55	0			1
							62	9									
*10	17025	X	17025	-0-	-0-	-0-	395	1	16547	2	Y	75	74	0			2
							83	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259474 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12230 - 12695

05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	6	1	230	2	Y	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	11	1	408	2	Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	11	1	367	2	Y	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	9	1	324	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	9	1	388	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 260651 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11920 - 12346

05	17825	X	15310	-0-	-2515	-0-	390	1	14821	2	Y	90	90	0			2
							99	9									
06	15990	X	14117	-0-	-1873	-0-	368	1	13670	2	Y	72	73	0			1
							79	9									
07	15934	X	14312	-0-	-1622	-0-	383	1	13853	2	Y	69	69	0			1
							76	9									
08	15314	X	13541	-0-	-1773	-0-	375	1	13098	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
09	14820	X	12697	-0-	-2123	-0-	354	1	12343	2	Y	-0-	1	0			-0-
*10	15480	X	15480	-0-	-0-	-0-	361	1	15119	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 262924 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10760 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	8238	-0-	-442	-0-		208	1	7916	2	Y	104	104	0			2
								114	9									
06	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-		231	1	8562	2	Y	81	82	0			1
								89	9									
07	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-		319	1	11552	2	Y	88	87	0			2
								97	9									
08	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-		292	1	10223	2	Y	84	84	0			2
								92	9									
09	9150	X	8472	-0-	-678	-0-		234	1	8135	2	Y	94	94	0			2
								103	9									
10	10571	X	9040	-0-	-1531	-0-		208	1	8720	2	Y	102	102	0			2
								112	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264311 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12902 PERF.11994 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	4224	-0-	-1263	-0-		107	1	4083	2	Y	31	31	0			1
								34	9									
06	4770	X	4113	-0-	-657	-0-		107	1	3980	2	Y	24	25	0			-0-
								26	9									
07	4929	X	4104	-0-	-825	-0-		110	1	3968	2	Y	24	24	0			-0-
								26	9									
08	4650	X	3907	-0-	-743	-0-		108	1	3777	2	Y	20	20	0			-0-
								22	9									
09	4170	X	3487	-0-	-683	-0-		97	1	3390	2	Y	-0-					-0-
*10	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-		100	1	4202	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	4227	-0-	-1229	-0-		56	1	4086	2	Y	77	78	0			1
								85	9									
06	5280	X	4238	-0-	-1042	-0-		53	1	4115	2	Y	64	64	0			1
								70	9									
07	4619	X	4188	-0-	-431	-0-		53	1	4069	2	Y	60	60	0			1
								66	9									
08	4216	X	4161	-0-	-55	-0-		51	1	4044	2	Y	60	60	0			1
								66	9									
09	4230	X	4065	-0-	-165	-0-		53	1	3992	2	Y	18	19	0			-0-
								20	9									
10	4278	X	3546	-0-	-732	-0-		55	1	3468	2	Y	21	21	0			-0-
								23	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12028	X	11206	-0-	-822	-0-		284	1	10775	2	Y	134	134	0			2
								147	9									
06	10740	X	10403	-0-	-337	-0-		270	1	10013	2	Y	109	109	0			2
								120	9									
07	11098	X	8805	-0-	-2293	-0-		234	1	8459	2	Y	102	102	0			2
								112	9									
08	11191	X	4525	-0-	-6666	-0-		123	1	4316	2	Y	78	78	0			2
								86	9									
09	10830	X	6082	-0-	-4748	-0-		168	1	5833	2	Y	74	74	0			2
								81	9									
*10	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-		313	1	13112	2	Y	11	13	0			-0-
								12	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 265967 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 15327 PERF.14610 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	1946	-0-	-472	-0-	49 19	1 9	1878	2	Y	17	17	0			-0-
06	2340	X	1493	-0-	-847	-0-	39 19	1 9	1435	2	Y	17	17	0			-0-
07	2356	X	1674	-0-	-682	-0-	45 17	1 9	1612	2	Y	15	15	0			-0-
08	2325	X	1832	-0-	-493	-0-	50 23	1 9	1759	2	Y	21	21	0			-0-
09	2250	X	1646	-0-	-604	-0-	46 9	1 9	1591	2	Y	8	8	0			-0-
*10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	45	1	1893	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. WELL #: 27 RRCID -> 265997 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12050 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3946	-0-	-115	-0-	97 171	1 9	3678	2	Y	155	155	0			3
06	3930	X	3766	-0-	-164	-0-	95 138	1 9	3533	2	Y	125	126	0			2
07	3999	X	3818	-0-	-181	-0-	99 130	1 9	3589	2	Y	118	118	0			2
08	3937	X	3763	-0-	-174	-0-	101 121	1 9	3541	2	Y	110	110	0			2
09	3810	X	3520	-0-	-290	-0-	97 51	1 9	3372	2	Y	46	47	0			1
*10	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	101 58	1 9	4218	2	Y	53	53	0			1

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
*04	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	171 131	1 9	6839	2	Y	119	120	0			2
05	9920	X	7438	-0-	-2482	-0-	187 142	1 9	7109	2	Y	129	129	0			2
06	9600	X	7282	-0-	-2318	-0-	188 116	1 9	6978	2	Y	105	105	0			2
07	9486	X	7432	-0-	-2054	-0-	197 109	1 9	7126	2	Y	99	99	0			2
08	7440	X	7113	-0-	-327	-0-	194 124	1 9	6795	2	Y	113	113	0			2
09	7290	X	6439	-0-	-851	-0-	177 96	1 9	6166	2	Y	87	87	0			2
*10	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	188 72	1 9	7864	2	Y	65	66	0			1

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 65H RRCID -> 266234 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10501 PERF.11050 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	150 3	1 9	10886	2	Y	3	3	0			-0-
06	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	133 2	1 9	10264	2	Y	2	2	0			-0-
07	10447	X	9296	-0-	-1151	-0-	119 2	1 9	9175	2	Y	2	2	0			-0-
08	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	138 9	1 9	10904	2	Y	8	8	0			-0-
09	10110	X	9884	-0-	-226	-0-	129 41	1 9	9714	2	Y	37	36	0			1
10	11036	X	8381	-0-	-2655	-0-	130 46	1 9	8205	2	Y	42	42	0			1

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. WELL #: 32 RRCID -> 266996 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11980 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25265	X	23360	-0-	-1905	-0-	599	1	22761	2	Y	-0-					-0-
06	24450	X	21433	-0-	-3017	-0-	562	1	20871	2	Y	-0-					-0-
07	25265	X	21379	-0-	-3886	-0-	575	1	20804	2	Y	-0-					-0-
08	25265	X	19732	-0-	-5533	-0-	548	1	19171	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
09	23130	X	16751	-0-	-6379	-0-	465	1	16199	2	Y	79	77	0			2
							87	9									
*10	23069	X	23069	-0-	-0-	-0-	536	1	22433	2	Y	91	91	0			2
							100	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 267002 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12070 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 63 RRCID -> 267196 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38564	X	17641	-0-	-20923	-0-	237	1	17192	2	Y	193	194	0			3
							212	9									
06	29550	X	14934	-0-	-14616	-0-	189	1	14571	2	Y	158	158	0			3
							174	9									
07	25606	X	14394	-0-	-11212	-0-	183	1	14048	2	Y	148	148	0			3
							163	9									
08	22072	X	13746	-0-	-8326	-0-	169	1	13431	2	Y	133	133	0			3
							146	9									
09	18420	X	11979	-0-	-6441	-0-	156	1	11738	2	Y	77	78	0			2
							85	9									
10	17639	X	10057	-0-	-7582	-0-	156	1	9804	2	Y	88	88	0			2
							97	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 18 RRCID -> 267197 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 15292 PERF.13350 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	27	1	1016	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	1050	N	989	-0-	-61	-0-	26	1	959	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	1054	N	988	-0-	-66	-0-	26	1	958	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	1054	N	975	-0-	-79	-0-	27	1	942	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	990	N	895	-0-	-95	-0-	25	1	864	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	26	1	1093	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 267662 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10990 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3261	-0-	-304	-0-	44	1	3180	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
06	3450	X	3127	-0-	-323	-0-	40	1	3057	2	Y	27	28	0			-0-
							30	9									
07	3255	X	2488	-0-	-767	-0-	32	1	2427	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
08	3255	X	77	-0-	-3178	-0-	1	1	43	2	Y	30	29	0			1
							33	9									
09	3150	X	1062	-0-	-2088	-0-	13	1	1002	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
10	3255	X	2653	-0-	-602	-0-	41	1	2557	2	Y	50	50	0			1
							55	9									

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267941 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13340 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	667	-0-	-1751	-0-	17	1	650	2	Y	-0-					-0-
06	2340	X	701	-0-	-1639	-0-	18	1	683	2	Y	-0-					-0-
07	2232	X	1449	-0-	-783	-0-	39	1	1410	2	Y	-0-					-0-
08	2077	X	1305	-0-	-772	-0-	36	1	1269	2	Y	-0-					-0-
09	1710	X	1034	-0-	-676	-0-	29	1	1005	2	Y	-0-					-0-
*10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	50	1	2088	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 12 RRCID -> 268250 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 15620 PERF.13100 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	153	1	5814	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
06	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	148	1	5477	2	Y	23	24	0			-0-
							25	9									
07	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	155	1	5623	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
08	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	136	1	4761	2	Y	26	25	0			1
							29	9									
09	4170	X	1240	-0-	-2930	-0-	35	1	1204	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
*10	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	145	1	6092	2	Y	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 12 RRCID -> 268849 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9694 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	7107	-0-	-23	-0-	5832	2	630	5	N	586	567	1			126
							645	9									
06	6810	X	6388	-0-	-422	-0-	5764	2	624	9	N	567	557	1			136
07	7223	X	5937	-0-	-1286	-0-	5311	2	626	9	N	569	570	1			135
08	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	6696	2	733	9	N	666	560	1			241
09	6990	X	5550	-0-	-1440	-0-	5230	2	320	9	N	291	423	1			109
10	7099	X	5361	-0-	-1738	-0-	5031	2	330	9	N	300	297	1			112

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 66 RRCID -> 269233 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11860 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	84	1	6088	2	Y	77	78	0			1
							85	9									
06	5970	X	5056	-0-	-914	-0-	64	1	4923	2	Y	63	63	0			1
							69	9									
07	6169	X	5777	-0-	-392	-0-	73	1	5638	2	Y	60	60	0			1
							66	9									
08	6169	X	5462	-0-	-707	-0-	67	1	5323	2	Y	65	65	0			1
							72	9									
09	5970	X	4910	-0-	-1060	-0-	63	1	4757	2	Y	82	81	0			2
							90	9									
10	6262	X	4732	-0-	-1530	-0-	72	1	4558	2	Y	93	93	0			2
							102	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 269591 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15032 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	8556	-0-	-868	-0-	216	1	8226	2	Y	104	104	0			2
							114	9									
06	9120	X	8224	-0-	-896	-0-	213	1	7919	2	Y	84	85	0			1
							92	9									
07	9052	X	8448	-0-	-604	-0-	225	1	8135	2	Y	80	80	0			1
							88	9									
08	8897	X	8198	-0-	-699	-0-	225	1	7872	2	Y	92	91	0			2
							101	9									
09	8310	X	7643	-0-	-667	-0-	211	1	7342	2	Y	82	82	0			2
							90	9									
*10	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	212	1	8877	2	Y	27	28	0			1
							30	9									

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 269997 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 15699 PERF.14910 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15748	X	13464	-0-	-2284	-0-	339	1	12885	2	Y	218	218	0			4
							240	9									
06	15030	X	12671	-0-	-2359	-0-	327	1	12149	2	Y	177	178	0			3
							195	9									
07	14322	X	12387	-0-	-1935	-0-	328	1	11875	2	Y	167	167	0			3
							184	9									
08	13702	X	11492	-0-	-2210	-0-	314	1	10967	2	Y	192	191	0			4
							211	9									
09	13020	X	10770	-0-	-2250	-0-	297	1	10331	2	Y	129	130	0			3
							142	9									
*10	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	316	1	13220	2	Y	75	76	0			2
							83	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 68 RRCID -> 270159 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10030 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28179	X	24717	-0-	-3462	-0-	333	1	24199	2	Y	168	168	0			3
							185	9									
06	27270	X	22898	-0-	-4372	-0-	291	1	22457	2	Y	136	137	0			2
							150	9									
07	25327	X	22928	-0-	-2399	-0-	292	1	22495	2	Y	128	128	0			2
							141	9									
08	24707	X	22830	-0-	-1877	-0-	281	1	22319	2	Y	209	207	0			4
							230	9									
09	23910	X	22500	-0-	-1410	-0-	289	1	21774	2	Y	397	392	0			9
							437	9									
10	24707	X	19896	-0-	-4811	-0-	303	1	19094	2	Y	454	453	0			10
							499	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 13 RRCID -> 270340 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14640 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17701	X	13824	-0-	-3877	-0-	348	1	13236	2	Y	218	218	0			4
							240	9									
06	16440	X	6576	-0-	-9864	-0-	169	1	6278	2	Y	117	119	0			2
							129	9									
07	16833	X	2748	-0-	-14085	-0-	71	1	2567	2	Y	100	100	0			2
							110	9									
08	16120	X	692	-0-	-15428	-0-	17	1	583	2	Y	84	84	0			2
							92	9									
09	15600	X	245	-0-	-15355	-0-	3	1	88	2	Y	140	139	0			3
							154	9									
10	13795	X	4	-0-	-13791	-0-	4	2			Y	-0-	3	0			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270361 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 15465 PERF.14844 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	7841	-0-	-1738	-0-	201	1	7640	2	Y	-0-					-0-
06	8160	X	5981	-0-	-2179	-0-	157	1	5824	2	Y	-0-					-0-
07	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	206	1	7440	2	Y	-0-					-0-
08	7843	X	6812	-0-	-1031	-0-	189	1	6623	2	Y	-0-					-0-
09	7590	X	6219	-0-	-1371	-0-	174	1	6045	2	Y	-0-					-0-
*10	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	178	1	7446	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 270551 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 15894 PERF.13436 - 14940

05	6386	X	5881	-0-	-505	-0-	151	1	5727	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	6150	X	5606	-0-	-544	-0-	147	1	5457	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	6014	X	5687	-0-	-327	-0-	153	1	5532	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	5890	X	5491	-0-	-399	-0-	153	1	5336	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	5700	X	5051	-0-	-649	-0-	141	1	4908	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	148	1	6193	2	Y	-0-					-0-

JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 270558 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 16414 PERF.16140 - 16227

05	26040	X	23532	-0-	-2508	-0-	602	1	22860	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
06	25200	X	21825	-0-	-3375	-0-	571	1	21197	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
07	24769	X	21282	-0-	-3487	-0-	571	1	20657	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
08	23715	X	20168	-0-	-3547	-0-	559	1	19546	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
09	22770	X	18082	-0-	-4688	-0-	503	1	17532	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
10	20615	X	20385	-0-	-230	-0-	475	1	19881	2	Y	26	26	0			1
							29	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 71 RRCID -> 270804 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 12662 PERF.10144 - 12375

05	10726	X	8408	-0-	-2318	-0-	108	1	7882	2	Y	380	380	0			7
							418	9									
06	10380	X	8356	-0-	-2024	-0-	102	1	7910	2	Y	313	314	0			6
							344	9									
07	9641	X	8263	-0-	-1378	-0-	102	1	7838	2	Y	294	295	0			5
							323	9									
08	9238	X	7818	-0-	-1420	-0-	94	1	7470	2	Y	231	231	0			5
							254	9									
09	8370	X	7464	-0-	-906	-0-	95	1	7203	2	Y	151	153	0			3
							166	9									
10	8649	X	6315	-0-	-2334	-0-	96	1	6028	2	Y	174	173	0			4
							191	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 69 RRCID -> 270876 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 12493 PERF.10200 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	103	1	7509	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
06	9270	X	7296	-0-	-1974	-0-	93	1	7155	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
07	8494	X	7051	-0-	-1443	-0-	90	1	6916	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
08	8153	X	7269	-0-	-884	-0-	90	1	7137	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
09	7440	X	6912	-0-	-528	-0-	90	1	6796	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
10	7595	X	5912	-0-	-1683	-0-	92	1	5790	2	Y	27	27	0			1
							30	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 73 RRCID -> 270878 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10035 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19809	X	12616	-0-	-7193	-0-	170	1	12387	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
06	19170	X	14352	-0-	-4818	-0-	183	1	14121	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
07	16678	X	12753	-0-	-3925	-0-	163	1	12545	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
08	14694	X	13851	-0-	-843	-0-	172	1	13650	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
09	14340	X	13527	-0-	-813	-0-	177	1	13350	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	14167	X	11431	-0-	-2736	-0-	179	1	11252	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 70 RRCID -> 271191 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13019 PERF.11925 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14818	X	10676	-0-	-4142	-0-	143	1	10398	2	Y	123	123	0			2
							135	9									
06	14340	X	9800	-0-	-4540	-0-	124	1	9567	2	Y	99	99	0			2
							109	9									
07	12493	X	9468	-0-	-3025	-0-	120	1	9245	2	Y	94	94	0			2
							103	9									
08	11656	X	9957	-0-	-1699	-0-	123	1	9718	2	Y	105	105	0			2
							116	9									
09	10590	X	9470	-0-	-1120	-0-	122	1	9190	2	Y	144	143	0			3
							158	9									
10	10230	X	8106	-0-	-2124	-0-	124	1	7799	2	Y	166	165	0			4
							183	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 72 RRCID -> 271416 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12196 PERF.10043 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	5702	-0-	-2141	-0-	75	1	5433	2	Y	176	176	0			3
							194	9									
06	7590	X	6707	-0-	-883	-0-	84	1	6460	2	Y	148	148	0			3
							163	9									
07	7843	X	6655	-0-	-1188	-0-	83	1	6419	2	Y	139	139	0			3
							153	9									
08	7843	X	6742	-0-	-1101	-0-	82	1	6521	2	Y	126	126	0			3
							139	9									
09	7050	X	6454	-0-	-596	-0-	83	1	6229	2	Y	129	129	0			3
							142	9									
10	6944	X	5571	-0-	-1373	-0-	84	1	5324	2	Y	148	148	0			3
							163	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 74 RRCID -> 272965 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 12418 PERF. 9909 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	5568	-0-	-1717	-0-	74 143	1 9	5351	2	Y	130	130	0			2
06	7050	X	5130	-0-	-1920	-0-	64 117	1 9	4949	2	Y	106	106	0			2
07	6169	X	5110	-0-	-1059	-0-	64 110	1 9	4936	2	Y	100	100	0			2
08	5890	X	5150	-0-	-740	-0-	62 144	1 9	4944	2	Y	131	130	0			3
09	5490	X	4584	-0-	-906	-0-	56 285	1 9	4243	2	Y	259	256	0			6
10	5580	X	4103	-0-	-1477	-0-	59 326	1 9	3718	2	Y	296	296	0			6

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 75 RRCID -> 272973 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9580 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14236	X	14236	-0-	-0-	-0-	192 114	1 9	13930	2	Y	104	104	0			2
06	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	163 91	1 9	12595	2	Y	83	84	0			1
07	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	165 87	1 9	12727	2	Y	79	79	0			1
08	12958	X	12668	-0-	-290	-0-	157 70	1 9	12441	2	Y	64	64	0			1
09	12540	X	11820	-0-	-720	-0-	154 47	1 9	11619	2	Y	43	43	0			1
10	14229	X	10318	-0-	-3911	-0-	160 54	1 9	10104	2	Y	49	49	0			1

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 77 RRCID -> 272974 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11137 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26102	X	21244	-0-	-4858	-0-	278 781	1 9	20185	2	Y	710	712	0			12
06	25260	X	19634	-0-	-5626	-0-	243 636	1 9	18755	2	Y	578	580	0			10
07	26071	X	19394	-0-	-6677	-0-	241 598	1 9	18555	2	Y	544	544	0			10
08	23901	X	19346	-0-	-4555	-0-	236 424	1 9	18686	2	Y	385	387	0			8
09	20550	X	17745	-0-	-2805	-0-	232	1	17513	2	Y	-0-	8	0			-0-
10	20088	X	15211	-0-	-4877	-0-	238	1	14973	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 76 RRCID -> 272976 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9434 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	9096	-0-	-1754	-0-	119 341	1 9	8636	2	Y	310	311	0			5
06	10500	X	8662	-0-	-1838	-0-	107 277	1 9	8278	2	Y	252	253	0			4
07	9424	X	8547	-0-	-877	-0-	106 262	1 9	8179	2	Y	238	238	0			4
08	9145	X	8687	-0-	-458	-0-	104 301	1 9	8282	2	Y	274	273	0			5
09	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	162 268	1 9	12249	2	Y	244	244	0			5
*10	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	162 45	1 9	10237	2	Y	41	45	0			1

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*11	5460	X	5267	-0-	-193	-0-	4539	2	645	5	Y	75					164
							83	9									
12	5859	X	5235	-0-	-624	-0-	4442	2	705	5	Y	80	170	1			74
							88	9									
01	5859	X	5430	-0-	-429	-0-	4796	2	535	5	Y	90					164
							99	9									
02	5292	X	4724	-0-	-568	-0-	4164	2	508	5	Y	47	194	1			17
							52	9									
03	5456	X	4770	-0-	-686	-0-	4254	2	433	5	Y	75					92
							83	9									
04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4209	2	418	5	Y	82					174
							90	9									
05	5425	X	4737	-0-	-688	-0-	4207	2	454	5	Y	69	188	1			55
							76	9									
06	5250	X	4275	-0-	-975	-0-	4188	2	87	9	Y	79					134
07	5239	X	4192	-0-	-1047	-0-	4120	2	72	9	Y	65					199
08	4867	X	4159	-0-	-708	-0-	4086	2	73	9	Y	66	190	1			75
09	4710	X	3971	-0-	-739	-0-	3899	2	72	9	Y	65					140
*10	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3799	2	61	9	Y	55					195

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 78 RRCID -> 272978 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11649 - 13251

05	14818	X	11915	-0-	-2903	-0-	159	1	11589	2	Y	152	152	0			3
							167	9									
06	14340	X	11166	-0-	-3174	-0-	141	1	10890	2	Y	123	124	0			2
							135	9									
07	13268	X	11113	-0-	-2155	-0-	141	1	10844	2	Y	116	116	0			2
							128	9									
08	12617	X	12426	-0-	-191	-0-	153	1	12161	2	Y	102	102	0			2
							112	9									
09	11520	X	9845	-0-	-1675	-0-	128	1	9647	2	Y	64	65	0			1
							70	9									
10	11625	X	9513	-0-	-2112	-0-	147	1	9285	2	Y	74	73	0			2
							81	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 23R RRCID -> 272980 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11573 - 12301

05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	17	1	1262	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
06	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	31	1	2431	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
07	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	27	1	2103	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
08	1271	X	1077	-0-	-194	-0-	13	1	1016	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
09	1230	X	1199	-0-	-31	-0-	16	1	1176	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
10	2604	X	2153	-0-	-451	-0-	34	1	2119	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 79 RRCID -> 272981 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11985 - 12839

05	9269	X	6900	-0-	-2369	-0-	92	1	6721	2	Y	79	80	0			1
							87	9									
06	8970	X	5540	-0-	-3430	-0-	70	1	5403	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
07	8184	X	6469	-0-	-1715	-0-	82	1	6322	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
08	7409	X	7045	-0-	-364	-0-	87	1	6883	2	Y	68	68	0			1
							75	9									
09	6930	X	6803	-0-	-127	-0-	88	1	6605	2	Y	100	99	0			2
							110	9									
10	6913	X	5690	-0-	-1223	-0-	87	1	5476	2	Y	115	115	0			2
							127	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*04	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	138	1	8565	2	Y	229	230	0			5
							252	9									
05	11749	X	9261	-0-	-2488	-0-	122	1	8867	2	Y	247	248	0			4
							272	9									
06	11370	X	9441	-0-	-1929	-0-	118	1	9101	2	Y	202	202	0			4
							222	9									
07	10230	X	8936	-0-	-1294	-0-	112	1	8615	2	Y	190	190	0			4
							209	9									
08	10230	X	8515	-0-	-1715	-0-	103	1	8190	2	Y	202	202	0			4
							222	9									
09	15043	X	15043	-0-	-0-	-0-	193	1	14572	2	Y	253	251	0			6
							278	9									
*10	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	197	1	12438	2	Y	288	288	0			6
							317	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273220 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 15463 PERF.14316 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30349	X	24318	-0-	-6031	-0-	619	1	23512	2	Y	170	170	0			3
							187	9									
06	28238	X	28238	-0-	-0-	-0-	737	1	27349	2	Y	138	139	0			2
							152	9									
07	26584	X	26584	-0-	-0-	-0-	711	1	25729	2	Y	131	131	0			2
							144	9									
08	24871	X	24871	-0-	-0-	-0-	687	1	24018	2	Y	151	150	0			3
							166	9									
09	28230	X	21774	-0-	-6456	-0-	603	1	21002	2	Y	154	154	0			3
							169	9									
10	28799	X	28381	-0-	-418	-0-	660	1	27623	2	Y	89	90	0			2
							98	9									

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275433 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14875 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	8077	-0-	-2246	-0-	206	1	7841	2	Y	27	28	0			-0-
							30	9									
06	9150	X	8684	-0-	-466	-0-	227	1	8428	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
07	8587	X	8565	-0-	-22	-0-	230	1	8307	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
08	8122	X	7814	-0-	-308	-0-	216	1	7566	2	Y	29	28	0			1
							32	9									
09	8670	X	6939	-0-	-1731	-0-	193	1	6707	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
*10	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	193	1	8071	2	Y	36	36	0			1
							40	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 275513 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 15736 PERF.14296 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37665	X	34603	-0-	-3062	-0-	878	1	33362	2	Y	330	330	0			6
							363	9									
06	36270	X	30255	-0-	-6015	-0-	786	1	29192	2	Y	252	254	0			4
							277	9									
07	35867	X	32538	-0-	-3329	-0-	868	1	31396	2	Y	249	248	0			5
							274	9									
08	34596	X	31504	-0-	-3092	-0-	867	1	30321	2	Y	287	286	0			6
							316	9									
09	33480	X	27174	-0-	-6306	-0-	746	1	25995	2	Y	394	391	0			9
							433	9									
*10	33728	X	33728	-0-	-0-	-0-	776	1	32508	2	Y	404	404	0			9
							444	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 82 RRCID -> 275518 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11469 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30690	X	22325	-0-	-8365	-0-	303	1	22020	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	29700	X	22214	-0-	-7486	-0-	284	1	21928	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	25823	X	18130	-0-	-7693	-0-	233	1	17896	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	24118	X	19905	-0-	-4213	-0-	248	1	19655	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	22470	X	16280	-0-	-6190	-0-	213	1	16065	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	22940	X	12718	-0-	-10222	-0-	199	1	12516	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 275885 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 15260 PERF.14448 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	190	1	7234	2	Y	-0-					-0-
06	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	225	1	8362	2	Y	-0-					-0-
07	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	239	1	8628	2	Y	-0-					-0-
08	7409	X	6647	-0-	-762	-0-	185	1	6462	2	Y	-0-					-0-
09	7200	X	3454	-0-	-3746	-0-	96	1	3358	2	Y	-0-					-0-
10	8866	X	3992	-0-	-4874	-0-	93	1	3898	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BTLT A WELL #: 6 RRCID -> 275912 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9596 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	9407	2	1336	5	N	105	192	1			8
							116	9									
*12	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	11637	2	1848	5	N	147					155
							162	9									
*01	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	11622	2	1297	5	N	103	196	1			62
							113	9									
*02	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	10036	2	1223	5	N	105					167
							116	9									
*03	13640	X	12123	-0-	-1517	-0-	10877	2	1107	5	N	126	194	1			99
							139	9									
*04	13200	X	10797	-0-	-2403	-0-	9709	2	965	5	N	112					211
							123	9									
*05	13640	X	10561	-0-	-3079	-0-	9442	2	1019	5	N	91	192	1			110
							100	9									
*06	12600	X	8912	-0-	-3688	-0-	8809	2	103	9	N	94					204
*07	12586	X	8368	-0-	-4218	-0-	8267	2	101	9	N	92	186	1			110
*08	12121	X	8192	-0-	-3929	-0-	8092	2	100	9	N	91					201
09	10800	X	8139	-0-	-2661	-0-	7930	2	209	9	N	190	293	1			98
10	10571	X	7873	-0-	-2698	-0-	7814	2	59	9	N	54					152

DAVIS, W. J. WELL #: 15 RRCID -> 275933 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 14791 PERF.13018 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2774	-0-	-450	-0-	68	1	2571	2	Y	123	124	0			2
							135	9									
06	3120	X	2613	-0-	-507	-0-	65	1	2427	2	Y	110	110	0			2
							121	9									
07	3193	X	2560	-0-	-633	-0-	66	1	2380	2	Y	104	104	0			2
							114	9									
08	3038	X	2339	-0-	-699	-0-	61	1	2149	2	Y	117	117	0			2
							129	9									
09	2880	X	2310	-0-	-570	-0-	63	1	2181	2	Y	60	61	0			1
							66	9									
*10	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	67	1	2814	2	Y	21	22	0			-0-
							23	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	7952	-0-		-1689		-0-	99 626	1 9	7227	2	Y	569	570	0			10
06	9330	X	8736	-0-		-594		-0-	105 515	1 9	8116	2	Y	468	470	0			8
07	8773	X	7759	-0-		-1014		-0-	93 485	1 9	7181	2	Y	441	441	0			8
08	8300	X	8300	-0-		-0-		-0-	97 523	1 9	7680	2	Y	475	474	0			9
09	8730	X	7351	-0-		-1379		-0-	87 666	1 9	6598	2	Y	605	601	0			13
10	9021	X	7001	-0-		-2020		-0-	97 761	1 9	6143	2	Y	692	690	0			15

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 86 RRCID -> 284804 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12799 PERF.11992 - 12731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	147969	X	140660	-0-		-7309		-0-	1870 2849	1 9	135941	2	Y	2590	2550	0			45
*06	142800	X	90412	-0-		-52388		-0-	1125 2391	1 9	86896	2	Y	2174	2181	0			38
*07	147560	X	60510	-0-		-87050		-0-	747 2252	1 9	57511	2	Y	2047	2047	0			38
*08	147560	X	46912	-0-		-100648		-0-	552 2595	1 9	43765	2	Y	2359	2350	0			47
*09	142800	X	39990	-0-		-102810		-0-	474 3774	1 9	35742	2	Y	3431	3402	0			76
10	147560	X	39295	-0-		-108265		-0-	546 4316	1 9	34433	2	Y	3924	3916	0			84

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 85 RRCID -> 284805 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11249 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	54010	X	40896	-0-		-13114		-0-	548 491	1 9	39857	2	Y	446	438	0			8
*06	162030	X	129917	-0-		-32113		-0-	1644 1235	1 9	127038	2	Y	1123	1111	0			20
*07	167431	X	115509	-0-		-51922		-0-	1467 1162	1 9	112880	2	Y	1056	1057	0			19
*08	167431	X	114896	-0-		-52535		-0-	1414 1340	1 9	112142	2	Y	1218	1213	0			24
*09	162030	X	105075	-0-		-56955		-0-	1349 1948	1 9	101778	2	Y	1771	1756	0			39
10	167431	X	84080	-0-		-83351		-0-	1278 2228	1 9	80574	2	Y	2025	2021	0			43

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 83 RRCID -> 285103 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 9450 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		278	-0-		278		278	4	1	274	2	Y	-0-					-0-
07	50865	X	38618	-0-		-12247		-0-	495	1	38123	2	Y	-0-					-0-
*08	109236	X	109236	-0-		-0-		-0-	1361	1	107875	2	Y	-0-					-0-
09	101730	X	84495	-0-		-17235		-0-	1105	1	83390	2	Y	-0-					-0-
10	105121	X	65395	-0-		-39726		-0-	1021	1	64374	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206497 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.10182 - 11318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	301	1	2318	2	Y	42	34	1			33
							188	3	46	9							
06	3210	X	2361	-0-	-849	-0-	283	1	1891	2	Y	29	47	1			15
							155	3	32	9							
07	3317	X	1875	-0-	-1442	-0-	221	1	1516	2	Y	15	15	1			15
							121	3	17	9							
08	3317	X	1836	-0-	-1481	-0-	221	1	1500	2	Y	9	15	1			9
							105	3	10	9							
09	2402	X	1730	-0-	-672	-0-	234	1	1396	2	Y	10	11	1			8
							89	3	11	9							
10	2449	X	1241	-0-	-1208	-0-	205	1	955	2	Y	2					10
							79	3	2	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209102 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11130 - 11206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	217	1	1675	2	Y	35	29	1			47
							136	3	39	9							
06	2160	N	2037	-0-	-123	-0-	244	1	1626	2	Y	31	50	1			28
							133	3	34	9							
07	1705	N	1540	-0-	-165	-0-	180	1	1238	2	Y	21	21	1			28
							99	3	23	9							
08	2077	N	1102	-0-	-975	-0-	132	1	896	2	Y	10	16	1			22
							63	3	11	9							
09	2040	N	1275	-0-	-765	-0-	169	1	1011	2	Y	27	29	1			20
							65	3	30	9							
10	1550	N	939	-0-	-611	-0-	154	1	719	2	Y	5					25
							60	3	6	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212866 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9878 - 11963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	110	1	875	2	Y	8	6	1			11
							71	3	9	9							
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	215	1	1589	2	Y	24	34	1			1
							129	3	26	9							
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	253	1	1572	2	Y	33	34	1			-0-
							127	3	36	9							
08	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	326	1	2204	2	Y	32	31	1			1
							155	3	35	9							
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	335	1	1974	2	Y	26	27	1			-0-
							127	3	29	9							
10	1984	N	1108	-0-	-876	-0-	216	1	812	2	Y	8					8
							71	3	9	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216962 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9970 - 11777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	3363	-0-	-1039	-0-	355	1	2741	2	Y	40	33	1			31
							223	3	44	9							
06	4260	X	3787	-0-	-473	-0-	454	1	3033	2	Y	46	72	1			5
							249	3	51	9							
07	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	477	1	3275	2	Y	29	30	1			4
							261	3	32	9							
08	3906	X	3632	-0-	-274	-0-	435	1	2957	2	Y	29	32	1			1
							208	3	32	9							
09	3780	X	3177	-0-	-603	-0-	427	1	2552	2	Y	32	33	1			-0-
							163	3	35	9							
10	4030	X	2489	-0-	-1541	-0-	407	1	1900	2	Y	22					22
							158	3	24	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219286 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10240 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	6447	-0-	-900	-0-	156	1	5859	2	Y	-0-					-0-
							432	3									
06	7230	X	6406	-0-	-824	-0-	161	1	5818	2	Y	-0-					-0-
							427	3									
07	7471	X	5876	-0-	-1595	-0-	143	1	5351	2	Y	-0-					-0-
							382	3									
08	7471	X	5892	-0-	-1579	-0-	147	1	5404	2	Y	-0-					-0-
							341	3									
09	6420	X	4507	-0-	-1913	-0-	142	1	4131	2	Y	-0-					-0-
							234	3									
10	6634	X	2849	-0-	-3785	-0-	100	1	2566	2	Y	-0-					-0-
							183	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
05	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	668	1	5148	2	Y	37	31	1			47
							418	3	41	9							
06	5340	X	4959	-0-	-381	-0-	597	1	3987	2	Y	44	73	1			18
							327	3	48	9							
07	5518	X	5383	-0-	-135	-0-	632	1	4344	2	Y	55	73	1			-0-
							346	3	61	9							
08	6262	X	5148	-0-	-1114	-0-	620	1	4217	2	Y	13	13	1			-0-
							297	3	14	9							
09	6060	X	4401	-0-	-1659	-0-	594	1	3546	2	Y	31	31	1			-0-
							227	3	34	9							
10	6262	X	4358	-0-	-1904	-0-	719	1	3354	2	Y	5					5
							279	3	6	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223249 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	1637	-0-	-1432	-0-	39	1	1476	2	Y	12					69
							109	3	13	9							
06	2970	X	1879	-0-	-1091	-0-	46	1	1686	2	Y	21	50	1			40
							124	3	23	9							
07	3069	X	1997	-0-	-1072	-0-	48	1	1806	2	Y	13					53
							129	3	14	9							
08	2356	X	1761	-0-	-595	-0-	44	1	1601	2	Y	14					67
							101	3	15	9							
09	1890	X	1851	-0-	-39	-0-	58	1	1688	2	Y	8	32	1			43
							96	3	9	9							
10	1984	X	1845	-0-	-139	-0-	64	1	1645	2	Y	17					60
							117	3	19	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226937 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12957 PERF.10535 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	174	1	4182	2	Y	40	60	1			15
							313	3	44	9							
06	4500	X	4499	-0-	-1	-0-	161	1	3989	2	Y	48	49	1			14
							296	3	53	9							
07	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	164	1	4212	2	Y	57					71
							304	3	63	9							
08	4712	X	4474	-0-	-238	-0-	162	1	4003	2	Y	49	59	1			61
							255	3	54	9							
09	4560	X	4492	-0-	-68	-0-	163	1	4058	2	Y	36	51	1			46
							231	3	40	9							
10	4743	X	4006	-0-	-737	-0-	192	1	3520	2	Y	36	52	1			30
							254	3	40	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10514 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	5017	-0-	-253	-0-	121	1	4540	2	Y	19					72
							335	3	21	9							
06	5100	X	4296	-0-	-804	-0-	107	1	3886	2	Y	16	38	1			50
							285	3	18	9							
07	5208	X	5089	-0-	-119	-0-	123	1	4609	2	Y	25					75
							329	3	28	9							
08	5022	X	4964	-0-	-58	-0-	124	1	4537	2	Y	15					90
							286	3	17	9							
09	4860	X	3486	-0-	-1374	-0-	109	1	3183	2	Y	12	48	1			54
							181	3	13	9							
10	5084	X	4241	-0-	-843	-0-	148	1	3804	2	Y	16					70
							271	3	18	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232262 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9845 - 11813

05	4371	X	2285	-0-	-2086	-0-	241	1	1856	2	Y	34	28	1			53
							151	3	37	9							
06	4230	X	4009	-0-	-221	-0-	484	1	3229	2	Y	28	44	1			37
							265	3	31	9							
07	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	523	1	3590	2	Y	27	28	1			36
							286	3	30	9							
08	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	533	1	3620	2	Y	28	46	1			18
							255	3	31	9							
09	4020	X	3699	-0-	-321	-0-	499	1	2979	2	Y	27	29	1			16
							191	3	30	9							
10	4433	X	3395	-0-	-1038	-0-	556	1	2595	2	Y	25					41
							216	3	28	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232265 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10494 - 11886

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234045 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10668 - 12897

05	9765	X	8903	-0-	-862	-0-	217	1	8072	2	Y	16					134
							596	3	18	9							
06	9270	X	8864	-0-	-406	-0-	221	1	8019	2	Y	33	77	1			90
							588	3	36	9							
07	9579	X	8786	-0-	-793	-0-	215	1	7970	2	Y	29					119
							569	3	32	9							
08	9176	X	8440	-0-	-736	-0-	211	1	7719	2	Y	22					141
							486	3	24	9							
09	8850	X	8350	-0-	-500	-0-	220	1	7682	2	Y	14	56	1			99
							433	3	15	9							
10	9145	X	7341	-0-	-1804	-0-	254	1	6594	2	Y	21					120
							470	3	23	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237386 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10776 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1874	N	1874	-0-		-0-		-0-	82	1	1650	2	Y	15					68
									125	3	17	9							
06	2064	N	2064	-0-		-0-		-0-	91	1	1829	2	Y	6					74
									137	3	7	9							
07	2377	N	2377	-0-		-0-		-0-	87	1	2122	2	Y	13					87
									154	3	14	9							
08	1860	N	1693	-0-		-167		-0-	80	1	1505	2	Y	10					97
									97	3	11	9							
09	2070	X	1811	-0-		-259		-0-	84	1	1622	2	Y	10					107
									94	3	11	9							
10	2387	X	1610	-0-		-777		-0-	91	1	1405	2	Y	10					117
									103	3	11	9							

RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237523 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11024 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	3732	-0-		-1135		-0-	165	1	3305	2	Y	12					21
									249	3	13	9							
06	4710	X	3675	-0-		-1035		-0-	162	1	3263	2	Y	5					26
									244	3	6	9							
07	4867	X	4460	-0-		-407		-0-	164	1	3993	2	Y	13					39
									289	3	14	9							
08	3720	X	3674	-0-		-46		-0-	175	1	3276	2	Y	10					49
									212	3	11	9							
09	4247	X	4247	-0-		-0-		-0-	198	1	3820	2	Y	8					57
									220	3	9	9							
10	4464	X	3553	-0-		-911		-0-	203	1	3116	2	Y	5					62
									228	3	6	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242573 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11264 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	3433	-0-		-1434		-0-	124	1	2991	2	Y	85	127	1			118
									224	3	94	9							
06	4710	X	3941	-0-		-769		-0-	138	1	3414	2	Y	124	126	1			116
									253	3	136	9							
07	3946	X	3946	-0-		-0-		-0-	135	1	3455	2	Y	96					212
									250	3	106	9							
08	3867	X	3867	-0-		-0-		-0-	137	1	3394	2	Y	108	132	1			188
									217	3	119	9							
09	3930	X	3904	-0-		-26		-0-	139	1	3459	2	Y	99	138	1			149
									197	3	109	9							
10	4061	X	2320	-0-		-1741		-0-	107	1	1968	2	Y	94	135	1			108
									142	3	103	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4058	X	4058	-0-		-0-		-0-	99	1	3679	2	Y	8					35
									271	3	9	9							
06	3840	X	3764	-0-		-76		-0-	94	1	3409	2	Y	10	24	1			21
									250	3	11	9							
07	3995	X	3995	-0-		-0-		-0-	98	1	3628	2	Y	9					30
									259	3	10	9							
08	4166	X	4166	-0-		-0-		-0-	104	1	3804	2	Y	16					46
									240	3	18	9							
09	3930	X	3678	-0-		-252		-0-	97	1	3377	2	Y	13	52	1			7
									190	3	14	9							
10	4061	X	1720	-0-		-2341		-0-	59	1	1544	2	Y	6					13
									110	3	7	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250833 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12738 PERF. 9872 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	172	1	1326	2	Y	35	29	1			39
							108	3	39	9							
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	171	1	1140	2	Y	35	55	1			19
							94	3	39	9							
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	204	1	1398	2	Y	27	28	1			18
							111	3	30	9							
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	205	1	1391	2	Y	22	35	1			5
							98	3	24	9							
09	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	213	1	1272	2	Y	24	26	1			3
							82	3	26	9							
10	1736	X	1531	-0-	-205	-0-	249	1	1160	2	Y	23					26
							97	3	25	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
05	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	46	1	915	2	Y	-0-					34
							69	3									
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	40	1	798	2	Y	-0-					34
							60	3									
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	47	1	1136	2	Y	2					36
							82	3	2	9							
08	1023	N	775	-0-	-248	-0-	37	1	693	2	Y	-0-					36
							45	3									
09	900	N	261	-0-	-639	-0-	12	1	235	2	Y	-0-					36
							14	3									
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					36

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 1 RRCID -> 255468 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF.10268 - 10315

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 256158 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10116 - 10274

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BTLT WELL #: H 4 RRCID -> 257297 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10272 - 10296

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JAVELINA (5,400) 45841 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 48 RRCID -> 268882 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 5564 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 5D RRCID -> 271790 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 12731 PERF. 6038 - 6296

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	311	312	0			5
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	253	254	0			4
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	238	238	0			4
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	274	273	0			5
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	400	396	0			9
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	457	456	0			10

JAY SIMMONS (6400) 45897 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
FIRST NATIONAL BANK OF MISSION WELL #: 2 RRCID -> 010994 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6293 - 6297

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAY SIMMONS (8000) 45897 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
VILLARREAL WELL #: A 3 RRCID -> 148218 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 8735 - 8785

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG O) 46088 180 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
COATES-DORCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 277799 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7766 - 8186

05	5780		4957	-0-	-823	B	5973	602 1 47 9	4308	2	Y	43					141
06	5965		4717	-0-	-1248	B	4725	401 1 30 9	4286	2	Y	27					168
07	5885		4491	-0-	-1394	B	3331	687 1 90 9	3714	2	Y	82	134	0			116
08	3748	N	4646	-0-	898	B	4229	4598 2	48	9	Y	44					160
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4229																	
09	4705	N	2997	-0-	-1708	B	2521	30 1 66 9	2901	3	Y	60					220
*10	6607	X	4086	-0-	-2521	B	-0-	182 1 48 9	3856	2	Y	44	119	0			145

JEFFRESS (VICKSBURG O) //CONT.// 46088 180 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 282329 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7176 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178772 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 8294

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179059 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 7293

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS J.D. WELL #: 4A RRCID -> 275280 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 7366 - 7672

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	3	3	1			2
*01	14B2 EXT	507	-0-	507	B	507	6	1	52	2		N	408	5	1			405
							449	9										
*02	14B2 EXT	132	-0-	132	B	639	12	1	116	2		N	4	2	1			407
							4	9										
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	569	-0-	-0-	-569	B	70						N	13	2	1	10	8	408
*04	70	R	-0-	-0-	-70	B	-0-						N	9	10	8			407
*05	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-						N	17	13	8			411
*06	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	4	1	41	2		N	20	23	8			408
								22	9									
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	20	16	8			412
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	15	17	8			410
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	60	N	43	-0-	-17	B	-0-	3	1	30	2		N	9	7	8			412
								10	9									
*10	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	1	1	9	2		N	15	10	8			417
								17	9									

JEFFRESS (VICKSBURG P) 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 243622 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7728 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					33
06	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	20	1	211	2	Y	-0-					33
07	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	54	1	294	2	Y	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					Y	-0-					33
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					33

MERIT ENERGY COMPANY 561136
CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178391 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8805 - 8870

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178771 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8720 - 8776

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179057 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7932 - 8073

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179073 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8586 - 8662

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179734 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186835 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 1 RRCID -> 275536 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12673 PERF. 7920 - 8090

*12	995	N	995	-0-	-0-	B	-0-	92	1	783	2	N	109	60	1	48	8	58
								120	9									
*01	963	N	963	-0-	-0-	B	-0-	80	1	726	2	N	143	78	1	61	8	62
								157	9									
*02	827	N	827	-0-	-0-	B	-0-	69	1	685	2	N	66	36	1	12	8	80
								73	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	924	N	924	-0-	-0-	B	-0-	71	1	721	2	N	120	104	1	49	8	47
								132	9									
*04	910	N	910	-0-	-0-	B	-0-	74	1	717	2	N	108	40	1	37	8	78
								119	9									
*05	946	N	946	-0-	-0-	B	-0-	76	1	759	2	N	101	37	1	49	8	93
								111	9									
*06	976	N	976	-0-	-0-	B	-0-	72	1	749	2	N	141	70	1	86	8	78
								155	9									
*07	1029	N	1029	-0-	-0-	B	-0-	81	1	771	2	N	161	94	1	61	8	84
								177	9									
*08	953	N	953	-0-	-0-	B	-0-	76	1	763	2	N	104	54	1	62	8	72
								114	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	838	N	838	-0-	-0-	B	-0-	71	1	682	2	N	77	36	1	25	8	88
								85	9									
*10	948	N	948	-0-	-0-	B	-0-	77	1	729	2	N	129	74	1	38	8	105
								142	9									

JEFFRESS (VICKSBURG Q) 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178379 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 9091

*12	837	N	654	-0-	-183		-0-	68	1	577	2	N	8	4	1	4	8	88
								9	9									
*01	871	N	871	-0-	-0-		-0-	85	1	773	2	N	12	7	1	5	8	88
								13	9									
*02	1174	N	1174	-0-	-0-		-0-	107	1	1061	2	N	5	2	1	1	8	90
								6	9									
*03	1153	N	1153	-0-	-0-		-0-	103	1	1040	2	N	9	9	1	4	8	86
								10	9									
*04	810	N	729	-0-	-81		-0-	68	1	653	2	N	7	2	1	3	8	88
								8	9									
*05	868	N	806	-0-	-62		-0-	73	1	724	2	N	8	2	1	4	8	90
								9	9									
*06	840	N	414	-0-	-426		-0-	35	1	368	2	N	10	4	1	7	8	89
								11	9									
*07	527	N	282	-0-	-245		-0-	26	1	245	2	N	10	4	1	5	8	90
								11	9									
*08	625	N	625	-0-	-0-		-0-	56	1	560	2	N	8	4	1	5	8	89
								9	9									
*09	581	N	581	-0-	-0-		-0-	54	1	519	2	N	7	2	1	2	8	92
								8	9									
*10	822	N	822	-0-	-0-		-0-	77	1	737	2	N	7	4	1	3	8	92
								8	9									

JEFFRESS (VICKSBURG Q) //CONT.// 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178387 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 9039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179074 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8764 - 8855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179616 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 8498 - 8523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179731 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186836 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8521 - 8558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG Q) //CONT.// 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	5	3	1	2	8	12
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	4	1	3	8	12
*02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	146	2	N	4	2	1	1	8	13
							4	9									
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1	1	8	10
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					10
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

JEFFRESS (VICKSBURG S) 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
COATES-DORCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 223013 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8408 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	2310	X	1691	-0-	-619	-0-	144	1	1533	2	Y	13					34
							14	9									
07	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	423	1	2289	2	Y	29	48	0			15
							32	9									
*08	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2365	2	25	9	Y	23					38
*09	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	31	1	2698	2	Y	28					66
							31	9									
10	DLQ G-10		2103	-0-	2103	2103	93	1	1984	2	Y	24	64	0			26
							26	9									

COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 228754 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8401 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
06	437	X	437	-0-	-0-	-0-	37	1	400	2	Y	-0-					102
07	538	X	538	-0-	-0-	-0-	84	1	454	2	Y	-0-					102
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					102
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					102
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 178102 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9244 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	320	1	2716	2	N	6	162	1	2	8	58
							7	9									
*01	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	302	1	2751	2	N	34	5	1	2	8	85
							37	9									
*02	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	264	1	2609	2	N	18	2	1			101
							20	9									
*03	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	268	1	2699	2	N	5	6	1	2	8	98
							6	9									
*04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	324	1	3122	2	N	32	2	1	1	8	127
							35	9									
*05	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	385	1	3827	2	N	5	2	1	2	8	128
							6	9									
*06	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	390	1	4046	2	N	5	3	1	3	8	127
							6	9									
*07	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	378	1	3587	2	N	5	3	1	2	8	127
							6	9									
*08	3100	N	3340	-0-	240	240	303	1	3031	2	N	5	3	1	2	8	127
							6	9									
*09	3000	N	3638	-0-	638	878	344	1	3288	2	N	5	2	1	1	8	129
							6	9									
*10	3929	X	3051	-0-	-878	-0-	290	1	2757	2	N	4	3	1	1	8	129
							4	9									

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178639 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 11900

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1	1	8	1
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			2
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1			1
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			2
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1	1	8	2
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1	1	8	2
*08	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	2	2	1	1	8	1
							2	9									
*09	14B2 EXT		13	-0-	13	13	1	1	10	2	N	2	1	1			2
							2	9									
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					N	2	2	1			2

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181473 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 9443

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182980 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 9274

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186837 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8810 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 2 RRCID -> 204672 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8792 - 9067

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211193 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10522 - 10529

*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221155 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229973 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9114 - 10335

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES F GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277005 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11234 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1271	N	595	-0-		-676	-0-		59	1	525	2	N	10	11	1			5
									11	9									
*01	468	N	468	-0-		-0-	-0-		43	1	418	2	N	6	4	1			7
									7	9									
*02	1372	N	287	-0-		-1085	-0-		29	1	254	2	N	4	3	1			8
									4	9									
*03	589	N	589	-0-		-0-	-0-		51	1	528	2	N	9	4	1			13
									10	9									
*04	540	N	408	-0-		-132	-0-		29	1	372	2	N	6	14	1			5
									7	9									
*05	403	N	401	-0-		-2	-0-		30	1	367	2	N	4	4	1			5
									4	9									
*06	687	N	687	-0-		-0-	-0-		56	1	625	2	N	5	5	1	1	8	4
									6	9									
*07	506	N	506	-0-		-0-	-0-		42	1	461	2	N	3	1	1			6
									3	9									
*08	434	N	389	-0-		-45	-0-		31	1	355	2	N	3	3	1			6
									3	9									
*09	780	N	572	-0-		-208	-0-		63	1	506	2	N	3	3	1			6
									3	9									
*10	794	N	794	-0-		-0-	-0-		66	1	727	2	N	1	2	1			5
									1	9									

BRANN REGINA WELL #: 5 RRCID -> 277507 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9184 - 9508

*12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	4	2	1	2	8	30
*01	33	N	33	-0-		-0-	-0-		3	1	24	2	N	5	3	1	2	8	30
									6	9									
*02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	2	1	1			31
*03	9	N	9	-0-		-0-	-0-		3	2	6	9	N	5	4	1	2	8	30
*04	30	N	8	-0-		-22	-0-		1	1	5	2	N	2	1	1	1	8	30
									2	9									
*05	6	N	6	-0-		-0-	-0-		2	2	4	9	N	4	1	1	2	8	31
*06	15	N	15	-0-		-0-	-0-		1	1	8	2	N	5	2	1	3	8	31
									6	9									
*07	5	N	-0-	-0-		-5	-0-						N	4	2	1	2	8	31
*08	4	N	-0-	-0-		-4	-0-						N	3	2	1	2	8	30
*09	13	N	-0-	-0-		-13	-0-						N	4	1	1	1	8	32
*10	22	N	22	-0-		-0-	-0-		2	1	17	2	N	3	2	1	1	8	32
									3	9									

COATES GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 279114 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 12946 PERF. 8600 - 8710

*12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3 J RRCID -> 122994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8458 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 182713 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9050 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 6 RRCID -> 249058 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9267 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 170037 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 171671 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9621 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 4 RRCID -> 173925 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152

*12	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	612	1	5197	2	N	5	4	1	2	8	43
							6	9									
*01	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	547	1	4983	2	N	87	7	1	2	8	121
							96	9									
*02	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	467	1	4620	2	N	25	2	1			144
							28	9									
*03	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	481	1	4853	2	N	32	10	1	2	8	164
							35	9									
*04	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	537	1	5172	2	N	25	2	1	1	8	186
							28	9									
*05	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	573	1	5700	2	N	9	2	1	2	8	191
							10	9									
*06	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	548	1	5688	2	N	6	4	1	3	8	190
							7	9									
*07	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	602	1	5723	2	N	7	5	1	2	8	190
							8	9									
*08	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	561	1	5618	2	N	6	5	1	2	8	189
							7	9									
*09	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	582	1	5565	2	N	12	2	1	1	8	198
							13	9									
*10	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	561	1	5338	2	N	8	5	1	1	8	200
							9	9									

BRANN, REGINA "SIDETRACK" WELL #: 1 RRCID -> 174304 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 13064 PERF. 10239 - 11234

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178424 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9682 - 10218

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 27 RRCID -> 178433 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9675 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178642 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10149 - 10250

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 179725 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9596 - 10728

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 181031 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9518 - 9739

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10 2 9	1	90	2	N	2	2	1			1
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3 1 9	1	28	2	N	1	1	1			1
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5 1 9	1	47	2	N	1	2	1			-0-
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3 2 9	1	33	2	N	2	1	1			1
*05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5 1 9	1	51	2	N	1	1	1			1
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3 1 9	1	28	2	N	1	1	1			1
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7 1 9	1	64	2	N	1	1	1			1
*08	31	N	25	-0-	-6	-0-	2 1 9	1	22	2	N	1	1	1			1
*09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1 2 9	1	13	2	N	2	1	1			2
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-	1	1			1

JEFFRESS, J. D. WELL #: 29 RRCID -> 181214 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 181296 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9623 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181474 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10067 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181917 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 9616 - 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
*01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	2	N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182950 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182975 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 183769 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 185867 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 9603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186838 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9971 - 10382

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 2 RRCID -> 190338 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 9602 - 9716

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221141 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229975 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10298 - 10335

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, JD WELL #: 41 RRCID -> 232298 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9572 - 10651

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 180442 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10036 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	10	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	10	1	128	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
	WHEELOCK GAS UNIT O/A				WELL #: 5	RRCID -> 180766						COMPL. DATE 12/21/2009			TOTAL DEPTH 11314		PERF. 9512 - 10383
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	37	1	467	3	Y	5					5
							6	9									
07	3100	N	5200	-0-	2100	2100	350	1	4741	3	Y	99	82	1			22
							109	9									
08	3100	N	1240	-0-	-1860	240	78	1	1076	3	Y	78	82	1			18
							86	9									
09	2682	N	2442	-0-	-240	-0-	178	1	2167	3	Y	88	79	1			27
							97	9									
*10	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	291	1	3552	3	Y	62	60	1			29
							68	9									
	RENTFRO, RUSSELL				WELL #: 6	RRCID -> 184150						COMPL. DATE 06/13/2001			TOTAL DEPTH 11830		PERF. 9596 - 11644
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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	3100	N	3694	-0-	594	985	389	1	3305	2	Y	-0-					4
*01	3952	X	2967	-0-	-985	-0-	283	1	2574	2	Y	100					104
							110	9									
*02	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	216	1	2136	2	Y	23					127
							25	9									
*03	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	264	1	2660	2	Y	11	1	1			137
							12	9									
*04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	285	1	2746	2	Y	27					164
							30	9									
*05	3379	X	2126	-0-	-1253	-0-	194	1	1932	2	Y	-0-					164
*06	2820	X	2478	-0-	-342	-0-	216	1	2242	2	Y	18					182
							20	9									
*07	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	258	1	2448	2	Y	-0-					182
*08	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	345	1	3449	2	Y	4					186
							4	9									
*09	2160	X	781	-0-	-1379	-0-	73	1	697	2	Y	10					196
							11	9									
10	2201	X	593	-0-	-1608	-0-	56	1	537	2	Y	-0-					196

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	1			7
*01	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	49	2	N	1	1	1			7
							1	9									
*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	1					8
							1	9									
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	1	2	1			7
							1	9									
*04	60	N	18	-0-	-42	-0-	2	1	16	2	N	-0-					7
*05	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	9	2	N	2					9
							2	9									
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2	1	1	1	8	9
*07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	1	1	1			9
*08	9	N	3	-0-	-6	-0-	2	2	1	9	N	1	1	1			9
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	N	1					10
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1	1	1			10

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 114528 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11297 - 11635

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 123372 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11384 - 11514

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 18 RRCID -> 153591 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9611 - 11374

*12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	75	1	636	2	N	26					33
							29	9									
*01	496	N	485	-0-	-11	-0-	48	1	437	2	N	-0-					33
*02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	41	1	407	2	N	7					40
							8	9									
*03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	40	1	400	2	N	10					50
							11	9									
*04	450	N	351	-0-	-99	-0-	32	1	308	2	N	10					60
							11	9									
*05	465	N	393	-0-	-72	-0-	36	1	357	2	N	-0-					60
*06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	39	1	406	2	N	-0-					60
*07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	38	1	357	2	N	-0-					60
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	32	1	316	2	N	-0-					60
*09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	36	1	348	2	N	-0-					60
*10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	40	1	378	2	N	-0-					60

VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 167794 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11272 - 11402

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 169020 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11104 - 11179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	59	1	499	2	N	3	2	8			18
							3	9									
*01	589	N	538	-0-	-51	-0-	47	1	424	2	N	61	59	1	3	8	17
							67	9									
*02	616	N	484	-0-	-132	-0-	44	1	439	2	N	1	1	8			17
							1	9									
*03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	33	1	334	2	N	2	2	8			17
							2	9									
*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	51	1	490	2	N	2	2	8			17
							2	9									
*05	496	N	486	-0-	-10	-0-	44	1	440	2	N	2	2	8			17
							2	9									
*06	360	N	311	-0-	-49	-0-	27	1	280	2	N	4	4	8			17
							4	9									
*07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	55	1	522	2	N	180	171	1	3	8	23
							198	9									
*08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	43	1	426	2	N	3	3	8			23
							3	9									
*09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	49	1	465	2	N	21	1	8			43
							23	9									
*10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	57	1	537	2	N	68	2	8			109
							75	9									

JEFFRESS, J.D. WELL #: 16 RRCID -> 170797 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 171570 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 12939 PERF.11158 - 11204

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	780	1	6625	2	N	161	2	1	1	8	160
							177	9									
*01	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	797	1	7260	2	N	42	166	1	1	8	35
							46	9									
*02	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	659	1	6518	2	N	44	1	1			78
							48	9									
*03	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	689	1	6952	2	N	35	4	1	1	8	108
							39	9									
*04	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	727	1	7003	2	N	6	1	1	1	8	112
							7	9									
*05	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	724	1	7200	2	N	25	1	1	1	8	135
							28	9									
*06	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	652	1	6760	2	N	13	2	1	2	8	144
							14	9									
*07	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	809	1	7690	2	N	18	2	1	1	8	159
							20	9									
*08	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	618	1	6181	2	N	25	2	1	1	8	181
							28	9									
*09	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	833	1	7965	2	N	51	187	1			45
							56	9									
*10	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	810	1	7703	2	N	5	2	1	1	8	47
							6	9									

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176972 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12179 - 12440

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178640 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11669 - 11688

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194774 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11315 - 11416

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	93	N	26	-0-	-67	-0-	1	1	13	2	N	11	2	1	7	8	18
							12	9									
*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	12	3	1	9	8	18
							13	9									
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	4	1	1	2	8	19
							4	9									
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	9	N	9	4	1	7	8	17
*04	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	2	8	9	N	7	1	1	5	8	18
*05	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	2	11	9	N	10	1	1	7	8	20
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	2	14	9	N	13	2	1	13	8	18
*07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	2	15	9	N	14	3	1	9	8	20
*08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	10	2	1	9	8	19
*09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	176	2	N	6	1	1	4	8	20
							7	9									
*10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	92	1	876	2	N	12	3	1	6	8	23
							13	9									

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 11490

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227887 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11348

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JD JEFFRESS WELL #: 42 RRCID -> 240332 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11285 - 11400

*12	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	718	1	6104	2	N	86	2	1	3	8	141
							95	9									
*01	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	617	1	5615	2	N	7	4	1	3	8	141
							8	9									
*02	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	498	1	4921	2	N	3	1	1	1	8	142
							3	9									
*03	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	452	1	4559	2	N	12	5	1	3	8	146
							13	9									
*04	4590	X	2682	-0-	-1908	-0-	252	1	2424	2	N	5	1	1	2	8	148
							6	9									
*05	4743	X	3698	-0-	-1045	-0-	337	1	3349	2	N	11	1	1	3	8	155
							12	9									
*06	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	734	1	7612	2	N	7	2	1	5	8	155
							8	9									
*07	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	798	1	7579	2	N	23	2	1	3	8	173
							25	9									
*08	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	733	1	7335	2	N	62	2	1	3	8	230
							68	9									
*09	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	639	1	6112	2	N	40	189	1	1	8	80
							44	9									
*10	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	610	1	5798	2	N	15	2	1	2	8	91
							17	9									

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT WELL #: C 3 RRCID -> 249714 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11520 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	1336 76	1 9	1417	2	Y	69					91
06	3000	N	3084	-0-	84	84	1582 30	1 9	1472	2	Y	27	95	0			23
07	2722	N	2638	-0-	-84	-0-	1251 77	1 9	1310	2	Y	70					93
08	2821	X	2464	-0-	-357	-0-	836 54	1 9	1574	2	Y	49	95	0			47
09	3000	X	2524	-0-	-476	-0-	477 96	1 9	1951	2	Y	87					134
10	3193	X	2981	-0-	-212	-0-	658 121	1 9	2202	2	Y	110	129	0			115

XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184151 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11018 - 11200

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 234495 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11177 - 11256

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 053920 COMPL. DATE 11/04/1972 TOTAL DEPTH 12673 PERF. N/A

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	71	1	607	2	N	14	7	1	7	8	72
							15	9									
*01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	61	1	553	2	N	22	12	1	8	8	74
							24	9									
*02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	48	1	470	2	N	8	4	1	2	8	76
							9	9									
*03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	58	1	582	2	N	17	16	1	7	8	70
							19	9									
*04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	63	1	604	2	N	13	4	1	5	8	74
							14	9									
*05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	67	1	664	2	N	13	4	1	7	8	76
							14	9									
*06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	64	1	664	2	N	18	7	1	12	8	75
							20	9									
*07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	71	1	674	2	N	17	8	1	8	8	76
							19	9									
*08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	67	1	669	2	N	14	8	1	8	8	74
							15	9									
*09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	70	1	673	2	N	12	4	1	3	8	79
							13	9									
*10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	68	1	649	2	N	14	8	1	5	8	80
							15	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 089849 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11244 - 11636

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 096009 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11381 - 11576

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAN SCHERPE,P.GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 132343 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11579 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	471	1	4002	2	N	97	103	1	9	8	54
							107	9									
*01	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	415	1	3784	2	N	51	10	1	11	8	84
							56	9									
*02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	338	1	3343	2	N	140	153	1	2	8	69
							154	9									
*03	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	197	1	1983	2	N	29	46	1	9	8	43
							32	9									
*04	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	226	1	2175	2	N	16	5	1	7	8	47
							18	9									
*05	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	245	1	2439	2	N	17	5	1	9	8	50
							19	9									
*06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	237	1	2461	2	N	24	9	1	16	8	49
							26	9									
*07	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	262	1	2492	2	N	35	13	1	11	8	60
							39	9									
*08	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	276	1	2762	2	N	16	7	1	11	8	58
							18	9									
*09	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	265	1	2533	2	N	13	5	1	5	8	61
							14	9									
*10	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	268	1	2548	2	N	20	10	1	7	8	64
							22	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 19 RRCID -> 165106 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11472 - 12487

*12	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	1143	1	9713	2	N	117	4	1			116
							129	9									
*01	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	993	1	9043	2	N	40	6	1	1	8	149
							44	9									
*02	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	809	1	8003	2	N	46	2	1			193
							51	9									
*03	8959	X	8061	-0-	-898	-0-	723	1	7297	2	N	37	188	1			42
							41	9									
*04	9840	X	7621	-0-	-2219	-0-	713	1	6866	2	N	38	2	1			78
							42	9									
*05	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	1093	1	10877	2	N	40	2	1			116
							44	9									
*06	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	975	1	10118	2	N	31	4	1	1	8	142
							34	9									
*07	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	946	1	8985	2	N	28	4	1	1	8	165
							31	9									
*08	8432	X	6295	-0-	-2137	-0-	569	1	5692	2	N	31	4	1	1	8	191
							34	9									
*09	8160	X	4014	-0-	-4146	-0-	375	1	3589	2	N	45	2	1			234
							50	9									
10	10168	X	10160	-0-	-8	-0-	964	1	9167	2	N	26	195	1			65
							29	9									

VAN SCHERPE, P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 166969 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11651 - 12002

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178641 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 8 RRCID -> 182953 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194772 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	167	1	1415	2	N	-0-	1	1			174
*01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	110	1	1003	2	N	3	2	1			175
							3	9									
*02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	145	1	1437	2	N	1	1	1			175
							1	9									
*03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	46	1	467	2	N	1	2	1			174
							1	9									
*04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	2	1	1			175
*05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	1	1			174
*06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					174
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 215227 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221995 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226391 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	807 176	1 9	6851	2	N	160	155	1	15	8	40
*01	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	642 160	1 9	5848	2	N	145	134	1	19	8	32
*02	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	573 184	1 9	5669	2	N	167	114	1	4	8	81
*03	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	576 156	1 9	5807	2	N	142	101	1	16	8	106
*04	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	667 173	1 9	6427	2	N	157	137	1	12	8	114
*05	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	826 146	1 9	8217	2	N	133	3	1	16	8	228
*06	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	771 50	1 9	7999	2	N	45	189	1	27	8	57
*07	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	671 283	1 9	6379	2	N	257	191	1	19	8	104
*08	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	712 103	1 9	7128	2	N	94	4	1	20	8	174
*09	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	534 155	1 9	5103	2	N	141	190	1	8	8	117
10	6603	X	3054	-0-	-3549	-0-	280 107	1 9	2667	2	N	97	5	1	12	8	197

VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227844 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3100	X	2061	-0-	-1039	-0-	217 4	1 9	1840	2	N	4	4	1	1	8	17
*01	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	433 9	1 9	3945	2	N	8	6	1	1	8	18
*02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	358 47	1 9	3536	2	N	43	3	1			58
*03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	314 8	1 9	3164	2	N	7	8	1	1	8	56
*04	3000	X	2320	-0-	-680	-0-	218 7	1 9	2095	2	N	6	3	1	1	8	58
*05	3100	X	2897	-0-	-203	-0-	264 6	1 9	2627	2	N	5	3	1	1	8	59
*06	3000	X	985	-0-	-2015	-0-	86 7	1 9	892	2	N	6	5	1	2	8	58
*07	3100	X	582	-0-	-2518	-0-	55 9	1 9	518	2	N	8	7	1	1	8	58
*08	2604	X	985	-0-	-1619	-0-	89 4	1 9	892	2	N	4	4	1	1	8	57
*09	1980	X	379	-0-	-1601	-0-	35 6	1 9	338	2	N	5	3	1	1	8	58
10	2604	X	469	-0-	-2135	-0-	44 7	1 9	418	2	N	6	5	1	1	8	58

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 050508 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11464 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	858 230	1 9	11371	3	Y	209	211	1			72
06	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	811 248	1 9	10299	3	Y	225	217	1			80
07	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	763 198	1 9	10324	3	Y	180	222	1			38
08	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	755 176	1 9	10392	3	Y	160	153	1			45
09	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	780 163	1 9	9474	3	Y	148	141	1			52
*10	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	782 155	1 9	9537	3	Y	141	122	1			71

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 055065 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 12869 PERF.11557 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 3ST RRCID -> 064569 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11834 PERF.11495 - 11585

05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	36	1	434	3	Y	-0-					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 143691 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11389 - 11431

05	6169	X	5964	-0-	-205	-0-	412	1	5462	3	Y	82	59	1			60
							90	9									
06	5970	X	5796	-0-	-174	-0-	417	1	5294	3	Y	77	98	1			39
							85	9									
07	6169	X	5733	-0-	-436	-0-	389	1	5274	3	Y	64	85	1			18
							70	9									
08	6076	X	5664	-0-	-412	-0-	379	1	5221	3	Y	58	51	1			25
							64	9									
09	5880	X	5745	-0-	-135	-0-	432	1	5246	3	Y	61	43	1			43
							67	9									
10	5983	X	5605	-0-	-378	-0-	418	1	5097	3	Y	82	78	1			47
							90	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150170 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11334 - 11546

05	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	83	1	1100	3	Y	21	23	1			7
							23	9									
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	119	1	1508	3	Y	90	38	1			59
							99	9									
07	1333	N	263	-0-	-1070	-0-	8	1	106	3	Y	135	182	1			12
							149	9									
08	1209	N	61	-0-	-1148	-0-	4	1	57	3	Y	-0-	12	1			-0-
09	1350	N	1088	-0-	-262	-0-	83	1	1005	3	Y	-0-					-0-
*10	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	229	1	2791	3	Y	3					3
							3	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176687 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12044 - 12818

05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	28	1	370	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	379	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	407	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	415	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	420	N	343	-0-	-77	-0-	26	1	310	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
10	434	N	213	-0-	-221	-0-	15	1	188	3	Y	9	9	1			3
							10	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
05	25420	X	18927	-0-	-6493	-0-	1297	1	17204	3	Y	387	367	1			125
							426	9									
06	20490	X	12232	-0-	-8258	-0-	871	1	11068	3	Y	266	331	1			60
							293	9									
07	21173	X	17661	-0-	-3512	-0-	1193	1	16157	3	Y	283	274	1			69
							311	9									
08	20952	X	20952	-0-	-0-	-0-	1396	1	19213	3	Y	312	290	1			91
							343	9									
09	18330	X	17457	-0-	-873	-0-	1303	1	15825	3	Y	299	286	1			104
							329	9									
10	18941	X	16109	-0-	-2832	-0-	1198	1	14603	3	Y	280	245	1			139
							308	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
05	14601	X	13773	-0-	-828	-0-	952	1	12622	3	Y	181	134	1			133
							199	9									
06	14070	X	13399	-0-	-671	-0-	964	1	12249	3	Y	169	218	1			84
							186	9									
07	14539	X	13604	-0-	-935	-0-	926	1	12534	3	Y	131	178	1			37
							144	9									
08	14105	X	10115	-0-	-3990	-0-	676	1	9297	3	Y	129	106	1			60
							142	9									
09	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	1069	1	12977	3	Y	151	108	1			103
							166	9									
10	13857	X	13854	-0-	-3	-0-	1036	1	12629	3	Y	172	186	1			89
							189	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 232153 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	64	1	7949	3	Y	100	64	1			79
							110	9									
06	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	65	1	7648	3	Y	75	110	1			44
							83	9									
07	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	69	1	7992	3	Y	73	93	1			24
							80	9									
08	8122	X	8093	-0-	-29	-0-	58	1	7962	3	Y	66	60	1			30
							73	9									
09	7860	X	2611	-0-	-5249	-0-	23	1	2560	3	Y	25	38	1			17
							28	9									
*10	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	79	1	8410	3	Y	46	22	1			41
							51	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	1483	-0-		-3508	-0-	102	1	1350	3	Y	28	12	1			32
								31	9									
06	5442	X	5442	-0-		-0-	-0-	388	1	4924	3	Y	118	95	1			55
								130	9									
07	4991	X	4105	-0-		-886	-0-	277	1	3745	3	Y	75	117	1			13
								83	9									
08	4650	X	4429	-0-		-221	-0-	299	1	4108	3	Y	20	12	1			21
								22	9									
09	4860	X	4788	-0-		-72	-0-	357	1	4341	3	Y	82	46	1			57
								90	9									
*10	5535	X	5535	-0-		-0-	-0-	409	1	4984	3	Y	129	119	1			67
								142	9									

JEFFRESS (VICKSBURG W) 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JEFFRESS, J.D. WELL #: 8 RRCID -> 058250 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	12162	X	12162	-0-		-0-	-0-	1275	1	10828	2	N	54	1	1			74
								59	9									
*01	15441	X	15441	-0-		-0-	-0-	1527	1	13911	2	N	3	2	1			75
								3	9									
*02	10208	X	10208	-0-		-0-	-0-	937	1	9261	2	N	9	1	1			83
								10	9									
*03	16715	X	16715	-0-		-0-	-0-	1502	1	15155	2	N	53	3	1			133
								58	9									
*04	17378	X	17378	-0-		-0-	-0-	1628	1	15681	2	N	63	177	1			19
								69	9									
*05	19145	X	19145	-0-		-0-	-0-	1741	1	17320	2	N	76	1	1			94
								84	9									
*06	21368	X	21368	-0-		-0-	-0-	1876	1	19458	2	N	31	1	1			124
								34	9									
*07	8956	X	8956	-0-		-0-	-0-	848	1	8058	2	N	45	1	1			168
								50	9									
*08	17401	X	17401	-0-		-0-	-0-	1581	1	15819	2	N	1	1	1			168
								1	9									
*09	21602	X	21602	-0-		-0-	-0-	2045	1	19555	2	N	2	1	1			169
								2	9									
*10	13556	X	13556	-0-		-0-	-0-	1289	1	12253	2	N	13	1	1			181
								14	9									

JEFFRESS, J.D. WELL #: 19 RRCID -> 162445 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12022 - 12487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 172313 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	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	185	1	1569	2	N	4	4	1	1	8	17
							4	9									
*01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	169	1	1539	2	N	6	5	1	1	8	17
							7	9									
*02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	133	1	1313	2	N	3	2	1			18
							3	9									
*03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	140	1	1414	2	N	7	7	1	1	8	17
							8	9									
*04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	203	1	1956	2	N	95	82	1	1	8	29
							105	9									
*05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	171	1	1698	2	N	3	2	1	1	8	29
							3	9									
*06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	152	1	1575	2	N	19	5	1	1	8	42
							21	9									
*07	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	131	1	1246	2	N	6	6	1	1	8	41
							7	9									
*08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	128	1	1285	2	N	12	4	1	1	8	48
							13	9									
*09	1230	N	766	-0-	-464	-0-	72	1	691	2	N	3	2	1			49
							3	9									
10	1116	N	440	-0-	-676	-0-	41	1	392	2	N	6	5	1	1	8	49
							7	9									

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	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	117	1	997	2	N	79	60	1	8	8	63
							87	9									
*01	1147	N	961	-0-	-186	-0-	94	1	856	2	N	10	11	8			62
							11	9									
*02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	95	1	935	2	N	177	118	1	2	8	119
							195	9									
*03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	101	1	1018	2	N	12	96	1	8	8	27
							13	9									
*04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	89	1	861	2	N	94	94	1	6	8	21
							103	9									
*05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	146	1	1453	2	N	10	8	8			23
							11	9									
*06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	123	1	1279	2	N	132	15	8			140
							145	9									
*07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	153	1	1450	2	N	72	11	8			201
							79	9									
*08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	114	1	1140	2	N	113	186	1	11	8	117
							124	9									
*09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	146	1	1394	2	N	25	4	8			138
							28	9									
10	1271	N	595	-0-	-676	-0-	44	1	415	2	N	124	189	1	6	8	67
							136	9									

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 176362 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11870 - 11903

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176974 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 12516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194773 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12346 - 12536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 4 RRCID -> 074286 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176689 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12714 - 12818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230399 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 12932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780 X	10991	-0-	-789	-0-	761 1 144 9		10086 3		Y	131	142 1				43
06	11100 X	10876	-0-	-224	-0-	784 1 131 9		9961 3		Y	119	119 1				43
07	11470 X	7693	-0-	-3777	-0-	523 1 85 9		7085 3		Y	77	112 1				8
08	11470 X	9986	-0-	-1484	-0-	663 1 198 9		9125 3		Y	180	86 1				102
09	11040 X	9688	-0-	-1352	-0-	700 1 482 9		8506 3		Y	438	392 1				148
10	11253 X	8672	-0-	-2581	-0-	633 1 322 9		7717 3		Y	293	298 1				143

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 231960 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 11326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 236917 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12611 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243584 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11232 - 12677

05	21046	X	21046	-0-	-0-	-0-	1454	1	19274	3	Y	289	308	1			94
							318	9									
06	19485	X	19485	-0-	-0-	-0-	1401	1	17790	3	Y	267	266	1			95
							294	9									
07	19003	X	19003	-0-	-0-	-0-	1291	1	17473	3	Y	217	268	1			44
							239	9									
08	18180	X	18180	-0-	-0-	-0-	1218	1	16762	3	Y	182	175	1			51
							200	9									
09	16681	X	16681	-0-	-0-	-0-	1256	1	15248	3	Y	161	157	1			55
							177	9									
*10	16535	X	16535	-0-	-0-	-0-	1242	1	15137	3	Y	142	127	1			70
							156	9									

JEFFRESS (VICKSBURG 6700) 46088 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 275426 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6890 - 6900

*12	3720		832	-0-	-2888	52638	83	1	743	2	N	5	5	1			26
							6	9									
*01	3720		1119	-0-	-2601	50037	104	1	1005	2	N	9	10	1			25
							10	9									
*02	3360		919	-0-	-2441	47596	94	1	816	2	N	8	8	1			25
							9	9									
*03	3720		1018	-0-	-2702	44894	88	1	919	2	N	10	9	1			26
							11	9									
*04	3000	N	1067	-0-	-1933	42961	77	1	981	2	N	8	9	1			25
							9	9									
*05	3100	N	1099	-0-	-2001	40960	83	1	1005	2	N	10	9	1			26
							11	9									
*06	3000	N	1013	-0-	-1987	38973	83	1	920	2	N	9	11	1			24
							10	9									
*07	3100	N	1116	-0-	-1984	36989	92	1	1017	2	N	6	2	1			28
							7	9									
*08	3100	N	854	-0-	-2246	34743	67	1	777	2	N	9	6	1			31
							10	9									
*09	3000	N	158	-0-	-2842	31901	17	1	135	2	N	5	6	1			30
							6	9									
*10	3100	N	169	-0-	-2931	28970	13	1	143	2	N	12	7	1			35
							13	9									

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG 7380) 46088 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 145368 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 5380 - 5660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (HURD) 46089 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 278201 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6842 - 6854

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (HURD, LOWER) 46089 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 277522 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7190 - 7202

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74	1	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178021 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1023	X	131	-0-	-892	-0-	13	1	118	2	N	-0-					8
*01	1023	X	92	-0-	-931	-0-	9	1	83	2	N	-0-					8
*02	952	X	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					8
*03	1054	X	8	-0-	-1046	-0-	1	1	7	2	N	-0-					8
*04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	96	1	1215	2	N	-0-					8
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-					8
*06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	37	1	414	2	N	-0-					8
*07	1085	N	121	-0-	-964	-0-	10	1	111	2	N	-0-					8
*08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	2	N	-0-					8
*09	510	N	10	-0-	-500	-0-	1	1	9	2	N	-0-					8
10	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	N	-0-					8

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178637 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9179

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179005 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9205 - 9300

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 179878 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13490 PERF. 9492 - 11032

*12	775	X	247	-0-	-528	-0-	25	1	222	2	N	-0-					-0-
*01	682	X	321	-0-	-361	-0-	30	1	291	2	N	-0-					-0-
*02	392	X	305	-0-	-87	-0-	31	1	274	2	N	-0-					-0-
*03	372	X	316	-0-	-56	-0-	28	1	288	2	N	-0-					-0-
*04	360	N	342	-0-	-18	-0-	25	1	317	2	N	-0-					-0-
*05	434	N	287	-0-	-147	-0-	22	1	265	2	N	-0-					-0-
*06	360	N	342	-0-	-18	-0-	28	1	314	2	N	-0-					-0-
*07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	33	1	364	2	N	-0-					-0-
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	30	1	347	2	N	-0-					-0-
*09	390	N	218	-0-	-172	-0-	24	1	194	2	N	-0-					-0-
*10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	31	1	340	2	N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 180312 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1364	N	813	-0-	-551	-0-	82	1	731	2	N	-0-					18
*01	1364	N	1040	-0-	-324	-0-	98	1	942	2	N	-0-					18
*02	1148	N	995	-0-	-153	-0-	103	1	892	2	N	-0-					18
*03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	169	1	1763	2	N	-0-					18
*04	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	210	1	2668	2	N	34					52
							37	9									
*05	3100	N	3663	-0-	563	563	278	1	3382	2	N	3					55
							3	9									
*06	3000	N	3121	-0-	121	684	257	1	2864	2	N	-0-					55
*07	3100	N	3115	-0-	15	699	259	1	2856	2	N	-0-					55
*08	3447	X	2748	-0-	-699	-0-	219	1	2529	2	N	-0-					55
*09	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	158	1	1277	2	N	-0-					55
*10	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	188	1	2071	2	N	-0-					55

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 181831 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9554

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182063 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 9680

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186036 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9624 - 10530

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 278202 COMPL. DATE 05/05/2015 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191661 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8870

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193125 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9010

05	DLQ G-10	504	-0-	504	675	29	1	447	3	Y	25						62
						28	9										
06	1379 N	704	-0-	-675	-0-	41	1	642	3	Y	19	32	1				49
						21	9										
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	49	1	765	3	Y	16	32	1				33
						18	9										
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	48	1	745	3	Y	22	32	1				23
						24	9										
09	690 N	685	-0-	-5	-0-	40	1	625	3	Y	18						41
						20	9										
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT						41

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193220 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8640 - 9029

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193333 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 9058

05	DLQ G-10	847	-0-	847	1677	49	1	770	3	Y	25						62
						28	9										
06	2100 N	733	-0-	-1367	310	43	1	669	3	Y	19	32	1				49
						21	9										
07	1103 N	793	-0-	-310	-0-	47	1	728	3	Y	16	32	1				33
						18	9										
08	806 N	792	-0-	-14	-0-	46	1	722	3	Y	22	32	1				23
						24	9										
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	44	1	678	3	Y	18						41
						20	9										
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT						41

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193375 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194579 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 8346 - 8998

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195987 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9060 - 9172

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
COATES-DORCHESTER "C" WELL #: 1 RRCID -> 243229 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7780 - 7796

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 274842 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7378 - 7814

*12	12214 X	12214	-0-	-0-	-0-	1282	1	10892	2	N	36	1	1			109
						40	9									
*01	11261 X	11261	-0-	-0-	-0-	1110	1	10111	2	N	36	1	1			144
						40	9									
*02	10444 X	10444	-0-	-0-	-0-	955	1	9443	2	N	42					186
						46	9									
*03	10926 X	10926	-0-	-0-	-0-	982	1	9908	2	N	33	190	1			29
						36	9									
*04	11885 X	11885	-0-	-0-	-0-	1115	1	10740	2	N	27					56
						30	9									
*05	11315 X	8555	-0-	-2760	-0-	781	1	7774	2	N	-0-					56
*06	11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	966	1	10027	2	N	7	1	1			62
						8	9									
*07	17406 X	17406	-0-	-0-	-0-	1657	1	15743	2	N	5	1	1			66
						6	9									
*08	17465 X	17465	-0-	-0-	-0-	1587	1	15877	2	N	1	1	1			66
						1	9									
*09	17191 X	17191	-0-	-0-	-0-	1628	1	15563	2	N	-0-					66
*10	16362 X	16362	-0-	-0-	-0-	1557	1	14804	2	N	1	1	1			66
						1	9									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 274869 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7388 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	883	1	7503	2	N	21	3	1	2	8	66
							23	9									
*01	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	805	1	7333	2	N	79	6	1	2	8	137
							87	9									
*02	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	694	1	6862	2	N	35	21	1			151
							39	9									
*03	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	676	1	6823	2	N	33	33	1	2	8	149
							36	9									
*04	7680	X	7445	-0-	-235	-0-	698	1	6719	2	N	25	109	1	1	8	64
							28	9									
*05	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	748	1	7446	2	N	33	2	1	2	8	93
							36	9									
*06	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	715	1	7417	2	N	37	3	1	3	8	124
							41	9									
*07	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	772	1	7333	2	N	41	4	1	2	8	159
							45	9									
*08	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	710	1	7108	2	N	37	4	1	2	8	190
							41	9									
*09	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	753	1	7199	2	N	17	2	1	1	8	204
							19	9									
*10	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	739	1	7028	2	N	27	196	1	1	8	34
							30	9									

JEFFRESS J. D. WELL #: 24 RRCID -> 274873 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7218 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	209	1	1777	2	N	44	167	1			62
							48	9									
*01	1891	N	1834	-0-	-57	-0-	181	1	1650	2	N	3	2	1			63
							3	9									
*02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	195	1	1924	2	N	1	1	1			63
							1	9									
*03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	177	1	1789	2	N	2	3	1			62
							2	9									
*04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	189	1	1816	2	N	2	1	1			63
							2	9									
*05	2201	N	2048	-0-	-153	-0-	187	1	1860	2	N	1	1	1			63
							1	9									
*06	1890	N	1604	-0-	-286	-0-	141	1	1462	2	N	1	1	1			63
							1	9									
*07	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	137	1	1299	2	N	1	1	1			63
							1	9									
*08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	170	1	1699	2	N	2	2	1			63
							2	9									
*09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	193	1	1848	2	N	2	1	1			64
							2	9									
*10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	193	1	1835	2	N	1	2	1			63
							1	9									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS J. D. WELL #: 25 RRCID -> 274875 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7332 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1	1	1			-0-
*01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	1	1	1			-0-
*02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					1
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	14	2	N	1	1	1			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
*09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	1					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1

COATES 'A' WELL #: 38 RRCID -> 274916 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7448 - 7474

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	12	1	24	8	22
*01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1 149	1 9	9	2	N	135	22	1	30	8	105
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	2	29	9	N	26	18	1	6	8	107
*03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1 47	1 9	6	2	N	43	19	1	24	8	107
*04	150	N	47	-0-	-103	-0-	1 39	1 9	7	2	N	35	19	1	18	8	105
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	51	19	1	24	8	113
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	58	24	1	43	8	104
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	52	5	1	30	8	121
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2 44	1 9	19	2	N	40	14	1	31	8	116
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	14	1	12	8	116
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	2	61	9	N	55	15	1	19	8	137

CASTILLO FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 274930 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7783 - 7842

*12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	106 3	1 9	940	2	N	3	2	1	1	8	29
*01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	99 26	1 9	958	2	N	24	4	1	1	8	48
*02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	89 3	1 9	775	2	N	3	3	1			48
*03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	87 7	1 9	908	2	N	6	4	1	1	8	49
*04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	71 4	1 9	906	2	N	4	4	1	1	8	48
*05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	36 7	1 9	441	2	N	6	4	1	1	8	49
*06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	19 6	1 9	207	2	N	5	5	1	1	8	48
*07	155	N	139	-0-	-16	-0-	11 4	1 9	124	2	N	4	1	1	1	8	50
*08	155	N	22	-0-	-133	-0-	1 4	1 9	17	2	N	4	3	1	1	8	50
*09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	2	3	1			49
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	7 8	1 9	77	2	N	7	3	1	1	8	52

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 275011 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 12521 PERF. 5590 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SALINAS, M. WELL #: 12 RRCID -> 275519 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8162 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	84 41	1 9	747	2	N	37	4	1	12	8	45
*01	1333	N	621	-0-	-712	-0-	55 32	1 9	534	2	N	29	8	1	16	8	50
*02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-	2	1	36	8	12
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	8			10
*04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					10
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

COATES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275520 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 13722 PERF. 7786 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	2	1	1	8	19
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	7	1	1	8	12
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			12
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

JEFFRESS J. D. WELL #: 17T RRCID -> 275799 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 6180 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES 'A' WELL #: 33 RRCID -> 276877 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7375 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 195973 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 7478

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 195984 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6630 - 6688

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	46	X	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178022 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8714

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178636 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 8595

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179006 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 8689

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179067 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179646 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 181475 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 182730 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186034 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9000 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209748 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "B" WELL #: 3P RRCID -> 222982 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9067 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 24 RRCID -> 242945 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8644 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 10 RRCID -> 274471 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6045 - 6178

*12	0	A	-0-	-0-	-0-	521					N	4	2	1	2	8	2
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	521					N	5	3	1	2	8	2
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	521					N	1	1	1			2
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	521					N	5	4	1	2	8	1
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	521					N	3	1	1	1	8	2
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	521					N	4	1	1	2	8	3
*06	0	A	11	-0-	11	532	5	2	6	9	N	5	3	1	3	8	2
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	532					N	7	4	1	2	8	3
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	532					N	3	2	1	2	8	2
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	532					N	3	1	1	1	8	3
10	0	A	-0-	-0-	-0-	532					N	4	3	1	1	8	3

BRANN REGINA WELL #: 2 J RRCID -> 274843 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 7514 - 7540

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT B WELL #: 12 RRCID -> 276007 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6692 - 6702

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			12
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1			13
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			13
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	4	1			12
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			13
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			13
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			13
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			13
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			13
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			13

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 5 RRCID -> 192997 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8329 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	55	3	Y	25					62
							28	9									
06	DLQ G-10		102	-0-	102	102	5	1	76	3	Y	19	32	1			49
							21	9									
07	DLQ G-10		49	-0-	49	151	2	1	29	3	Y	16	32	1			33
							18	9									
08	351	N	200	-0-	-151	-0-	11	1	165	3	Y	22	32	1			23
							24	9									
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	Y	18					41
							20	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					41

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193126 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 8324

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193334 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 8234

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 194420 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8880 - 9033

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 194577 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 7842 - 8474

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 194861 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8292

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195988 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 8473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 177914 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 9736

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179008 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179066 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9636 - 9834

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179645 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9734 - 9858

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 180424 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES 'A' WELL #: 28 RRCID -> 181050 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182062 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11852 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190294 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 10 RRCID -> 191121 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	248	N	107	-0-	-141	-0-	2	1	17	2	N	80	27	1	21	8	125
							88	9									
*01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	34	1	332	2	N	83	52	1	26	8	130
							91	9									
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	146	2	N	92	42	1	73	8	107
							101	9									
*03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	130	2	N	109	44	1	60	8	112
							120	9									
*04	480	N	262	-0-	-218	-0-	11	1	141	2	N	100	44	1	35	8	133
							110	9									
*05	372	N	350	-0-	-22	-0-	14	1	175	2	N	146	44	1	80	8	155
							161	9									
*06	240	N	156	-0-	-84	-0-	2	1	27	2	N	115	56	1	82	8	132
							127	9									
*07	279	N	120	-0-	-159	-0-	3	2	117	9	N	106	11	1	26	8	201
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	28	1	326	2	N	89	33	1	71	8	186
							98	9									
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	N	41	32	1	54	8	141
							45	9									
*10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	65	1	714	2	N	87	34	1	16	8	178
							96	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	30					30
*01	434	N	132	-0-	-302	-0-	12	1	120	2	N	-0-					30
*02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					30
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					30
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	69	1	555	2	N	-0-					30
*10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	49	1	535	2	N	-0-					30

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195386 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195997 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.11521 - 11697

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 221751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 10932

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 43 RRCID -> 242327 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10112 - 10215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
COATES-DORCHESTER "B" WELL #: 1 RRCID -> 230917 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12506 - 12586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES, GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049879 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 14318 PERF. 5020 - 5045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 3 RRCID -> 061993 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11768 - 12370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SALINAS, B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084465 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11987 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1123	-0-		-55	-0-	87	1	779	2	N	234	191	1	12	8	53
								257	9									
*01	1395	N	986	-0-		-409	-0-	85	1	821	2	N	73	4	1	16	8	106
								80	9									
*02	1120	N	857	-0-		-263	-0-	81	1	707	2	N	63	4	1	43	8	122
								69	9									
*03	1001	N	1001	-0-		-0-	-0-	80	1	838	2	N	75	4	1	36	8	157
								83	9									
*04	1110	N	1042	-0-		-68	-0-	72	1	916	2	N	49	4	1	21	8	181
								54	9									
*05	1209	N	1122	-0-		-87	-0-	78	1	950	2	N	85	69	1	47	8	150
								94	9									
*06	1110	N	1045	-0-		-65	-0-	81	1	898	2	N	60	5	1	48	8	157
								66	9									
*07	1147	N	1105	-0-		-42	-0-	88	1	965	2	N	47	1	1	16	8	187
								52	9									
*08	1209	N	1148	-0-		-61	-0-	84	1	968	2	N	87	3	1	42	8	229
								96	9									
*09	1140	N	802	-0-		-338	-0-	85	1	683	2	N	31	3	1	32	8	225
								34	9									
*10	1054	N	1054	-0-		-0-	-0-	84	1	922	2	N	44	192	1	10	8	67
								48	9									

COATES "A" WELL #: 7 RRCID -> 088450 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11636 - 12271

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 6 RRCID -> 092833 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11908 - 12382

*12	992	N	943	-0-		-49	-0-	92	1	821	2	N	27	1	1			27
								30	9									
*01	992	N	901	-0-		-91	-0-	84	1	813	2	N	4	1	1			30
								4	9									
*02	896	N	719	-0-		-177	-0-	73	1	637	2	N	8	1	1			37
								9	9									
*03	878	N	878	-0-		-0-	-0-	75	1	786	2	N	15	1	1			51
								17	9									
*04	972	N	972	-0-		-0-	-0-	70	1	885	2	N	15	1	1			65
								17	9									
*05	992	N	915	-0-		-77	-0-	69	1	844	2	N	2	1	1			66
								2	9									
*06	960	N	878	-0-		-82	-0-	71	1	796	2	N	10	1	1			75
								11	9									
*07	992	N	923	-0-		-69	-0-	76	1	835	2	N	11					86
								12	9									
*08	992	N	935	-0-		-57	-0-	73	1	847	2	N	14	1	1			99
								15	9									
*09	960	N	702	-0-		-258	-0-	76	1	614	2	N	11	1	1			109
								12	9									
*10	842	N	842	-0-		-0-	-0-	70	1	770	2	N	2	1	1			110
								2	9									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "C" WELL #: 1 J RRCID -> 101351 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12178 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 8 J RRCID -> 106659 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 12647

*12	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	103	1	916	2	N	102						102
							112	9										
*01	1271	N	1081	-0-	-190	-0-	98	1	941	2	N	38						140
							42	9										
*02	1176	N	915	-0-	-261	-0-	89	1	774	2	N	47						187
							52	9										
*03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	91	1	945	2	N	24	182	1				29
							26	9										
*04	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	84	1	1071	2	N	24						53
							26	9										
*05	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	90	1	1093	2	N	39						92
							43	9										
*06	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	93	1	1035	2	N	2						94
							2	9										
*07	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	102	1	1125	2	N	43						137
							47	9										
*08	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	98	1	1132	2	N	35	115	1				57
							39	9										
*09	1260	N	879	-0-	-381	-0-	97	1	779	2	N	3						60
							3	9										
*10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	98	1	1085	2	N	25						85
							28	9										

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 147398 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 12078

*12	6045	X	4255	-0-	-1790	-0-	423	1	3767	2	N	59	5	1	1	8		159
							65	9										
*01	5797	X	4450	-0-	-1347	-0-	407	1	3916	2	N	115	202	1	1	8		71
							127	9										
*02	5152	X	3694	-0-	-1458	-0-	371	1	3223	2	N	91	8	1	2	8		152
							100	9										
*03	5704	X	4351	-0-	-1353	-0-	375	1	3914	2	N	56	9	1	2	8		197
							62	9										
*04	5520	X	4928	-0-	-592	-0-	353	1	4478	2	N	88	199	1	1	8		85
							97	9										
*05	5301	X	4923	-0-	-378	-0-	368	1	4474	2	N	74	111	1	3	8		45
							81	9										
*06	5130	X	4520	-0-	-610	-0-	367	1	4087	2	N	60	11	1	3	8		91
							66	9										
*07	5549	X	5210	-0-	-339	-0-	427	1	4706	2	N	70	2	1	1	8		158
							77	9										
*08	5549	X	5054	-0-	-495	-0-	397	1	4590	2	N	61	7	1	2	8		210
							67	9										
*09	5370	X	3537	-0-	-1833	-0-	385	1	3106	2	N	42	193	1	2	8		57
							46	9										
10	5456	X	4920	-0-	-536	-0-	403	1	4449	2	N	62	7	1	1	8		111
							68	9										

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "H" WELL #: 1 RRCID -> 162136 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13138 - 13262

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	837	N	391	-0-	-446	-0-	38	1	335	2	N	16	14	1	3	8	52
							18	9									
*01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	57	1	547	2	N	28	27	1	4	8	49
							31	9									
*02	280	N	192	-0-	-88	-0-	17	1	150	2	N	23	22	1	1	8	49
							25	9									
*03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	40	1	413	2	N	30	23	1	3	8	53
							33	9									
*04	720	N	292	-0-	-428	-0-	20	1	248	2	N	22	23	1	2	8	50
							24	9									
*05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	200	2	N	29	23	1	3	8	53
							32	9									
*06	540	N	474	-0-	-66	-0-	36	1	406	2	N	29	30	1	5	8	47
							32	9									
*07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	38	1	417	2	N	23	6	1	4	8	60
							25	9									
*08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	26	1	296	2	N	20	17	1	4	8	59
							22	9									
*09	510	N	108	-0-	-402	-0-	10	1	83	2	N	14	17	1	1	8	55
							15	9									
10	403	N	156	-0-	-247	-0-	10	1	106	2	N	36	18	1	2	8	71
							40	9									

COATES "H" WELL #: 2 RRCID -> 163042 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13220 - 13481

*12	1054	N	772	-0-	-282	-0-	78	1	692	2	N	2	2	1			28
							2	9									
*01	1395	N	780	-0-	-615	-0-	73	1	701	2	N	5	4	1	1	8	28
							6	9									
*02	952	N	615	-0-	-337	-0-	63	1	549	2	N	3	3	1			28
							3	9									
*03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	67	1	693	2	N	3	3	1			28
							3	9									
*04	900	N	858	-0-	-42	-0-	62	1	793	2	N	3	3	1			28
							3	9									
*05	868	N	847	-0-	-21	-0-	64	1	780	2	N	3	3	1			28
							3	9									
*06	870	N	799	-0-	-71	-0-	65	1	728	2	N	5	4	1	1	8	28
							6	9									
*07	961	N	870	-0-	-91	-0-	72	1	795	2	N	3	1	1	1	8	29
							3	9									
*08	930	N	895	-0-	-35	-0-	71	1	821	2	N	3	2	1	1	8	29
							3	9									
*09	900	N	657	-0-	-243	-0-	72	1	583	2	N	2	2	1			29
							2	9									
*10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	77	1	852	2	N	4	2	1			31
							4	9									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 15 RRCID -> 166090 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11592 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5983	X	4468	-0-	-1515	-0-	442	1	3937	2	N	81	5	1	3	8	243
							89	9									
*01	5828	X	4135	-0-	-1693	-0-	383	1	3693	2	N	54	202	1	4	8	91
							59	9									
*02	5264	X	3755	-0-	-1509	-0-	384	1	3341	2	N	27	7	1	12	8	99
							30	9									
*03	5828	X	4594	-0-	-1234	-0-	394	1	4108	2	N	84	8	1	10	8	165
							92	9									
*04	5490	X	5221	-0-	-269	-0-	372	1	4716	2	N	121	137	1	6	8	143
							133	9									
*05	5487	X	5201	-0-	-286	-0-	384	1	4674	2	N	130	104	1	13	8	156
							143	9									
*06	5190	X	4915	-0-	-275	-0-	399	1	4441	2	N	68	10	1	13	8	201
							75	9									
*07	5859	X	5303	-0-	-556	-0-	431	1	4750	2	N	111	2	1	4	8	306
							122	9									
*08	5859	X	5064	-0-	-795	-0-	401	1	4639	2	N	22	194	1	11	8	123
							24	9									
*09	5670	X	3576	-0-	-2094	-0-	393	1	3174	2	N	8	6	1	9	8	116
							9	9									
10	5735	X	5187	-0-	-548	-0-	430	1	4740	2	N	15	6	1	3	8	122
							17	9									

COATES "B" WELL #: 5 RRCID -> 168643 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11913 - 12660

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1	1	8	14
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1	1	8	13
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	3	3	1			13
							3	9									
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	3	1	1	8	14
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1	1	8	13
*05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	5	3	1	1	8	14
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	5	4	1	2	8	13
							6	9									
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	2	4	9	N	4	1	1	1	8	15
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	2	4	9	N	4	3	1	1	8	15
*09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	2	1	9	N	1	2	1			14
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	2	8	9	N	7	3	1	1	8	17

COATES "A" WELL #: 18 RRCID -> 174018 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11478 - 12644

*12	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	384	1	3420	2	N	15	8	1	4	8	36
							17	9									
*01	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	376	1	3620	2	N	21	16	1	5	8	36
							23	9									
*02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	329	1	2861	2	N	22	13	1	13	8	32
							24	9									
*03	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	306	1	3191	2	N	25	13	1	11	8	33
							28	9									
*04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	253	1	3207	2	N	22	13	1	6	8	36
							24	9									
*05	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	338	1	4108	2	N	32	13	1	15	8	40
							35	9									
*06	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	362	1	4031	2	N	35	17	1	15	8	43
							39	9									
*07	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	405	1	4468	2	N	30	3	1	5	8	65
							33	9									
*08	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	384	1	4445	2	N	20	10	1	13	8	62
							22	9									
*09	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	321	1	2591	2	N	11	10	1	10	8	53
							12	9									
*10	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	303	1	3345	2	N	23	10	1	3	8	63
							25	9									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 19 RRCID -> 174021 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11812 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	131	17	1	3	8	137
*01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	12	1	2	8	123
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	8			117
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

COATES "A" WELL #: 16 RRCID -> 174062 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11772 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	N	8	3	1	3	8	11
							9	9									
*01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	105	2	N	10	5	1	4	8	12
							11	9									
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	149	2	N	11	4	1	10	8	9
							12	9									
*03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	186	2	N	12	4	1	8	8	9
							13	9									
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	228	2	N	10	4	1	5	8	10
							11	9									
*05	248	N	34	-0-	-214	-0-	1	1	13	2	N	18	4	1	11	8	13
							20	9									
*06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	14	6	1	11	8	10
*07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	13	1	1	4	8	18
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	12	3	1	10	8	17
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1	7	8	11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	3	1	2	8	15

COATES "A" WELL #: 20 RRCID -> 174083 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11810 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			35
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			34
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	8			32
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	32	3	1	4	8	25
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	9	1	3	8	13
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	8			10
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 175392 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					7
*01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	N	-0-					7
*02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-					7
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					7
*04	150	N	32	-0-	-118	-0-	2	1	30	2	N	-0-					7
*05	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	2	N	-0-					7
*06	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	2	N	-0-					7
*07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	N	-0-					7
*08	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					7
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					7
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					7

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 175498 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
*01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	N	-0-					-0-
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	22	1	187	2	N	-0-					-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
*04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
*09	13	N	7	-0-	-6	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 176125 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF.11946 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 27 RRCID -> 176679 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11756 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					27
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 28 RRCID -> 176918 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 176938 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*01	26	X	22	-0-	-4	-0-	2	1	20	2	N	-0-					12
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

COATES "B" WELL #: 7 RRCID -> 177045 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11912 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1705	N	894	-0-	-811	-0-	90	1	802	2	N	2	2	1			13
							2	9									
*01	1364	N	989	-0-	-375	-0-	93	1	893	2	N	3	3	1			13
							3	9									
*02	1204	N	608	-0-	-596	-0-	62	1	543	2	N	3	3	1			13
							3	9									
*03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	72	1	749	2	N	3	3	1			13
							3	9									
*04	1140	N	927	-0-	-213	-0-	63	1	803	2	N	55	3	1			65
							61	9									
*05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	94	1	1147	2	N	6	3	1			68
							7	9									
*06	930	N	20	-0-	-910	-0-	1	1	15	2	N	4	4	1			68
							4	9									
*07	1023	N	391	-0-	-632	-0-	32	1	357	2	N	2	1	1			69
							2	9									
*08	1395	N	304	-0-	-1091	-0-	24	1	278	2	N	2	2	1			69
							2	9									
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	79	2	N	1	2	1			68
							1	9									
10	341	N	103	-0-	-238	-0-	8	1	91	2	N	4	2	1			70
							4	9									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 30 RRCID -> 177758 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11605 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3193	X	1465	-0-	-1728	-0-	147	1	1306	2	N	11	5	1			95
							12	9									
*01	4123	X	3842	-0-	-281	-0-	357	1	3437	2	N	44	9	1			130
							48	9									
*02	3724	X	3564	-0-	-160	-0-	358	1	3115	2	N	83	192	1			21
							91	9									
*03	4123	X	3553	-0-	-570	-0-	307	1	3201	2	N	41	8	1			54
							45	9									
*04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	332	1	4219	2	N	39	8	1			85
							43	9									
*05	4805	X	4615	-0-	-190	-0-	346	1	4211	2	N	53	98	1			40
							58	9									
*06	4650	X	4343	-0-	-307	-0-	355	1	3955	2	N	30	10	1			60
							33	9									
*07	4805	X	4673	-0-	-132	-0-	387	1	4266	2	N	18	2	1			76
							20	9									
*08	4805	X	4688	-0-	-117	-0-	362	1	4185	2	N	128	6	1			198
							141	9									
*09	4650	X	3345	-0-	-1305	-0-	358	1	2892	2	N	86	6	1			278
							95	9									
10	4805	X	4449	-0-	-356	-0-	368	1	4058	2	N	21	197	1			102
							23	9									

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 181141 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 12802

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	N	-0-					-0-
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	-0-					-0-
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-					-0-

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181584 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 13438

*12	8649	X	5457	-0-	-3192	-0-	542	1	4826	2	N	81	9	1	5	8	100
							89	9									
*01	8494	X	5911	-0-	-2583	-0-	544	1	5243	2	N	113	171	1	6	8	36
							124	9									
*02	7420	X	3430	-0-	-3990	-0-	352	1	3061	2	N	15	14	1	1	8	36
							17	9									
*03	8215	X	6637	-0-	-1578	-0-	563	1	5865	2	N	190	127	1	5	8	94
							209	9									
*04	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	858	1	10883	2	N	129	76	1	4	8	143
							142	9									
*05	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	840	1	10223	2	N	180	204	1	5	8	114
							198	9									
*06	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	958	1	10666	2	N	162	19	1	9	8	248
							178	9									
*07	13361	X	12992	-0-	-369	-0-	1067	1	11760	2	N	150	188	1	6	8	204
							165	9									
*08	13361	X	11825	-0-	-1536	-0-	931	1	10777	2	N	106	202	1	6	8	102
							117	9									
*09	13230	X	8373	-0-	-4857	-0-	908	1	7331	2	N	122	11	1	3	8	210
							134	9									
10	13671	X	11320	-0-	-2351	-0-	929	1	10245	2	N	133	203	1	4	8	136
							146	9									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "B" WELL #: 8 RRCID -> 186009 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13355 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190287 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12893 - 13329

*12	1302	N	846	-0-	-456	-0-	81	1	722	2	N	39					119
							43	9									
*01	1054	N	899	-0-	-155	-0-	82	1	793	2	N	22	80	1			61
							24	9									
*02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	82	1	710	2	N	-0-					61
*03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	82	1	851	2	N	45	78	1			28
							50	9									
*04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	74	1	935	2	N	-0-					28
*05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	73	1	890	2	N	-0-					28
*06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	71	1	787	2	N	-0-					28
*07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	77	1	845	2	N	40					68
							44	9									
*08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	95	1	1094	2	N	17					85
							19	9									
*09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	102	1	820	2	N	8					93
							9	9									
*10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	91	1	1006	2	N	-0-					93

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195385 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11382 - 12887

*12	1	N	-0-	-0-	-1	-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-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195995 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.12242 - 12251

*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					77
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	434	N	34	-0-	-400	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
*01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	27	1	261	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	36	1	309	2	N	-0-					-0-
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	241	2	N	16	1	1			15
							18	9									
*04	330	N	316	-0-	-14	-0-	23	1	292	2	N	1	1	1			15
							1	9									
*05	434	N	325	-0-	-109	-0-	25	1	300	2	N	-0-					15
*06	330	N	266	-0-	-64	-0-	22	1	243	2	N	1	1	1			15
							1	9									
*07	341	N	211	-0-	-130	-0-	18	1	193	2	N	-0-					15
*08	372	N	318	-0-	-54	-0-	25	1	293	2	N	-0-					15
*09	300	N	210	-0-	-90	-0-	23	1	187	2	N	-0-					15
*10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	30	1	331	2	N	-0-					15

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	4061	X	3306	-0-	-755	-0-	325	1	2900	2	N	74	3	1			73
							81	9									
*01	4061	X	3891	-0-	-170	-0-	363	1	3496	2	N	29	5	1			97
							32	9									
*02	3668	X	3065	-0-	-603	-0-	316	1	2745	2	N	4	4	1			97
							4	9									
*03	4061	X	2278	-0-	-1783	-0-	199	1	2073	2	N	5	5	1			97
							6	9									
*04	3930	X	2292	-0-	-1638	-0-	167	1	2119	2	N	5	5	1			97
							6	9									
*05	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	141	1	1719	2	N	5	5	1			97
							6	9									
*06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	224	1	2490	2	N	8	6	1			99
							9	9									
*07	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	322	1	3550	2	N	4	1	1			102
							4	9									
*08	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	185	1	2143	2	N	3	3	1			102
							3	9									
*09	822	X	822	-0-	-0-	-0-	90	1	730	2	N	2	3	1			101
							2	9									
10	3379	X	774	-0-	-2605	-0-	64	1	702	2	N	7	4	1			104
							8	9									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 37 RRCID -> 232193 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 13443 PERF.12770 - 13252

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	1767	N	1394	-0-		-373	-0-	126	1	1125	2	N	130	36	1	14	8	114
								143	9									
*01	1829	N	958	-0-		-871	-0-	81	1	780	2	N	88	69	1	18	8	115
								97	9									
*02	1540	N	304	-0-		-1236	-0-	25	1	213	2	N	60	56	1	4	8	115
								66	9									
*03	875	N	875	-0-		-0-	-0-	69	1	717	2	N	81	59	1	14	8	123
								89	9									
*04	1305	N	1305	-0-		-0-	-0-	90	1	1138	2	N	70	59	1	11	8	123
								77	9									
*05	1649	N	1649	-0-		-0-	-0-	118	1	1437	2	N	85	59	1	14	8	135
								94	9									
*06	1493	N	1493	-0-		-0-	-0-	114	1	1274	2	N	95	75	1	25	8	130
								105	9									
*07	1614	N	1614	-0-		-0-	-0-	127	1	1404	2	N	75	15	1	18	8	172
								83	9									
*08	1934	N	1934	-0-		-0-	-0-	149	1	1722	2	N	57	44	1	18	8	167
								63	9									
*09	1620	N	1620	-0-		-0-	-0-	174	1	1401	2	N	41	43	1	7	8	158
								45	9									
*10	1841	N	1841	-0-		-0-	-0-	144	1	1587	2	N	100	45	1	11	8	202
								110	9									

SALINAS, M. WELL #: 13 RRCID -> 232249 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12546 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2427	X	2427	-0-		-0-	-0-	235	1	2097	2	N	86	17	1	16	8	95
								95	9									
*01	2354	X	2354	-0-		-0-	-0-	209	1	2015	2	N	118	33	1	21	8	159
								130	9									
*02	3243	X	3243	-0-		-0-	-0-	327	1	2841	2	N	68	27	1	59	8	141
								75	9									
*03	3063	X	3063	-0-		-0-	-0-	260	1	2708	2	N	86	28	1	48	8	151
								95	9									
*04	3621	X	3621	-0-		-0-	-0-	259	1	3292	2	N	64	28	1	28	8	159
								70	9									
*05	5115	X	5115	-0-		-0-	-0-	375	1	4565	2	N	159	28	1	64	8	226
								175	9									
*06	4044	X	4044	-0-		-0-	-0-	325	1	3612	2	N	97	36	1	66	8	221
								107	9									
*07	1905	X	1905	-0-		-0-	-0-	148	1	1632	2	N	114	7	1	21	8	307
								125	9									
*08	1925	X	1925	-0-		-0-	-0-	136	1	1578	2	N	192	212	1	57	8	230
								211	9									
*09	1248	X	1248	-0-		-0-	-0-	134	1	1083	2	N	28	20	1	43	8	195
								31	9									
*10	2404	X	2404	-0-		-0-	-0-	189	1	2082	2	N	121	22	1	13	8	281
								133	9									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	4061	X	3460	-0-	-601	-0-	338	1	3013	2	N	99	3	1	1	8	110
							109	9									
*01	4433	X	3156	-0-	-1277	-0-	296	1	2853	2	N	6	5	1	1	8	110
							7	9									
*02	4004	X	3189	-0-	-815	-0-	327	1	2840	2	N	20	4	1	3	8	123
							22	9									
*03	4433	X	3916	-0-	-517	-0-	340	1	3541	2	N	32	4	1	2	8	149
							35	9									
*04	4290	X	4081	-0-	-209	-0-	295	1	3745	2	N	37	5	1	1	8	180
							41	9									
*05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	270	1	3282	2	N	27	175	1	3	8	29
							30	9									
*06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	271	1	3015	2	N	9	6	1	3	8	29
							10	9									
*07	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	303	1	3344	2	N	36	1	1	1	8	63
							40	9									
*08	3596	X	3499	-0-	-97	-0-	277	1	3208	2	N	13	3	1	3	8	70
							14	9									
*09	3480	X	2354	-0-	-1126	-0-	259	1	2088	2	N	6	3	1	2	8	71
							7	9									
*10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	283	1	3121	2	N	8	3	1	1	8	75
							9	9									

COATES "A" WELL #: 38 RRCID -> 236578 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11943 - 12498

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 40 RRCID -> 239553 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12032 - 12454

*12	341	N	90	-0-	-251	-0-	7	1	62	2	N	19	19	1	2	8	15
							21	9									
*01	217	N	87	-0-	-130	-0-	4	1	43	2	N	36	36	1	3	8	12
							40	9									
*02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	146	29	1	1	8	128
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1	1	8	116
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					116
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 41 RRCID -> 240318 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12392 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1420	-0-	-192	-0-	132	1	1177	2	N	101	42	1	1	8	95
							111	9									
*01	1798	N	1154	-0-	-644	-0-	95	1	916	2	N	130	82	1	2	8	141
							143	9									
*02	1428	N	1196	-0-	-232	-0-	116	1	1008	2	N	65	66	1			140
							72	9									
*03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	125	1	1302	2	N	81	69	1	1	8	151
							89	9									
*04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	109	1	1379	2	N	67	70	1	1	8	147
							74	9									
*05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	129	1	1566	2	N	117	70	1	1	8	193
							129	9									
*06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	180	1	2008	2	N	95	88	1	3	8	197
							105	9									
*07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	195	1	2149	2	N	90	202	1	2	8	83
							99	9									
*08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	186	1	2148	2	N	70	52	1	2	8	99
							77	9									
*09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	164	1	1327	2	N	47	51	1	1	8	94
							52	9									
10	2139	N	1745	-0-	-394	-0-	133	1	1463	2	N	135	53	1	1	8	175
							149	9									

COATES "A" WELL #: 42 RRCID -> 241744 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12512

*12	2914	X	1840	-0-	-1074	-0-	185	1	1651	2	N	4	193	1			47
							4	9									
*01	2666	X	1964	-0-	-702	-0-	177	1	1708	2	N	72	7	1			112
							79	9									
*02	2296	X	1451	-0-	-845	-0-	141	1	1222	2	N	80	6	1			186
							88	9									
*03	2511	X	761	-0-	-1750	-0-	64	1	671	2	N	24	6	1			204
							26	9									
*04	2430	X	458	-0-	-1972	-0-	32	1	407	2	N	17	179	1			42
							19	9									
*05	2325	X	454	-0-	-1871	-0-	33	1	400	2	N	19	6	1			55
							21	9									
*06	2250	X	422	-0-	-1828	-0-	33	1	369	2	N	18	8	1			65
							20	9									
*07	2015	X	452	-0-	-1563	-0-	35	1	381	2	N	33	2	1			96
							36	9									
*08	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	587	1	6787	2	N	195	190	1			101
							215	9									
*09	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	551	1	4448	2	N	82	4	1			179
							90	9									
*10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	264	1	2912	2	N	52	184	1			47
							57	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	200	1	3130	3	Y	25					62
							28	9									
06	DLQ G-10		3231	-0-	3231	3231	194	1	3016	3	Y	19	32	1			49
							21	9									
07	DLQ G-10		3277	-0-	3277	6508	196	1	3063	3	Y	16	32	1			33
							18	9									
08	9788	X	3280	-0-	-6508	-0-	196	1	3060	3	Y	22	32	1			23
							24	9									
09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	192	1	2967	3	Y	18					41
							20	9									
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					41

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193219 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					62
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	31	1			48
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	31	1			33
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	32	1			23
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					41
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193373 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	254	1	3982	3	Y	25					62
							28	9									
06	DLQ G-10		3972	-0-	3972	3972	238	1	3713	3	Y	19	32	1			49
							21	9									
07	DLQ G-10		4089	-0-	4089	8061	245	1	3826	3	Y	16	32	1			33
							18	9									
08	12115	X	4054	-0-	-8061	-0-	242	1	3788	3	Y	22	32	1			23
							24	9									
09	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	238	1	3676	3	Y	18					41
							20	9									
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					41

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 194421 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	84	1	1307	3	N	2					203
							2	9									
06	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	77	1	1196	3	N	-0-					203
07	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	78	1	1219	3	N	-0-					203
08	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	77	1	1215	3	N	37					240
							41	9									
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	77	1	1192	3	N	18					258
							20	9									
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					258

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 8 RRCID -> 052536 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11530 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	4322	-0-	-1878	-0-	59	1	4263	2	Y	-0-					-0-
06	6000	X	2891	-0-	-3109	-0-	37	1	2854	2	Y	-0-					-0-
07	5239	X	2776	-0-	-2463	-0-	36	1	2740	2	Y	-0-					-0-
08	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	59	1	4643	2	Y	66	65	0			1
							73	9									
09	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	72	1	5439	2	Y	248	243	0			6
							273	9									
10	4309	X	2150	-0-	-2159	-0-	29	1	1811	2	Y	282	282	0			6
							310	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 5ST RRCID -> 053426 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11150 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	344	1	2920	2	N	35	1	1	3	8	106
							39	9									
*01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	332	1	3026	2	N	24	2	1	4	8	124
							26	9									
*02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	291	1	2873	2	N	54	1	1	1	8	176
							59	9									
*03	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	306	1	3085	2	N	17	3	1	3	8	187
							19	9									
*04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	320	1	3077	2	N	19	172	1	2	8	32
							21	9									
*05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	342	1	3406	2	N	75	1	1	3	8	103
							83	9									
*06	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	329	1	3409	2	N	11	1	1	5	8	108
							12	9									
*07	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	377	1	3579	2	N	37	1	1	4	8	140
							41	9									
*08	3100	N	3956	-0-	856	856	352	1	3523	2	N	74	2	1	4	8	208
							81	9									
*09	3000	N	3761	-0-	761	1617	353	1	3375	2	N	30	193	1	1	8	44
							33	9									
*10	5457	X	3840	-0-	-1617	-0-	362	1	3442	2	N	33	2	1	2	8	73
							36	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 7 RRCID -> 054930 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 13222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	193	1	1644	2	N	16	4	1	10	8	195
							18	9									
*01	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	275	1	2501	2	N	41	184	1	13	8	39
							45	9									
*02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	212	1	2101	2	N	11	2	1	3	8	45
							12	9									
*03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	223	1	2245	2	N	52	9	1	11	8	77
							57	9									
*04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	232	1	2231	2	N	35	2	1	8	8	102
							39	9									
*05	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	262	1	2611	2	N	48	2	1	11	8	137
							53	9									
*06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	218	1	2262	2	N	20	4	1	18	8	135
							22	9									
*07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	260	1	2474	2	N	21	5	1	13	8	138
							23	9									
*08	2077	N	1937	-0-	-140	-0-	167	1	1668	2	N	93	5	1	13	8	213
							102	9									
*09	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	244	1	2336	2	N	94	195	1	5	8	107
							103	9									
*10	3100	N	3168	-0-	68	68	299	1	2845	2	N	22	5	1	8	8	116
							24	9									

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 092367 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 11519 PERF.11304 - 11435

*12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	75	1	640	2	N	22	169	1	11	8	21
							24	9									
*01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	56	1	506	2	N	15	3	1	14	8	19
							17	9									
*02	728	N	632	-0-	-96	-0-	55	1	542	2	N	32	1	1	3	8	47
							35	9									
*03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	57	1	571	2	N	33	3	1	12	8	65
							36	9									
*04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	60	1	574	2	N	36	1	1	9	8	91
							40	9									
*05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	67	1	670	2	N	41	1	1	12	8	119
							45	9									
*06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	62	1	643	2	N	25	2	1	20	8	122
							28	9									
*07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	67	1	641	2	N	21	2	1	14	8	127
							23	9									
*08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	62	1	621	2	N	63	2	1	15	8	173
							69	9									
*09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	64	1	611	2	N	59	193	1	6	8	33
							65	9									
*10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	59	1	564	2	N	24	2	1	9	8	46
							26	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 176915 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10673 - 10917

*12	3596	X	3495	-0-	-101	-0-	359	1	3048	2	N	80	190	1			138
							88	9									
*01	3286	X	3249	-0-	-37	-0-	314	1	2861	2	N	67	177	1			28
							74	9									
*02	2800	X	2355	-0-	-445	-0-	216	1	2139	2	N	-0-					28
*03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	298	1	3003	2	N	6					34
							7	9									
*04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	297	1	2863	2	N	12					46
							13	9									
*05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	297	1	2951	2	N	15					61
							17	9									
*06	3240	X	3177	-0-	-63	-0-	279	1	2898	2	N	-0-					61
*07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	313	1	2977	2	N	-0-					61
*08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	285	1	2854	2	N	7					68
							8	9									
*09	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	280	1	2681	2	N	4					72
							4	9									
*10	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	287	1	2727	2	N	-0-					72

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178494 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1023	X	179	-0-	-844	-0-	19	1	160	2	N	-0-					58
*01	1023	X	6	-0-	-1017	-0-	1	1	5	2	N	-0-					58
*02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					58
*03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	N	2					60
							2	9									
*04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					60
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*06	635	X	635	-0-	-0-	-0-	56	1	579	2	N	-0-					60
*07	527	X	498	-0-	-29	-0-	47	1	451	2	N	-0-					60
*08	527	X	171	-0-	-356	-0-	16	1	155	2	N	-0-					60
*09	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					60
10	5208	X	692	-0-	-4516	-0-	66	1	626	2	N	-0-					60

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	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	9	2	N	3	1	1	2	8	21
							3	9									
*01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	136	2	N	3	1	1	2	8	21
							3	9									
*02	364	N	168	-0-	-196	-0-	15	1	153	2	N	-0-					21
*03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	219	2	N	5	1	1	2	8	23
							6	9									
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	224	2	N	1	1	8			23
							1	9									
*05	186	N	175	-0-	-11	-0-	16	1	157	2	N	2	2	8			23
							2	9									
*06	240	N	12	-0-	-228	-0-	1	1	7	2	N	4	1	1	3	8	23
							4	9									
*07	186	N	99	-0-	-87	-0-	9	1	87	2	N	3	1	1	2	8	23
							3	9									
*08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	54	1	536	2	N	16	1	1	2	8	36
							18	9									
*09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	56	1	536	2	N	7	1	8			42
							8	9									
*10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	44	1	414	2	N	24	1	1	1	8	64
							26	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	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	683	1	5806	2	N	50	4	1	2	8	201
							55	9									
*01	4991	X	4575	-0-	-416	-0-	448	1	4081	2	N	42	194	1	3	8	46
							46	9									
*02	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	549	1	5432	2	N	26	2	1	1	8	69
							29	9									
*03	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	531	1	5359	2	N	14	9	1	2	8	72
							15	9									
*04	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	558	1	5371	2	N	45	2	1	2	8	113
							50	9									
*05	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	591	1	5883	2	N	5	2	1	2	8	114
							6	9									
*06	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	560	1	5814	2	N	8	4	1	4	8	114
							9	9									
*07	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	602	1	5722	2	N	7	4	1	3	8	114
							8	9									
*08	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	564	1	5639	2	N	6	4	1	3	8	113
							7	9									
*09	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	473	1	4523	2	N	6	2	1	1	8	116
							7	9									
10	5146	X	3551	-0-	-1595	-0-	337	1	3207	2	N	6	4	1	2	8	116
							7	9									

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182053 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 10956

05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	318	2	34	5	N	7					139
							8	9									
06	240	N	90	-0-	-150	-0-	90	2			N	-0-					139
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	337	2	7	9	N	6					145
*08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					145
*09	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					145
10	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	2			N	-0-					145

JEFFRESS, J. D. WELL #: 22 RRCID -> 182333 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10666 - 10757

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	3	1	9	8	7
*01	14B2 EXT		200	-0-	200	200	18	1	165	2	N	15	4	1	12	8	6
							17	9									
*02	T. A.		335	-0-	335	535	17	1	172	2	N	133	1	1	2	8	136
							146	9									
*03	704	X	169	-0-	-535	-0-	13	1	131	2	N	23	6	1	10	8	143
							25	9									
*04	112	X	112	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	N	15	1	1	7	8	150
							17	9									
*05	372	X	123	-0-	-249	-0-	10	1	96	2	N	15	1	1	10	8	154
							17	9									
*06	360	X	67	-0-	-293	-0-	4	1	43	2	N	18	3	1	17	8	152
							20	9									
*07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	18	3	1	12	8	155
*08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	13	3	1	12	8	153
*09	90	X	57	-0-	-33	-0-	4	1	42	2	N	10	1	1	5	8	157
							11	9									
*10	221	X	221	-0-	-0-	-0-	20	1	187	2	N	13	3	1	7	8	160
							14	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182539 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 182732 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10807 - 10946

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 182813 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			4
*01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*02	6	N	5	-0-	-1	-0-	4	2	1	9	N	1	1	1			4
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			4
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	1	1			4
*05	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1			4
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1			4
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1			4
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			4
*09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	2	1	1			5
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	1	1			4

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 183140 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	1	2	1			1
*01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	99	2	N	5	4	1			2
							6	9									
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	159	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	164	2	N	13	5	1			11
							14	9									
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	172	2	N	7	1	1			17
							8	9									
*05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	35	1	350	2	N	1	1	1			17
							1	9									
*06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	74	1	767	2	N	2	2	1			17
							2	9									
*07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	95	1	905	2	N	3	3	1			17
							3	9									
*08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	85	1	848	2	N	3	3	1			17
							3	9									
*09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	111	1	1058	2	N	2	1	1			18
							2	9									
*10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	147	1	1394	2	N	3	3	1			18
							3	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 185715 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	366	1	3109	2	N	2	1	1	1	8	81
							2	9									
*01	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	321	1	2922	2	N	3	2	1	1	8	81
							3	9									
*02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	322	1	3185	2	N	2	1	1			82
							2	9									
*03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	278	1	2804	2	N	2	2	1	1	8	81
							2	9									
*04	3000	X	1176	-0-	-1824	-0-	110	1	1062	2	N	4	1	1	1	8	83
							4	9									
*05	3100	X	2426	-0-	-674	-0-	221	1	2203	2	N	2	1	1	1	8	83
							2	9									
*06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	329	1	3411	2	N	3	1	1	2	8	83
							3	9									
*07	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	353	1	3350	2	N	2	1	1	1	8	83
							2	9									
*08	3100	N	3593	-0-	493	493	326	1	3265	2	N	2	1	1	1	8	83
							2	9									
*09	3000	N	3412	-0-	412	905	323	1	3087	2	N	2	1	1			84
							2	9									
*10	4198	X	3293	-0-	-905	-0-	313	1	2978	2	N	2	1	1	1	8	84
							2	9									

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 35 RRCID -> 191437 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11101 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6323	X	6323	-0-		-0-	-0-	666	1	5655	2	Y	2	2	1	1	8	9
								2	9									
*01	4752	X	4752	-0-		-0-	-0-	467	1	4249	2	Y	33	3	1	1	8	38
								36	9									
*02	4917	X	4917	-0-		-0-	-0-	440	1	4355	2	Y	111	131	1			18
								122	9									
*03	5130	X	5130	-0-		-0-	-0-	444	1	4482	2	Y	185	126	1	1	8	76
								204	9									
*04	4609	X	4609	-0-		-0-	-0-	425	1	4094	2	Y	82	1	1	1	8	156
								90	9									
*05	5859	X	5127	-0-		-732	-0-	457	1	4548	2	Y	111	136	1	1	8	130
								122	9									
*06	5574	X	5574	-0-		-0-	-0-	488	1	5067	2	Y	17	2	1	1	8	144
								19	9									
*07	5826	X	5826	-0-		-0-	-0-	552	1	5246	2	Y	25	2	1	1	8	166
								28	9									
*08	5488	X	5488	-0-		-0-	-0-	492	1	4926	2	Y	64	2	1	1	8	227
								70	9									
*09	5800	X	5800	-0-		-0-	-0-	536	1	5120	2	Y	131	1	1			357
								144	9									
*10	5018	X	5018	-0-		-0-	-0-	476	1	4524	2	Y	16	137	1	1	8	235
								18	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 38 RRCID -> 194239 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11215 - 11362

05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 36 RRCID -> 194617 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11254 - 11446

05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					38

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 37 RRCID -> 194792 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11124 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1147	N	954	-0-	-193	-0-	100	1	853	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	107	1	972	2	Y	13	1	1			16
							14	9									
*02	924	N	861	-0-	-63	-0-	74	1	735	2	Y	47	56	1			7
							52	9									
*03	631	X	631	-0-	-0-	-0-	49	1	494	2	Y	80	54	1			33
							88	9									
*04	462	X	462	-0-	-0-	-0-	40	1	385	2	Y	34					67
							37	9									
*05	1054	X	812	-0-	-242	-0-	69	1	691	2	Y	47	58	1			56
							52	9									
*06	1020	X	379	-0-	-641	-0-	33	1	338	2	Y	7	1	1	1	8	61
							8	9									
*07	899	X	232	-0-	-667	-0-	21	1	199	2	Y	11	1	1			71
							12	9									
*08	589	X	428	-0-	-161	-0-	36	1	362	2	Y	27	1	1			97
							30	9									
*09	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	110	1	1051	2	Y	56					153
							62	9									
*10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	96	1	913	2	Y	7	59	1			101
							8	9									

BTLT B WELL #: 4 RRCID -> 225281 COMPL. DATE 08/00/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9910 - 10944

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 5 RRCID -> 225328 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10834 - 11070

05	16506	X	16506	-0-	-0-	-0-	14898	2	1608	5	Y	-0-	2	1			-0-
06	15510	X	14436	-0-	-1074	-0-	14436	2			Y	-0-					-0-
07	16027	X	13981	-0-	-2046	-0-	13981	2			Y	-0-					-0-
08	16027	X	13175	-0-	-2852	-0-	13175	2			Y	-0-					-0-
09	15510	X	12171	-0-	-3339	-0-	11912	2	259	9	Y	235	147	1			88
10	12741	X	12426	-0-	-315	-0-	12096	2	330	9	Y	300	276	1			112

XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 180774 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 12869 PERF.10422 - 10466

05	217	N	174	-0-	-43	-0-	12	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	42	-0-	-318	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	173	-0-	-106	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	12	1	165	3	Y	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	84	-0-	-102	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 197895 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10663 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	7846	-0-	4746	4746	530	1	7171	3	Y	132	61	1			71
							145	9									
08	3100	N	16210	-0-	13110	17856	1079	1	14850	3	Y	255	284	1			42
							281	9									
09	3000	N	1115	-0-	-1885	15971	83	1	1008	3	Y	22	34	1			30
							24	9									
*10	18151	X	2180	-0-	-15971	-0-	158	1	1924	3	Y	89	62	1			57
							98	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198108 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10364 - 10450

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163597 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		395	-0-	395	395	41	1	354	2	N	-0-					-0-
*03	T. A.		149	-0-	149	544	13	1	136	2	N	-0-					-0-
*04	666	X	122	-0-	-544	-0-	9	1	113	2	N	-0-					-0-
*05	94	X	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-					-0-
*06	540	X	60	-0-	-480	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
*07	558	X	82	-0-	-476	-0-	7	1	75	2	N	-0-					-0-
*08	186	X	156	-0-	-30	-0-	12	1	144	2	N	-0-					-0-
*09	120	X	54	-0-	-66	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
10	93	X	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-

BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13790 PERF.12988 - 13656

*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	19	1	166	2	N	-0-					-0-
*01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	2	N	-0-					-0-
*02	420	N	174	-0-	-246	-0-	18	1	156	2	N	-0-					-0-
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	N	-0-					-0-
*05	248	N	167	-0-	-81	-0-	13	1	154	2	N	-0-					-0-
*06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	2	N	-0-					-0-
*07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	2	N	-0-					-0-
*08	186	N	110	-0-	-76	-0-	9	1	101	2	N	-0-					-0-
*09	180	N	16	-0-	-164	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	16	1	182	2	N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "F" GU WELL #: 5 RRCID -> 164436 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12802 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	341	N	230	-0-	-111	-0-	21	1	187	2	N	20					20
							22	9									
*01	620	N	238	-0-	-382	-0-	22	1	215	2	N	1	1	8			20
							1	9									
*02	504	N	225	-0-	-279	-0-	23	1	202	2	N	-0-					20
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	2	N	-0-					20
*04	270	N	215	-0-	-55	-0-	16	1	199	2	N	-0-					20
*05	310	N	194	-0-	-116	-0-	15	1	179	2	N	-0-					20
*06	240	N	158	-0-	-82	-0-	13	1	144	2	N	1	1	8			20
							1	9									
*07	248	N	246	-0-	-2	-0-	20	1	225	2	N	1	1	8			20
							1	9									
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	N	1	1	8			20
							1	9									
*09	180	N	8	-0-	-172	-0-	1	1	7	2	N	-0-					20
10	217	N	4	-0-	-213	-0-	3	2	1	9	N	1					21

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170231 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12706 - 12860

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171659 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 14966

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173169 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13330 - 13360

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175719 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13228

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	651	N	550	-0-	-101	-0-	50	1	450	2	Y	45	47	1	2	8	19
							50	9									
*01	651	N	504	-0-	-147	-0-	46	1	445	2	Y	12	1	1	2	8	28
							13	9									
*02	588	N	401	-0-	-187	-0-	40	1	351	2	Y	9	1	1			36
							10	9									
*03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	44	1	457	2	Y	26	1	1	2	8	59
							29	9									
*04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	40	1	514	2	Y	18	57	1	1	8	19
							20	9									
*05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	43	1	528	2	Y	3	1	1	2	8	19
							3	9									
*06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	46	1	515	2	Y	4	1	1	3	8	19
							4	9									
*07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	49	1	540	2	Y	3	2	8			20
							3	9									
*08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	44	1	508	2	Y	2	1	1	2	8	19
							2	9									
*09	480	N	413	-0-	-67	-0-	45	1	366	2	Y	2	1	1	1	8	19
							2	9									
*10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	49	1	545	2	Y	87	1	1	1	8	104
							96	9									

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109029 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11413 - 11254

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 1K RRCID -> 117878 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12336 - 12648

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163815 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.11994 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3038	X	2255	-0-	-783	-0-	227	1	2024	2	N	4	4	1			32
							4	9									
*01	2945	X	2255	-0-	-690	-0-	209	1	2016	2	N	27	7	1			52
							30	9									
*02	2576	X	1939	-0-	-637	-0-	199	1	1733	2	N	6	6	1			52
							7	9									
*03	2852	X	2334	-0-	-518	-0-	204	1	2122	2	N	7	6	1			53
							8	9									
*04	2760	X	2591	-0-	-169	-0-	189	1	2395	2	N	6	6	1			53
							7	9									
*05	2759	X	2678	-0-	-81	-0-	198	1	2414	2	N	60	93	1			20
							66	9									
*06	2640	X	2306	-0-	-334	-0-	189	1	2108	2	N	8	8	1	1	8	19
							9	9									
*07	2914	X	2699	-0-	-215	-0-	224	1	2469	2	N	5	2	1			22
							6	9									
*08	2945	X	2641	-0-	-304	-0-	210	1	2425	2	N	5	5	1			22
							6	9									
*09	2850	X	1809	-0-	-1041	-0-	199	1	1607	2	N	3	5	1			20
							3	9									
10	2945	X	2454	-0-	-491	-0-	203	1	2240	2	N	10	5	1			25
							11	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 164323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14286 PERF.12396 - 14070

05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164454 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11938 - 12089

*12	186	N	71	-0-	-115	-0-	7	1	63	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	155	N	95	-0-	-60	-0-	9	1	84	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*02	112	N	3	-0-	-109	-0-	1	2	2	9	N	2	2	1			1
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2	2	1			1
*04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	2	2	1			1
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2	2	1			1
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2	1	1			2
*08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1	1	1			2
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	9	N	4	2	1			3

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1302	N	918	-0-	-384	-0-	89	1	794	2	N	32	66	1	1	8	69
							35	9									
*01	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	106	1	1019	2	N	36	59	1	1	8	45
							40	9									
*02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	189	1	1643	2	N	19	4	1			60
							21	9									
*03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	153	1	1590	2	N	67	106	1	1	8	20
							74	9									
*04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	118	1	1500	2	N	5	4	1	1	8	20
							6	9									
*05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	142	1	1723	2	N	5	4	1	1	8	20
							6	9									
*06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	186	1	2070	2	N	6	5	1	2	8	19
							7	9									
*07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	182	1	2012	2	N	5	1	1	1	8	22
							6	9									
*08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	135	1	1562	2	N	3	3	1	1	8	21
							3	9									
*09	1560	N	1166	-0-	-394	-0-	128	1	1034	2	N	4	3	1	1	8	21
							4	9									
10	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	130	1	1432	2	N	7	3	1	1	8	24
							8	9									

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 4 RRCID -> 165693 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12118 - 12354

*12	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	113	1	1006	2	N	20	133	1			21
							22	9									
*01	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	105	1	1014	2	N	8	8	1			21
							9	9									
*02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	161	1	1398	2	N	17	6	1			32
							19	9									
*03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	141	1	1473	2	N	8	7	1			33
							9	9									
*04	1290	N	820	-0-	-470	-0-	59	1	753	2	N	7	7	1			33
							8	9									
*05	2232	N	1619	-0-	-613	-0-	115	1	1402	2	N	93	106	1			20
							102	9									
*06	1830	N	1599	-0-	-231	-0-	131	1	1461	2	N	6	8	1			18
							7	9									
*07	930	N	926	-0-	-4	-0-	76	1	843	2	N	6	2	1			22
							7	9									
*08	1798	N	1569	-0-	-229	-0-	124	1	1439	2	N	5	5	1			22
							6	9									
*09	1800	N	766	-0-	-1034	-0-	84	1	679	2	N	3	5	1			20
							3	9									
*10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	134	1	1481	2	N	10	5	1			25
							11	9									

MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167790 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12173 - 12270

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168676 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12187 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	60 10	1 9	534	2	N	9	2	1	1	8	40
*01	651	N	572	-0-	-79	-0-	52 18	1 9	502	2	N	16	4	1	1	8	51
*02	672	N	517	-0-	-155	-0-	53 3	1 9	461	2	N	3	3	1			51
*03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	53 6	1 9	556	2	N	5	3	1	1	8	52
*04	660	N	650	-0-	-10	-0-	47 3	1 9	600	2	N	3	3	1			52
*05	713	N	695	-0-	-18	-0-	48 64	1 9	583	2	N	58	89	1	1	8	20
*06	690	N	627	-0-	-63	-0-	51 4	1 9	572	2	N	4	4	1	1	8	19
*07	744	N	666	-0-	-78	-0-	55 4	1 9	607	2	N	4	1	1	1	8	21
*08	775	N	595	-0-	-180	-0-	47 3	1 9	545	2	N	3	2	1	1	8	21
*09	690	N	449	-0-	-241	-0-	49 2	1 9	398	2	N	2	2	1			21
*10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	51 4	1 9	565	2	N	4	2	1			23

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 25 RRCID -> 169846 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12380 - 12590

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170230 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 11441

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170940 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 14375 PERF. 0 - 12375

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171579 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12430 - 12818

05	2759	N	161	-0-	-2598	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	1	-0-	-2519	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	527	N	2	-0-	-525	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
*10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 171697 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12532 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	652	-0-	-2448	-0-	631	2	21	9	N	19					233
06	3000	X	3	-0-	-2997	-0-	3	2			N	-0-					233
07	3100	X	4	-0-	-3096	-0-	3	2	1	9	N	1					234
08	3100	X	16	-0-	-3084	-0-	3	2	13	9	N	12	171	1			75
09	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	8421	2	4	9	N	4					79
*10	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					79

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 26 RRCID -> 172439 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 13003 PERF.12534 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	18	1	1330	2	Y	56	56	0			1
							62	9									
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	18	1	1378	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	30	1	2340	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	29	1	2330	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	25	1	1893	2	Y	21	22	0			-0-
							23	9									
*10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	25	1	1602	2	Y	26	25	0			1
							29	9									

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
*04	2220	N	800	-0-	-1420	-0-	781	2	19	9	N	17					45
*05	2356	N	455	-0-	-1901	-0-	431	2	24	9	N	22					67
*06	2280	N	25	-0-	-2255	-0-	3	2	22	9	N	20					87
*07	837	N	10	-0-	-827	-0-	2	2	8	9	N	7					94
*08	465	N	35	-0-	-430	-0-	2	2	33	9	N	30					124
*09	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2441	2	26	9	N	24	12	1			136
*10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1319	2	65	9	N	59					195

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 172620 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11298 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 173111 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12782 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0	-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	19	1	1470	2	Y	66	65	0	1
							73	9							
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	12	1	958	2	Y	68	68	0	1
							75	9							
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	8	1	632	2	Y	63	63	0	1
							69	9							
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	2	1	175	2	Y	-0-	1	0	-0-
10	1054	N	25	-0-	-1029	-0-	25	2			Y	-0-			-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173184 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 7 RRCID -> 174028 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12470 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

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	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ADAME GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175036 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 14504 PERF.11849 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	172	1	1533	2	N	132	4	1			181
							145	9									
*01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	131	1	1258	2	N	14	169	1			26
							15	9									
*02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	131	1	1140	2	N	17	6	1			37
							19	9									
*03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	149	1	1552	2	N	22	6	1			53
							24	9									
*04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	137	1	1743	2	N	58	6	1			105
							64	9									
*05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	138	1	1674	2	N	14	100	1			19
							15	9									
*06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	142	1	1582	2	N	72	8	1			83
							79	9									
*07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	148	1	1630	2	N	30	2	1			111
							33	9									
*08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	149	1	1729	2	N	23	5	1			129
							25	9									
*09	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	126	1	1018	2	N	16	5	1			140
							18	9									
10	1271	N	769	-0-	-502	-0-	62	1	688	2	N	17	5	1			152
							19	9									

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175101 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12617 - 13034

*04	2460	X	1549	-0-	-911	-0-	1504	2	45	9	N	41	180	1			65
*05	2542	X	866	-0-	-1676	-0-	807	2	59	9	N	54					119
*06	2460	X	35	-0-	-2425	-0-	4	2	31	9	N	28					147
*07	2542	X	51	-0-	-2491	-0-	4	2	47	9	N	43					190
*08	2542	X	48	-0-	-2494	-0-	4	2	44	9	N	40					230
*09	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1936	2	15	9	N	14	44	1			200
10	868	X	620	-0-	-248	-0-	620	2			N	-0-					200

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175980 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 12253

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 5 RRCID -> 176036 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11186 - 12300

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ADAME GU WELL #: 4 RRCID -> 176146 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11976 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2883	X	2104	-0-	-779	-0-	208	1	1857	2	N	35	4	1	1	8	69
							39	9									
*01	2728	X	1992	-0-	-736	-0-	186	1	1796	2	N	9	8	1	2	8	68
							10	9									
*02	2464	X	1648	-0-	-816	-0-	169	1	1472	2	N	6	6	1			68
							7	9									
*03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	205	1	2141	2	N	9	7	1	1	8	69
							10	9									
*04	3000	N	5404	-0-	2404	2404	391	1	4967	2	N	42	7	1	1	8	103
							46	9									
*05	3100	N	4120	-0-	1020	3424	309	1	3761	2	N	45	104	1	1	8	43
							50	9									
*06	3000	N	2830	-0-	-170	3254	229	1	2546	2	N	50	9	1	2	8	82
							55	9									
*07	5550	X	2296	-0-	-3254	-0-	185	1	2038	2	N	66	2	1	2	8	144
							73	9									
*08	2883	X	2389	-0-	-494	-0-	187	1	2169	2	N	30	5	1	2	8	167
							33	9									
*09	2790	X	1758	-0-	-1032	-0-	192	1	1546	2	N	18	5	1	1	8	179
							20	9									
10	2883	X	2227	-0-	-656	-0-	183	1	2021	2	N	21	5	1	1	8	194
							23	9									

BELL WELL #: 1 RRCID -> 176328 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12544 - 12972

05	3100	X	496	-0-	-2604	-0-	475	2	21	9	N	19					184
06	3000	X	17	-0-	-2983	-0-	3	2	14	9	N	13					197
07	3100	X	13	-0-	-3087	-0-	3	2	10	9	N	9	169	1			37
08	2821	X	25	-0-	-2796	-0-	3	2	22	9	N	20					57
09	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1868	2	22	9	N	20	2	1			75
*10	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1025	2	57	9	N	52					127

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 29 RRCID -> 178623 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12370 - 12605

05	6603	X	4867	-0-	-1736	-0-	64	1	4637	2	Y	151	151	0			3
							166	9									
06	6390	X	4138	-0-	-2252	-0-	51	1	3953	2	Y	122	123	0			2
							134	9									
07	5580	X	3817	-0-	-1763	-0-	47	1	3643	2	Y	115	115	0			2
							127	9									
08	5332	X	4246	-0-	-1086	-0-	51	1	4077	2	Y	107	107	0			2
							118	9									
09	4920	X	3705	-0-	-1215	-0-	48	1	3657	2	Y	-0-	2	0			-0-
10	4371	X	2974	-0-	-1397	-0-	46	1	2928	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 31 RRCID -> 181149 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13621 PERF.11474 - 13080

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	1550	N	1191	-0-	-359	-0-	112	1	1002	2	N	70	2	1	1	8	119
							77	9									
*01	1519	N	1191	-0-	-328	-0-	109	1	1047	2	N	32	112	1	1	8	38
							35	9									
*02	1344	N	1134	-0-	-210	-0-	117	1	1014	2	N	3	3	1			38
							3	9									
*03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	118	1	1233	2	N	6	4	1	1	8	39
							7	9									
*04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	108	1	1367	2	N	4	4	1	1	8	38
							4	9									
*05	1612	N	1394	-0-	-218	-0-	99	1	1208	2	N	79	97	1	1	8	19
							87	9									
*06	1530	N	1022	-0-	-508	-0-	84	1	932	2	N	5	5	1	1	8	18
							6	9									
*07	1674	N	1205	-0-	-469	-0-	100	1	1101	2	N	4	1	1	1	8	20
							4	9									
*08	1519	N	1278	-0-	-241	-0-	101	1	1173	2	N	4	3	1	1	8	20
							4	9									
*09	1140	N	956	-0-	-184	-0-	105	1	849	2	N	2	3	1			19
							2	9									
*10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	106	1	1173	2	N	7	3	1	1	8	22
							8	9									

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209747 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 13419

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L) 46091 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CASTILLO-FLORES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157863 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 14147 PERF. 8518 - 8536

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178388 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8488 - 8622

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L) //CONT.// 46091 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
J.D. JEFFRESS WELL #: 27 RRCID -> 275010 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156565 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 13830 - 14204

	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	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	176 1 135 9		1571	2	N	123	89	1	2	8	58
*01	1953	N	1317	-0-	-636	-0-	123 1 8 9		1186	2	N	7	4	1	3	8	58
*02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	175 1 6 9		1518	2	N	5	4	1	1	8	58
*03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	161 1 7 9		1678	2	N	6	4	1	2	8	58
*04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	151 1 7 9		1914	2	N	6	4	1	2	8	58
*05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	174 1 8 9		2123	2	N	7	4	1	2	8	59
*06	1890	N	1697	-0-	-193	-0-	139 1 8 9		1550	2	N	7	5	1	4	8	57
*07	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	166 1 8 9		1831	2	N	7	1	1	3	8	60
*08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	186 1 7 9		2152	2	N	6	3	1	3	8	60
*09	1890	N	1189	-0-	-701	-0-	131 1 3 9		1055	2	N	3	3	1	1	8	59
*10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	172 1 9 9		1893	2	N	8	3	1	2	8	62

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 13828 - 14292

	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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	32 1 14 9		282	2	N	13	11	1	2	8	10
*01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	32 1 23 9		313	2	N	21	22	1	2	8	7
*02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	26 1 20 9		226	2	N	18	18	1			7
*03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	32 1 26 9		329	2	N	24	19	1	2	8	10
*04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	21 1 20 9		268	2	N	18	19	1	1	8	8
*05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	39 1 25 9		472	2	N	23	19	1	2	8	10
*06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	43 1 25 9		480	2	N	23	24	1	3	8	6
*07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	50 1 19 9		556	2	N	17	5	1	2	8	16
*08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	49 1 17 9		566	2	N	15	14	1	2	8	15
*09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	49 1 12 9		395	2	N	11	14	1	1	8	11
*10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	49 1 31 9		543	2	N	28	14	1	1	8	24

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5425	X	4114	-0-	-1311	-0-	410	1	3651	2	Y	48	50	1	2	8	22
							53	9									
*01	5363	X	4213	-0-	-1150	-0-	394	1	3798	2	Y	19	8	1	2	8	31
							21	9									
*02	4844	X	3529	-0-	-1315	-0-	363	1	3151	2	Y	14	7	1			38
							15	9									
*03	5363	X	4254	-0-	-1109	-0-	369	1	3849	2	Y	33	7	1	2	8	62
							36	9									
*04	5130	X	4843	-0-	-287	-0-	352	1	4466	2	Y	23	63	1	1	8	21
							25	9									
*05	5053	X	4879	-0-	-174	-0-	370	1	4498	2	Y	10	7	1	2	8	22
							11	9									
*06	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	385	1	4289	2	Y	10	9	1	3	8	20
							11	9									
*07	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	432	1	4764	2	Y	8	2	1	2	8	24
							9	9									
*08	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	410	1	4743	2	Y	7	5	1	2	8	24
							8	9									
*09	4410	X	3706	-0-	-704	-0-	408	1	3292	2	Y	5	5	1	1	8	23
							6	9									
*10	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	417	1	4599	2	Y	95	6	1	1	8	111
							105	9									

ADAME GU WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598

*12	981	X	981	-0-	-0-	-0-	97	1	866	2	N	16	17	1	1	8	72
							18	9									
*01	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	132	1	1272	2	N	31	61	1	1	8	41
							34	9									
*02	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	445	1	3867	2	N	41	27	1			55
							45	9									
*03	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	854	1	8907	2	N	62	28	1	1	8	88
							68	9									
*04	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	872	1	11060	2	N	86	29	1			145
							95	9									
*05	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	971	1	11816	2	N	58	133	1	1	8	69
							64	9									
*06	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	874	1	9728	2	N	71	36	1	1	8	103
							78	9									
*07	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	908	1	10007	2	N	54	7	1	1	8	149
							59	9									
*08	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	987	1	11417	2	N	25	21	1	1	8	152
							28	9									
*09	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	855	1	6899	2	N	19	21	1			150
							21	9									
*10	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	432	1	4759	2	N	41	22	1			169
							45	9									

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	1595	1	14214	2	N	64	62	1			54
							70	9									
*01	15095	X	15095	-0-	-0-	-0-	1405	1	13539	2	N	137	171	1			20
							151	9									
*02	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	1369	1	11896	2	N	100					120
							110	9									
*03	15698	X	15698	-0-	-0-	-0-	1366	1	14235	2	N	88	188	1			20
							97	9									
*04	17399	X	17399	-0-	-0-	-0-	1268	1	16085	2	N	42					62
							46	9									
*05	17499	X	17499	-0-	-0-	-0-	1318	1	16038	2	N	130					192
							143	9									
*06	16462	X	16462	-0-	-0-	-0-	1350	1	15031	2	N	74	183	1			83
							81	9									
*07	17600	X	17600	-0-	-0-	-0-	1461	1	16104	2	N	32					115
							35	9									
*08	17244	X	17244	-0-	-0-	-0-	1366	1	15800	2	N	71					186
							78	9									
*09	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	1329	1	10730	2	N	3	169	1			20
							3	9									
*10	16774	X	16774	-0-	-0-	-0-	1381	1	15226	2	N	152					172
							167	9									

BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106

*12	341	N	310	-0-	-31	-0-	30	1	272	2	N	7	5	1	2	8	4
							8	9											
*01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	264	2	N	10	9	1	2	8	3
							11	9											
*02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	27	1	235	2	N	7	7	1			3
							8	9											
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	37	1	386	2	N	11	8	1	2	8	4
							12	9											
*04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	28	1	359	2	N	9	8	1	1	8	4
							10	9											
*05	372	N	371	-0-	-1	-0-	27	1	332	2	N	11	8	1	2	8	5
							12	9											
*06	480	N	191	-0-	-289	-0-	15	1	164	2	N	11	10	1	3	8	3
							12	9											
*07	434	N	392	-0-	-42	-0-	32	1	351	2	N	8	2	1	2	8	7
							9	9											
*08	403	N	352	-0-	-51	-0-	27	1	317	2	N	7	6	1	2	8	6
							8	9											
*09	210	N	164	-0-	-46	-0-	17	1	140	2	N	6	6	1	1	8	5
							7	9											
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	24	1	268	2	N	13	6	1	1	8	11
							14	9											

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 13696

*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	48	1	426	2	N	34	1	1			34
							37	9									
*01	527	N	327	-0-	-200	-0-	30	1	294	2	N	3	3	1			34
							3	9									
*02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	45	1	388	2	N	2	2	1			34
							2	9									
*03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	337	2	N	3	2	1			35
							3	9									
*04	390	N	147	-0-	-243	-0-	11	1	135	2	N	1	2	1			34
							1	9									
*05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	56	1	682	2	N	2	2	1			34
							2	9									
*06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	45	1	495	2	N	3	3	1			34
							3	9									
*07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	52	1	571	2	N	2	1	1			35
							2	9									
*08	527	N	267	-0-	-260	-0-	21	1	244	2	N	2	2	1			35
							2	9									
*09	510	N	221	-0-	-289	-0-	24	1	195	2	N	2	2	1			35
							2	9									
10	527	N	447	-0-	-80	-0-	37	1	407	2	N	3	2	1			36
							3	9									

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 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	186	N	89	-0-	-97	-0-	5	1	49	2	N	32	35	1	1	8	67
							35	9									
*01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	145	2	N	62	68	1	1	8	60
							68	9									
*02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	N	55	55	1			60
							61	9									
*03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	153	2	N	68	58	1	1	8	69
							75	9									
*04	240	N	211	-0-	-29	-0-	11	1	142	2	N	53	58	1	1	8	63
							58	9									
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	N	64	58	1	1	8	68
							70	9									
*06	240	N	156	-0-	-84	-0-	7	1	80	2	N	63	74	1	2	8	55
							69	9									
*07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	160	2	N	46	15	1	1	8	85
							51	9									
*08	248	N	201	-0-	-47	-0-	12	1	143	2	N	42	43	1	1	8	83
							46	9									
*09	150	N	116	-0-	-34	-0-	9	1	73	2	N	31	42	1			72
							34	9									
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	7	1	80	2	N	85	45	1	1	8	111
							94	9									

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258

*12	496	N	372	-0-	-124	-0-	35	1	313	2	N	22	40	1			42
							24	9									
*01	651	N	415	-0-	-236	-0-	39	1	376	2	N	-0-					42
*02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	48	1	415	2	N	-0-					42
*03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	43	1	452	2	N	-0-					42
*04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	41	1	518	2	N	-0-					42
*05	651	N	627	-0-	-24	-0-	44	1	541	2	N	38					80
							42	9									
*06	570	N	548	-0-	-22	-0-	45	1	503	2	N	-0-					80
*07	620	N	578	-0-	-42	-0-	48	1	530	2	N	-0-					80
*08	682	N	581	-0-	-101	-0-	46	1	535	2	N	-0-					80
*09	600	N	418	-0-	-182	-0-	46	1	372	2	N	-0-					80
*10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	48	1	531	2	N	-0-					80

DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			1
*04	14B2 EXT		472	-0-	472	472	34	1	437	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	14B2 EXT		115	-0-	115	587	9	1	105	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	587					N	1	2	1			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	587					N	1					1
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	587					N	1	1	1			1
*09	587	X	-0-	-0-	-587	-0-					N	1	1	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			2

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1	1	8	3
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1	1	8	2
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			2
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	4	1	1	8	3
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	199	2	N	4	4	1	1	8	2
							4	9									
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	2	7	9	N	6	4	1	1	8	3
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	6	1	2	8	2
*07	217	N	173	-0-	-44	-0-	14	1	155	2	N	4	1	1	1	8	4
							4	9									
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	N	4	3	1	1	8	4
							4	9									
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	2	3	1			3
							2	9									
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	181	2	N	7	3	1	1	8	6
							8	9									

COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	31	1	397	2	N	-0-					-0-
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	N	-0-					-0-
*06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	56	1	625	2	N	-0-					-0-
*07	496	N	180	-0-	-316	-0-	15	1	165	2	N	-0-					-0-
*08	155	N	18	-0-	-137	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
*09	750	N	217	-0-	-533	-0-	24	1	193	2	N	-0-					-0-
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	2	N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. GAS LIFT(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	2866	-0-	-1381	-0-	282	1	2510	2	N	67	152	1	9	8	60
							74	9									
*01	4247	X	2526	-0-	-1721	-0-	231	1	2229	2	N	60	7	1	12	8	101
							66	9									
*02	3836	X	1843	-0-	-1993	-0-	189	1	1645	2	N	8	5	1	2	8	102
							9	9									
*03	3844	X	2068	-0-	-1776	-0-	174	1	1810	2	N	76	94	1	10	8	74
							84	9									
*04	3720	X	2607	-0-	-1113	-0-	189	1	2405	2	N	12	6	1	7	8	73
							13	9									
*05	3503	X	2716	-0-	-787	-0-	200	1	2439	2	N	70	93	1	10	8	40
							77	9									
*06	2910	X	1718	-0-	-1192	-0-	140	1	1555	2	N	21	7	1	17	8	37
							23	9									
*07	2945	X	1821	-0-	-1124	-0-	150	1	1650	2	N	19	1	1	12	8	43
							21	9									
*08	3007	X	1830	-0-	-1177	-0-	144	1	1671	2	N	14	4	1	12	8	41
							15	9									
*09	2910	X	1271	-0-	-1639	-0-	139	1	1122	2	N	9	4	1	5	8	41
							10	9									
10	3007	X	1769	-0-	-1238	-0-	145	1	1603	2	N	19	4	1	7	8	49
							21	9									

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510

*12	2387	X	2192	-0-	-195	-0-	221	1	1971	2	N	-0-					-0-
*01	2387	X	2262	-0-	-125	-0-	213	1	2049	2	N	-0-					-0-
*02	2156	X	2004	-0-	-152	-0-	207	1	1797	2	N	-0-					-0-
*03	2387	X	2308	-0-	-79	-0-	202	1	2106	2	N	-0-					-0-
*04	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	198	1	2512	2	N	-0-					-0-
*05	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	211	1	2571	2	N	-0-					-0-
*06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	217	1	2410	2	N	-0-					-0-
*07	2387	N	356	-0-	-2031	-0-	30	1	326	2	N	-0-					-0-
*08	2387	N	1068	-0-	-1319	-0-	85	1	983	2	N	-0-					-0-
*09	2310	N	1033	-0-	-1277	-0-	114	1	919	2	N	-0-					-0-
*10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	103	1	1132	2	N	-0-					-0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430

*12	1426	N	573	-0-	-853	-0-	54	1	486	2	N	30	2	1	1	8	51
							33	9									
*01	744	N	577	-0-	-167	-0-	54	1	519	2	N	4	4	1	1	8	50
							4	9									
*02	840	N	556	-0-	-284	-0-	57	1	496	2	N	3	3	1			50
							3	9									
*03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	77	1	806	2	N	6	4	1	1	8	51
							7	9									
*04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	68	1	866	2	N	4	4	1	1	8	50
							4	9									
*05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	74	1	897	2	N	6	4	1	1	8	51
							7	9									
*06	1020	N	942	-0-	-78	-0-	77	1	858	2	N	6	5	1	2	8	50
							7	9									
*07	1054	N	995	-0-	-59	-0-	82	1	909	2	N	4	1	1	1	8	52
							4	9									
*08	1085	N	985	-0-	-100	-0-	78	1	903	2	N	4	3	1	1	8	52
							4	9									
*09	1050	N	697	-0-	-353	-0-	77	1	618	2	N	2	3	1			51
							2	9									
*10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	79	1	867	2	N	7	3	1	1	8	54
							8	9									

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172924 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11256 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					10
*01	88	X	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	N	-0-					10
*02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					10
*03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					10
*04	90	N	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	2	N	-0-					10
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					10
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
*07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					10
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	56	1	619	2	N	-0-					10

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173345 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 3 RRCID -> 174002 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11050 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1426	N	1180	-0-	-246	-0-	118	1	1050	2	N	11	10	1	1	8	30
							12	9									
*01	1488	N	1202	-0-	-286	-0-	111	1	1071	2	N	18	19	1	1	8	28
							20	9									
*02	1316	N	1027	-0-	-289	-0-	104	1	906	2	N	15	15	1			28
							17	9									
*03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	105	1	1097	2	N	19	16	1	1	8	30
							21	9									
*04	1380	N	1252	-0-	-128	-0-	90	1	1145	2	N	15	16	1	1	8	28
							17	9									
*05	1457	N	1267	-0-	-190	-0-	95	1	1151	2	N	19	16	1	1	8	30
							21	9									
*06	1380	N	1242	-0-	-138	-0-	101	1	1121	2	N	18	20	1	2	8	26
							20	9									
*07	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	107	1	1177	2	N	13	4	1	1	8	34
							14	9									
*08	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	98	1	1130	2	N	58	12	1	1	8	79
							64	9									
*09	1380	N	921	-0-	-459	-0-	100	1	811	2	N	9	12	1			76
							10	9									
*10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	101	1	1110	2	N	24	12	1	1	8	87
							26	9									

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 174563 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	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	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	170	2	N	-0-					-0-
*10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	32	1	349	2	N	-0-					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 176108 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 10763

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178386 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF.10072 - 10147

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 178986 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG U) 46091 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163598 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG S) 46094 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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	3038	X	2229	-0-	-809	-0-	224	1	1996	2	N	8					38
							9	9									
*01	3038	X	2120	-0-	-918	-0-	197	1	1901	2	N	20					58
							22	9									
*02	2632	X	1782	-0-	-850	-0-	183	1	1586	2	N	12					70
							13	9									
*03	2914	X	2157	-0-	-757	-0-	188	1	1956	2	N	12					82
							13	9									
*04	2820	X	2511	-0-	-309	-0-	183	1	2328	2	N	-0-					82
*05	2759	X	2537	-0-	-222	-0-	193	1	2344	2	N	-0-					82
*06	2460	X	2326	-0-	-134	-0-	192	1	2134	2	N	-0-					82
*07	2821	X	2656	-0-	-165	-0-	216	1	2385	2	N	50					132
							55	9									
*08	2821	X	2565	-0-	-256	-0-	204	1	2359	2	N	2					134
							2	9									
*09	2730	X	1788	-0-	-942	-0-	197	1	1591	2	N	-0-					134
10	2821	X	2440	-0-	-381	-0-	203	1	2237	2	N	-0-					134

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 106486 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12018 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	281	1	2506	2	N	147	2	1	3	8	149
							162	9									
*01	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	272	1	2619	2	N	17	4	1	4	8	158
							19	9									
*02	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	250	1	2174	2	N	10	3	1	10	8	155
							11	9									
*03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	253	1	2637	2	N	14	4	1	8	8	157
							15	9									
*04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	239	1	3035	2	N	10	4	1	5	8	158
							11	9									
*05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	253	1	3074	2	N	22	132	1	11	8	37
							24	9									
*06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	263	1	2922	2	N	14	5	1	11	8	35
							15	9									
*07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	246	1	2711	2	N	13	1	1	4	8	43
							14	9									
*08	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	219	1	2531	2	N	11	3	1	10	8	41
							12	9									
*09	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	232	1	1869	2	N	4	3	1	7	8	35
							4	9									
*10	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	240	1	2645	2	N	8	3	1	2	8	38
							9	9									

SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 12314

*12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2	-0-	2	3	2	2			N	-0-					-0-

COASTAL-FEE WELL #: 1 RRCID -> 162138 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 14164 PERF.11668 - 12610

*12	2821	X	2402	-0-	-419	-0-	216	1	1924	2	N	238	212	1	7	8	285
							262	9									
*01	2821	X	2423	-0-	-398	-0-	211	1	2037	2	N	159	221	1	10	8	213
							175	9									
*02	2548	X	1611	-0-	-937	-0-	143	1	1241	2	N	206	24	1	27	8	368
							227	9									
*03	2821	X	1232	-0-	-1589	-0-	90	1	935	2	N	188	215	1	22	8	319
							207	9									
*04	2730	X	1404	-0-	-1326	-0-	85	1	1084	2	N	214	216	1	13	8	304
							235	9									
*05	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	111	1	1355	2	N	325	215	1	29	8	385
							358	9									
*06	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	154	1	1710	2	N	206	223	1	30	8	338
							227	9									
*07	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	182	1	2009	2	N	220	195	1	10	8	353
							242	9									
*08	1085	N	608	-0-	-477	-0-	37	1	427	2	N	131	19	1	26	8	439
							144	9									
*09	1260	N	462	-0-	-798	-0-	35	1	282	2	N	132	397	1	20	8	154
							145	9									
10	2139	N	728	-0-	-1411	-0-	38	1	422	2	N	244	211	1	6	8	181
							268	9									

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	7006	X	5136	-0-	-1870	-0-	490	1	4369	2	N	252	8	1	2	8	390
							277	9									
*01	6789	X	5177	-0-	-1612	-0-	481	1	4638	2	N	53	211	1	3	8	229
							58	9									
*02	6132	X	4275	-0-	-1857	-0-	432	1	3755	2	N	80	12	1	9	8	288
							88	9									
*03	6789	X	4967	-0-	-1822	-0-	429	1	4471	2	N	61	12	1	7	8	330
							67	9									
*04	6360	X	6032	-0-	-328	-0-	428	1	5429	2	N	159	135	1	4	8	350
							175	9									
*05	6262	X	5595	-0-	-667	-0-	423	1	5144	2	N	25	13	1	9	8	353
							28	9									
*06	5970	X	5424	-0-	-546	-0-	445	1	4955	2	N	22	16	1	10	8	349
							24	9									
*07	6789	X	5612	-0-	-1177	-0-	465	1	5127	2	N	18	3	1	3	8	361
							20	9									
*08	6789	X	5489	-0-	-1300	-0-	431	1	4991	2	N	61	197	1	8	8	217
							67	9									
*09	6570	X	3748	-0-	-2822	-0-	412	1	3327	2	N	8	9	1	6	8	210
							9	9									
10	6293	X	4605	-0-	-1688	-0-	381	1	4201	2	N	21	10	1	2	8	219
							23	9									

SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 164505 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11762 - 12440

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS, M. WELL #: 7 RRCID -> 165255 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11696 - 12230

*12	1984	N	1486	-0-	-498	-0-	148	1	1319	2	N	17	2	1	1	8	72
							19	9									
*01	2077	N	891	-0-	-1186	-0-	83	1	802	2	N	5	4	1	1	8	72
							6	9									
*02	1820	N	517	-0-	-1303	-0-	53	1	458	2	N	5	3	1	3	8	71
							6	9									
*03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	116	1	1205	2	N	7	3	1	3	8	72
							8	9									
*04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	93	1	1183	2	N	5	3	1	2	8	72
							6	9									
*05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	111	1	1353	2	N	8	3	1	4	8	73
							9	9									
*06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	109	1	1217	2	N	7	4	1	4	8	72
							8	9									
*07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	89	1	986	2	N	5	1	1	1	8	75
							6	9									
*08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	75	1	868	2	N	6	3	1	3	8	75
							7	9									
*09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	64	1	516	2	N	1	2	1	2	8	72
							1	9									
10	930	N	792	-0-	-138	-0-	65	1	719	2	N	7	3	1	1	8	75
							8	9									

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	9734	X	6890	-0-	-2844	-0-	693	1	6180	2	N	15	8	1	4	8	96
							17	9									
*01	9362	X	6962	-0-	-2400	-0-	653	1	6286	2	N	21	15	1	5	8	97
							23	9									
*02	8288	X	5973	-0-	-2315	-0-	610	1	5302	2	N	55	12	1	14	8	126
							61	9									
*03	9176	X	7152	-0-	-2024	-0-	607	1	6324	2	N	201	206	1	11	8	110
							221	9									
*04	8880	X	8329	-0-	-551	-0-	594	1	7536	2	N	181	203	1	7	8	81
							199	9									
*05	8494	X	8179	-0-	-315	-0-	614	1	7471	2	N	85	47	1	15	8	104
							94	9									
*06	8160	X	7481	-0-	-679	-0-	614	1	6832	2	N	32	16	1	16	8	104
							35	9									
*07	9362	X	8314	-0-	-1048	-0-	677	1	7460	2	N	161	194	1	5	8	66
							177	9									
*08	9362	X	8238	-0-	-1124	-0-	646	1	7478	2	N	104	9	1	14	8	147
							114	9									
*09	9060	X	5676	-0-	-3384	-0-	619	1	5000	2	N	52	9	1	10	8	180
							57	9									
10	9052	X	7874	-0-	-1178	-0-	627	1	6910	2	N	306	203	1	3	8	280
							337	9									

SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SALINAS M. WELL #: 10 RRCID -> 170223 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 12246

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	5508	X	3554	-0-	-1954	-0-	350	1	3121	2	N	75	2	1	1	8	175
							83	9									
*01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	263	1	2534	2	N	39	184	1	1	8	29
							43	9									
*02	2324	X	1957	-0-	-367	-0-	195	1	1699	2	N	57	3	1	2	8	81
							63	9									
*03	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	250	1	2608	2	N	52	3	1	2	8	128
							57	9									
*04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	204	1	2592	2	N	24	130	1	1	8	21
							26	9									
*05	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	212	1	2578	2	N	67	3	1	2	8	83
							74	9									
*06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	231	1	2574	2	N	17	4	1	2	8	94
							19	9									
*07	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	249	1	2746	2	N	61	1	1	1	8	153
							67	9									
*08	3100	N	3950	-0-	850	850	308	1	3564	2	N	71	193	1	2	8	29
							78	9									
*09	3000	N	2878	-0-	-122	728	315	1	2542	2	N	19	2	1	1	8	45
							21	9									
*10	3100	N	3940	-0-	840	1568	321	1	3542	2	N	70	2	1			113
							77	9									

SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 170930 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 13390

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	8			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

COATES "A" WELL #: 17 RRCID -> 174060 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11760 - 12614

*12	1984	X	1898	-0-	-86	-0-	188	1	1678	2	N	29	1	1	3	8	51
							32	9									
*01	1984	X	1321	-0-	-663	-0-	123	1	1184	2	N	13	3	1	4	8	57
							14	9									
*02	1792	X	1234	-0-	-558	-0-	120	1	1047	2	N	61	2	1	11	8	105
							67	9									
*03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	112	1	1170	2	N	11	2	1	9	8	105
							12	9									
*04	1530	N	1401	-0-	-129	-0-	102	1	1289	2	N	9	2	1	5	8	107
							10	9									
*05	1736	N	1387	-0-	-349	-0-	104	1	1264	2	N	17	2	1	12	8	110
							19	9									
*06	1470	N	1327	-0-	-143	-0-	108	1	1206	2	N	12	3	1	12	8	107
							13	9									
*07	1581	N	1460	-0-	-121	-0-	117	1	1288	2	N	50	1	1	4	8	152
							55	9									
*08	1519	N	1405	-0-	-114	-0-	111	1	1281	2	N	12	2	1	11	8	151
							13	9									
*09	1470	N	964	-0-	-506	-0-	106	1	854	2	N	4	2	1	8	8	145
							4	9									
*10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	108	1	1191	2	N	27	2	1	2	8	168
							30	9									

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	5	1	6	8	18
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	9	1	7	8	20
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	7	1	20	8	14
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	8	1	16	8	14
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	8	1	10	8	16
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	8	1	22	8	22
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	10	1	22	8	17
*07	89	X	102	-0-	13	13	4	1	48	2	N	45	2	1	7	8	53
							50	9									
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	21	6	1	19	8	49
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	8	5	1	15	8	37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	17	6	1	4	8	44

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T) 46097 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 5 RRCID -> 174151 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9651 - 10032

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 6 RRCID -> 277294 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10339 - 10348

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	2	1	6	8	4
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	2	1	8	8	4
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	1	1	2	8	4
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	3	1	6	8	3
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	1	1	5	8	4
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	1	1	6	8	5
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	2	1	11	8	4
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	3	1	8	8	6
*08	193	X	216	-0-	23	23	19	1	189	2	N	7	1	1	8	8	4
							8	9									
*09	14B2	EXT	8	-0-	8	31	1	2	7	9	N	6	1	1	3	8	6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					N	9	2	1	5	8	8

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U) 46097 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	167	1	1420	2	N	119	6	1	6	8	112
							131	9									
*01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	146	1	1326	2	N	62	7	1	8	8	159
							68	9									
*02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	127	1	1251	2	N	41	174	1	2	8	24
							45	9									
*03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	138	1	1394	2	N	29	9	1	6	8	38
							32	9									
*04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	149	1	1440	2	N	51	4	1	5	8	80
							56	9									
*05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	161	1	1603	2	N	45	3	1	6	8	116
							50	9									
*06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	152	1	1582	2	N	78	6	1	11	8	177
							86	9									
*07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	170	1	1612	2	N	35	9	1	8	8	195
							39	9									
*08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	158	1	1578	2	N	47	190	1	8	8	44
							52	9									
*09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	166	1	1590	2	N	21	3	1	3	8	59
							23	9									
10	1457	N	547	-0-	-910	-0-	51	1	481	2	N	14	7	1	5	8	61
							15	9									

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	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	1077	1	9151	2	N	78	162	1	2	8	14
							86	9									
*01	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	990	1	9012	2	N	139	6	1	2	8	145
							153	9									
*02	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	822	1	8125	2	N	40	166	1			19
							44	9									
*03	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	835	1	8428	2	N	48	8	1	2	8	57
							53	9									
*04	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	943	1	9079	2	N	58	3	1	1	8	111
							64	9									
*05	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	1009	1	10039	2	N	44	3	1	2	8	150
							48	9									
*06	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	966	1	10020	2	N	26	139	1	3	8	34
							29	9									
*07	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	1078	1	10242	2	N	11	7	1	2	8	36
							12	9									
*08	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	954	1	9547	2	N	18	4	1	2	8	48
							20	9									
*09	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	1113	1	10639	2	N	149	3	1	1	8	193
							164	9									
*10	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	1096	1	10421	2	N	42	194	1	1	8	40
							46	9									

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184399 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 10832

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 122709 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11005 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

86JV YTURRIA LAND & CATTLE CO WELL #: 4 RRCID -> 123217 COMPL. DATE 01/24/1987 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10806 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	795 237	1 9	6756	2	N	215	212	1	16	8	221
*01	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	742 207	1 9	6756	2	N	188	217	1	20	8	172
*02	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	687 122	1 9	6790	2	N	111	197	1	4	8	82
*03	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	651 151	1 9	6570	2	N	137	32	1	16	8	171
*04	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	600 108	1 9	5774	2	N	98	197	1	12	8	60
*05	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	637 156	1 9	6333	2	N	142	11	1	16	8	175
*06	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	530 134	1 9	5497	2	N	122	213	1	29	8	55
*07	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	633 57	1 9	6013	2	N	52	29	1	21	8	57
*08	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	582 88	1 9	5819	2	N	80	17	1	21	8	99
*09	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	576 48	1 9	5503	2	N	44	11	1	8	8	124
*10	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	734 45	1 9	6982	2	N	41	23	1	13	8	129

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184398 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10871 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W) 46097 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184397 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	58	1	490	2	N	-0-					27
*01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	30	1	273	2	N	-0-					27
*02	616	N	395	-0-	-221	-0-	36	1	359	2	N	-0-					27
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	31	1	317	2	N	-0-					27
*04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	58	1	562	2	N	-0-					27
*05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	42	1	413	2	N	-0-					27
*06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	42	1	433	2	N	54	54	1			27
							59	9									
*07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	85	1	808	2	N	33					60
							36	9									
*08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	53	1	531	2	N	-0-					60
*09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	66	1	633	2	N	2					62
							2	9									
10	682	N	672	-0-	-10	-0-	64	1	608	2	N	-0-					62

JENNINGS 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 421 RRCID -> 155690 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 1335 PERF. 1232 - 1236

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 423 RRCID -> 161849 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1088 - 1118

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 439 RRCID -> 161850 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 965 - 982

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 442 RRCID -> 162086 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 974 - 992

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 440 RRCID -> 162111 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 1090 PERF. 955 - 976

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 447 RRCID -> 166639 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 438 RRCID -> 166640 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 950 - 962

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 437 RRCID -> 166641 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1096 - 1110

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 424 RRCID -> 166643 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1050 - 1068

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (LOBO) 46194 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS WELL #: 56 RRCID -> 129448 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 13174 - 13372

05	744	N	605	-0-	-139	-0-	81	1	524	2	N	-0-					-0-
06	660	N	565	-0-	-95	-0-	74	1	491	2	N	-0-					-0-
07	682	N	565	-0-	-117	-0-	59	1	506	2	Y	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	58	1	680	2	Y	-0-					-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	62	1	683	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (PETTUS) //CONT.// 46194 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 147314 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8008 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS WELL #: 37 RRCID -> 078879 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7154 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 34 RRCID -> 086372 COMPL. DATE 02/03/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7629 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 32 RRCID -> 113100 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7184 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	1048	1	6800	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	7210	-0-	-200	-0-	939	1	6271	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	7304	-0-	-353	-0-	762	1	6542	2	Y	-0-					-0-
08	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	794	1	9390	2	Y	-0-					-0-
09	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	841	1	9293	2	Y	-0-					-0-
10	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 38 RRCID -> 120033 COMPL. DATE 02/06/1986 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 7558 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 35 D RRCID -> 128722 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7142 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	1368	-0-	-3189	-0-	183	1	1185	2	N	-0-			-0-
06	3270	X	1032	-0-	-2238	-0-	134	1	898	2	N	-0-			-0-
07	1426	X	872	-0-	-554	-0-	91	1	781	2	Y	-0-			-0-
08	1364	X	1262	-0-	-102	-0-	98	1	1164	2	Y	-0-			-0-
09	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	118	1	1306	2	Y	-0-			-0-
10	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT			-0-

JENNINGS WELL #: 61 RRCID -> 138477 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8190 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS WELL #: 39D RRCID -> 163528 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7305 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JENNINGS WELL #: 35F RRCID -> 163529 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7302 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS WELL #: 39F RRCID -> 163865 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7526 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS WELL #: 67F RRCID -> 166773 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7520 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JENNINGS WELL #: 67D RRCID -> 166774 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7838 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS WELL #: 68 RRCID -> 170579 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7196 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	125	1	814	2	N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	116	1	771	2	N	-0-					-0-
07	930	N	823	-0-	-107	-0-	86	1	737	2	Y	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	76	1	894	2	Y	-0-					-0-
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	92	1	1014	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 59 RRCID -> 171666 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7502 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		73	-0-	73	73	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	73					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 60 RRCID -> 171668 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7864 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 72 RRCID -> 181660 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7214 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	52	1	340	2	N	-0-					-0-
06	420	N	309	-0-	-111	-0-	40	1	269	2	N	-0-					-0-
07	372	N	310	-0-	-62	-0-	32	1	278	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	29	1	338	2	Y	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	33	1	368	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 71 RRCID -> 184848 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7256 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 76 RRCID -> 214197 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13117 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 89 RRCID -> 227019 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 11644 PERF.10750 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
06	2460	N	1949	-0-	-511	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	2099	-0-	-319	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
08	2170	N	2118	-0-	-52	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
*10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 216033 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 8605 - 8614

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 5 RRCID -> 218454 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8535 - 8585

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476

05	1375	X	-0-	-0-	-1375	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
*10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-

LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350

05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
07	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	1795	-0-	-530	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	1896	-0-	-384	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	1678	-0-	-678	-0-	1678	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 10194 - 10205

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (CROCKETT) 46202 058 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 305 RRCID -> 038703 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 1131 - 1176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 20 RRCID -> 041065 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS, J.D. WELL #: 164 RRCID -> 217467 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2104 - 2134

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J.D. WELL #: 481 RRCID -> 218030 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2292 - 2300

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, 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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 489 RRCID -> 248498 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4682 - 4706

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (QUEEN CITY NO. 10) 46202 406 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 3 RRCID -> 089665 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 1252 - 1282

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 33 RRCID -> 075905 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 41 RRCID -> 085335 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1280 - 1291

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) //CONT.// 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (1370) 46202 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 417 RRCID -> 156777 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 1368 - 1373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (1370) //CONT.// 46202 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 452 RRCID -> 173717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5580 PERF. 2386 - 2410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 466 RRCID -> 183782 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1416 - 1430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 475 RRCID -> 200593 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1366 - 1372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, W. (1970) 46202 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 51 RRCID -> 137258 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 2309 PERF. 1936 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 415 T RRCID -> 154572 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1950 - 1958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 418 RRCID -> 166749 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 1942 - 1948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (1970) //CONT.// 46202 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 31 RRCID -> 086615 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 1934 - 1944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 087367 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 1956 - 1961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, F. WELL #: 15 RRCID -> 090900 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 1972 - 1978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (4350) 46202 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 54 RRCID -> 117238 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4422 - 4427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (4400) 46202 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 17 RRCID -> 083021 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4420 - 4426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 033892
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 197941 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12586

05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	419	1	3437	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	474	1	3794	3	Y	-0-					-0-
*07	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	487	1	3831	3	Y	-0-					-0-
*08	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	592	1	4474	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	453	1	3827	3	Y	-0-					-0-
10	4898	X	3481	-0-	-1417	-0-	360	1	3121	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 2 RRCID -> 199681 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10868 - 12662

05	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	308	1	2240	3	Y	-0-					-0-
06	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	312	1	2519	3	Y	-0-					-0-
*07	2759	N	1213	-0-	-1546	-0-	133	1	1080	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3368	-0-	268	268	397	1	2971	3	Y	-0-					-0-
*09	1946	N	1678	-0-	-268	-0-	161	1	1517	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3178	-0-	-77	-0-	325	1	2853	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 3 RRCID -> 203831 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10898 - 12555

05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	249	1	2043	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	294	1	2381	3	Y	-0-					-0-
*07	2542	N	2477	-0-	-65	-0-	283	1	2194	3	Y	-0-					-0-
*08	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	327	1	2419	3	Y	-0-					-0-
*09	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	282	1	2395	3	Y	-0-					-0-
10	2759	N	2474	-0-	-285	-0-	255	1	2219	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 204242 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10893 - 11953

05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	195	1	1420	3	Y	-0-					-0-
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	199	1	1589	3	Y	-0-					-0-
*07	1922	N	1601	-0-	-321	-0-	181	1	1420	3	Y	-0-					-0-
*08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	204	1	1564	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3399	-0-	399	399	343	1	3056	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2955	-0-	-145	254	305	1	2650	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 5 RRCID -> 204429 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11248 - 12812

05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	121	1	988	3	Y	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	138	1	1124	3	Y	-0-					-0-
*07	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	132	1	1026	3	Y	-0-					-0-
*08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	147	1	1083	3	Y	-0-					-0-
*09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	114	1	969	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	968	-0-	-334	-0-	100	1	868	3	Y	-0-					-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
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	125	1	1184	3	N	-0-					-0-
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	114	1	1051	3	N	-0-					-0-
*07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	114	1	1052	3	N	-0-					-0-
*08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	117	1	1078	3	N	-0-					-0-
*09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	117	1	1080	3	N	-0-					-0-
*10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	108	1	1220	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 6 RRCID -> 208225 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11639 - 12440

05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	57	1	463	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	50	1	388	3	Y	-0-					-0-
*07	465	N	252	-0-	-213	-0-	29	1	223	3	Y	-0-					-0-
*08	465	N	292	-0-	-173	-0-	35	1	257	3	Y	-0-					-0-
*09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	29	1	249	3	Y	-0-					-0-
*10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	28	1	246	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 211258 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 12285 PERF. 8671 - 11954

05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	61	1	503	3	Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	34	1	273	3	Y	-0-					-0-
*07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	39	1	299	3	Y	-0-					-0-
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	42	1	331	3	Y	-0-					-0-
*09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	29	1	249	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	275	-0-	-97	-0-	28	1	247	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 213569 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 11453

05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	112	1	816	3	Y	-0-					-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	130	1	1042	3	Y	-0-					-0-
*07	1116	N	745	-0-	-371	-0-	84	1	661	3	Y	-0-					-0-
*08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	154	1	1147	3	Y	-0-					-0-
*09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	112	1	949	3	Y	-0-					-0-
*10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	155	1	1341	3	Y	-0-					-0-

EL REFUGIO "AD" WELL #: 4 RRCID -> 218775 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11340 - 12812

05	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	279	1	2644	3	N	-0-					-0-
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	301	1	2757	3	N	-0-					-0-
*07	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	277	1	2574	3	N	-0-					-0-
*08	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	236	1	2319	3	N	-0-					-0-
*09	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	290	1	2692	3	N	-0-					-0-
*10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	231	1	2603	3	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAFIN WELL #: 4 RRCID -> 116268 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10760 - 11191

05	1023	N	432	-0-	-591	-0-	25 86	1 3	321	2	N	-0-					-0-
06	690	N	460	-0-	-230	-0-	30 91	1 3	339	2	N	-0-					-0-
07	496	N	371	-0-	-125	-0-	21 74	1 3	276	2	N	-0-					-0-
08	434	N	393	-0-	-41	-0-	26 83	1 3	284	2	N	-0-					-0-
09	450	N	174	-0-	-276	-0-	11 37	1 3	126	2	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 149174 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9226 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	113	1	3335	2	N	-0-					-0-
06	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	120	1	3084	2	N	-0-					-0-
07	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	137	1	3176	2	N	93	92	1			1
							102	9									
*08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	156	1	3295	2	N	27					28
							30	9									
*09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	146	1	3127	2	N	-0-					28
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					28

JENNINGS RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 165242 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	137	1	2095	2	Y	-0-					19
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	122	1	1868	2	Y	-0-					19
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	154	1	2192	2	Y	-0-					19
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	141	1	1941	2	Y	-0-					19
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	141	1	2003	2	Y	1					20
							1	9									
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					20

JENNINGS RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 169075 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11504 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	438	1	6713	2	Y	-0-					-0-
06	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	394	1	6018	2	Y	1					1
							1	9									
07	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	427	1	6099	2	Y	1					2
							1	9									
08	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	450	1	6169	2	Y	1					3
							1	9									
09	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	428	1	6069	2	Y	1					4
							1	9									
10	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	3813	X	3577	-0-	-236	-0-	219	1	3358	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3329	-0-	-361	-0-	204	1	3124	2	Y	1					1
							1	9									
07	3782	X	3438	-0-	-344	-0-	225	1	3212	2	Y	1					2
							1	9									
08	3658	X	3432	-0-	-226	-0-	233	1	3198	2	Y	1					3
							1	9									
09	3540	X	3177	-0-	-363	-0-	209	1	2967	2	Y	1					4
							1	9									
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	45	1	694	2	Y	-0-			2
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	43	1	655	2	Y	2			4
							2	9							
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	47	1	677	2	Y	1			5
							1	9							
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	53	1	721	2	Y	1			6
							1	9							
09	690	N	681	-0-	-9	-0-	45	1	636	2	Y	-0-			6
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			6

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
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			3
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	1			4
							1	9							
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	56	2	Y	1			5
							1	9							
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	1			6
							1	9							
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-			6
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			6

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
05	4185	X	3900	-0-	-285	-0-	239	1	3661	2	Y	-0-			-0-
06	4050	X	3858	-0-	-192	-0-	237	1	3620	2	Y	1			1
							1	9							
07	4185	X	3983	-0-	-202	-0-	261	1	3721	2	Y	1			2
							1	9							
08	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	281	1	3852	2	Y	1			3
							1	9							
09	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	260	1	3685	2	Y	-0-			3
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT			3

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
05	1085	N	938	-0-	-147	-0-	57	1	881	2	Y	-0-			2
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	82	1	1247	2	Y	-0-			2
07	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	68	1	966	2	Y	-0-			2
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	91	1	1244	2	Y	1			3
							1	9							
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	70	1	995	2	Y	-0-			3
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			3

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
05	3193	X	3162	-0-	-31	-0-	194	1	2968	2	Y	-0-			-0-
06	3090	X	2985	-0-	-105	-0-	183	1	2801	2	Y	1			1
							1	9							
07	3193	X	2970	-0-	-223	-0-	194	1	2775	2	Y	1			2
							1	9							
08	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	217	1	2980	2	Y	1			3
							1	9							
09	3090	X	2993	-0-	-97	-0-	197	1	2796	2	Y	-0-			3
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT			3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 175198 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11071 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					3
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					3
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					3
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					3
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					3
10	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					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
05	2139	N	1931	-0-	-208	-0-	118	1	1813	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1741	-0-	-149	-0-	107	1	1633	2	Y	1					1
							1	9									
07	2077	N	1700	-0-	-377	-0-	111	1	1588	2	Y	1					2
							1	9									
08	1922	N	1632	-0-	-290	-0-	111	1	1520	2	Y	1					3
							1	9									
09	1740	N	1441	-0-	-299	-0-	95	1	1346	2	Y	-0-					3
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	50	1	683	2	Y	-0-					2
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	48	1	646	2	Y	-0-					2
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	49	1	662	2	Y	-0-					2
08	651	N	636	-0-	-15	-0-	46	1	589	2	Y	1					3
							1	9									
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	58	1	642	2	Y	-0-					3
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	5549	X	4071	-0-	-1478	-0-	249	1	3822	2	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4171	-0-	-659	-0-	256	1	3914	2	Y	1					1
							1	9									
07	4588	X	4428	-0-	-160	-0-	290	1	4137	2	Y	1					2
							1	9									
08	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	312	1	4283	2	Y	1					3
							1	9									
09	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	298	1	4222	2	Y	-0-					3
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	2	Y	-0-					2
06	390	N	259	-0-	-131	-0-	16	1	242	2	Y	1					3
							1	9									
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	29	1	415	2	Y	1					4
							1	9									
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	21	1	293	2	Y	1					5
							1	9									
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300	2	Y	-0-					5
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
05	1333	N	1144	-0-	-189	-0-	70	1	1074	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	820	-0-	-380	-0-	50	1	768	2	Y	2					2
							2	9									
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	93	1	1325	2	Y	1					3
							1	9									
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	96	1	1322	2	Y	1					4
							1	9									
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	86	1	1214	2	Y	-0-					4
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					4

JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177719 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	258	1	3524	2	Y	-0-					-0-
06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	298	1	4001	2	Y	-0-					-0-
07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	230	1	3133	2	Y	-0-					-0-
08	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	229	1	2960	2	Y	-0-					-0-
09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	255	1	2833	2	Y	-0-					-0-
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	107	1	1640	2	Y	-0-					1
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	104	1	1584	2	Y	1					2
							1	9									
07	1798	N	1638	-0-	-160	-0-	107	1	1530	2	Y	1					3
							1	9									
08	1736	N	1107	-0-	-629	-0-	75	1	1031	2	Y	1					4
							1	9									
09	1680	N	1264	-0-	-416	-0-	83	1	1181	2	Y	-0-					4
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	74	1	1130	2	Y	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	42	1	634	2	Y	1					1
							1	9									
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	44	1	622	2	Y	1					2
							1	9									
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	60	1	824	2	Y	1					3
							1	9									
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	55	1	782	2	Y	-0-					3
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	4898	X	3155	-0-	-1743	-0-	193	1	2962	2	Y	-0-					1
06	4740	X	2834	-0-	-1906	-0-	174	1	2659	2	Y	1					2
							1	9									
07	4898	X	2933	-0-	-1965	-0-	192	1	2740	2	Y	1					3
							1	9									
08	4681	X	2483	-0-	-2198	-0-	169	1	2313	2	Y	1					4
							1	9									
09	4440	X	2950	-0-	-1490	-0-	194	1	2756	2	Y	-0-					4
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	245	1	3753	2	Y	-0-					-0-
06	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	238	1	3640	2	Y	1					1
							1	9									
07	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	265	1	3775	2	Y	1					2
							1	9									
08	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	273	1	3744	2	Y	1					3
							1	9									
09	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	251	1	3562	2	Y	-0-					3
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	1333	N	1175	-0-	-158	-0-	72	1	1103	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	62	1	952	2	Y	1					1
							1	9									
07	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	72	1	1033	2	Y	-0-					1
08	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	79	1	1077	2	Y	1					2
							1	9									
09	1020	N	978	-0-	-42	-0-	64	1	914	2	Y	-0-					2
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181217 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	239	-0-	-2582	-0-	15	1	224	2	Y	-0-					1
06	2400	X	518	-0-	-1882	-0-	32	1	486	2	Y	-0-					1
07	2759	X	280	-0-	-2479	-0-	18	1	261	2	Y	1					2
							1	9									
08	2759	X	2	-0-	-2757	-0-	1	2	1	9	Y	1					3
09	510	N	5	-0-	-505	-0-	5	2			Y	-0-					3
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS 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
05	248	N	12	-0-	-236	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	14	-0-	-286	-0-	1	1	11	2	Y	2					2
							2	9									
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	362	2	Y	1					3
							1	9									
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	1					4
							1	9									
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					4
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	102	1	1557	2	Y	-0-					1
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	112	1	1705	2	Y	-0-					1
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	114	1	1622	2	Y	1					2
							1	9									
08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	121	1	1666	2	Y	1					3
							1	9									
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	106	1	1502	2	Y	-0-					3
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	5673	X	5225	-0-	-448	-0-	356	1	4869	2	Y	-0-					-0-
06	5490	X	5102	-0-	-388	-0-	354	1	4748	2	Y	-0-					-0-
07	5673	X	5257	-0-	-416	-0-	360	1	4897	2	Y	-0-					-0-
08	5518	X	5285	-0-	-233	-0-	379	1	4906	2	Y	-0-					-0-
09	5250	X	5177	-0-	-73	-0-	428	1	4749	2	Y	-0-					-0-
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	71	1	1085	2	Y	-0-					-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	75	1	1143	2	Y	1					1
							1	9									
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	85	1	1219	2	Y	1					2
							1	9									
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	81	1	1107	2	Y	1					3
							1	9									
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	75	1	1067	2	Y	-0-					3
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 31 RRCID -> 187032 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	154	1	2359	2	Y	-0-					1
06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	144	1	2208	2	Y	1					2
							1	9									
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	157	1	2238	2	Y	1					3
							1	9									
08	2356	N	2333	-0-	-23	-0-	158	1	2174	2	Y	1					4
							1	9									
09	2280	N	2265	-0-	-15	-0-	149	1	2116	2	Y	-0-					4
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					2
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					2
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					2
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	1					3
							1	9									
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					3
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	24	1	369	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	22	1	343	2	Y	1					1
							1	9									
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	25	1	353	2	Y	1					2
							1	9									
08	403	N	369	-0-	-34	-0-	25	1	343	2	Y	1					3
							1	9									
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	23	1	334	2	Y	-0-					3
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	155	N	46	-0-	-109	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	55	-0-	-155	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	2	Y	-0-					3
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	16	1	246	2	Y	-0-					3
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	20	1	279	2	Y	-0-					3
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	24	1	333	2	Y	1					4
							1	9									
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	2	Y	-0-					4
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	6417	X	2869	-0-	-3548	-0-	176	1	2693	2	Y	-0-					-0-
06	6210	X	2453	-0-	-3757	-0-	151	1	2301	2	Y	1					1
							1	9									
07	6417	X	2001	-0-	-4416	-0-	131	1	1869	2	Y	1					2
							1	9									
08	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	329	1	4509	2	Y	1					3
							1	9									
09	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	404	1	5727	2	Y	-0-					3
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	2325	N	2305	-0-	-20	-0-	241	1	2064	2	Y	-0-					3
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	225	1	1972	2	Y	-0-					3
07	2325	N	2247	-0-	-78	-0-	229	1	2018	2	Y	-0-					3
08	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	223	1	2055	2	Y	-0-					3
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	211	1	1986	2	Y	-0-					3
10	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					3

JENNINGS RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 188120 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11300 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	2558	-0-	-1720	-0-	267	1	2291	2	Y	-0-					7
06	4140	X	1615	-0-	-2525	-0-	166	1	1449	2	Y	-0-					7
07	4278	X	1257	-0-	-3021	-0-	128	1	1129	2	Y	-0-					7
08	4278	X	718	-0-	-3560	-0-	70	1	648	2	Y	-0-					7
09	4140	X	3086	-0-	-1054	-0-	296	1	2790	2	Y	-0-					7
10	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					7

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	1674	X	1661	-0-	-13	-0-	222	1	1439	2	N	-0-					-0-
06	1620	X	1550	-0-	-70	-0-	202	1	1348	2	N	-0-					-0-
07	1674	X	1398	-0-	-276	-0-	146	1	1252	2	Y	-0-					-0-
08	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	148	1	1744	2	Y	-0-					-0-
09	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	172	1	1893	2	Y	-0-					-0-
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 26 RRCID -> 188239 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11726 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	41	1	634	2	Y	-0-					1
06	630	N	505	-0-	-125	-0-	31	1	474	2	Y	-0-					1
07	589	N	441	-0-	-148	-0-	29	1	411	2	Y	1					2
							1	9									
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	51	1	704	2	Y	1					3
							1	9									
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	37	1	527	2	Y	-0-					3
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					3

JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 188501 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	192	1	2625	2	Y	-0-					-0-
06	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	192	1	2576	2	Y	-0-					-0-
07	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	194	1	2641	2	Y	-0-					-0-
08	2759	N	2725	-0-	-34	-0-	196	1	2529	2	Y	-0-					-0-
09	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	237	1	2629	2	Y	-0-					-0-
10	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189070 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 12771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	105	1	1612	2	Y	-0-					1
06	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	98	1	1497	2	Y	-0-					1
07	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	104	1	1481	2	Y	1					2
							1	9									
08	1581	X	1544	-0-	-37	-0-	105	1	1438	2	Y	1					3
							1	9									
09	1530	X	1290	-0-	-240	-0-	85	1	1205	2	Y	-0-					3
10	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					3

JENNINGS RANCH B WELL #: 13 RRCID -> 189148 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11880 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		31	-0-	31	32	2	1	29	2	N	-0-					-0-
06	64	X	33	-0-	-31	1	2	1	31	2	N	-0-					-0-
07	30	X	30	-0-	-0-	1	2	1	28	2	N	-0-					-0-
08	39	X	39	-0-	-0-	1	3	1	36	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		14	-0-	14	15	1	1	13	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189857 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	282	-0-	-307	-0-	29	1	253	2	Y	-0-					1
06	600	N	301	-0-	-299	-0-	31	1	270	2	Y	-0-					1
07	682	N	138	-0-	-544	-0-	14	1	124	2	Y	-0-					1
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	67	1	618	2	Y	-0-					1
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	44	1	411	2	Y	-0-					1
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	64	1	417	2	N	-0-			-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	37	1	249	2	N	-0-			-0-
07	496	N	299	-0-	-197	-0-	31	1	268	2	Y	-0-			-0-
08	496	N	424	-0-	-72	-0-	33	1	391	2	Y	-0-			-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	34	1	375	2	Y	-0-			-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-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
05	3069	X	2893	-0-	-176	-0-	302	1	2591	2	Y	-0-			4
06	2370	N	2251	-0-	-119	-0-	231	1	2020	2	Y	-0-			4
07	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	284	1	2506	2	Y	-0-			4
08	2883	N	2705	-0-	-178	-0-	265	1	2440	2	Y	-0-			4
09	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	272	1	2568	2	Y	-0-			4
10	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT			4

JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190009 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	110	1	947	2	Y	-0-			2
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	228	1	1999	2	Y	-0-			2
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	199	1	1755	2	Y	-0-			2
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	175	1	1614	2	Y	-0-			2
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	153	1	1441	2	Y	-0-			2
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT			2

JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190130 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 12326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2097	-0-	-135	-0-	128	1	1969	2	Y	-0-			-0-
06	2160	N	1994	-0-	-166	-0-	122	1	1871	2	Y	1			1
							1	9							
07	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	190	1	2716	2	Y	1			2
							1	9							
08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	149	1	2045	2	Y	1			3
							1	9							
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	132	1	1872	2	Y	-0-			3
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT			3

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190135 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 12521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	71	1	1084	2	Y	-0-			-0-
06	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	68	1	1046	2	Y	1			1
							1	9							
07	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	72	1	1026	2	Y	1			2
							1	9							
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	98	1	1341	2	Y	1			3
							1	9							
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	92	1	1303	2	Y	-0-			3
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190282 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	649	-0-	-95	-0-	44	1	605	2	Y	-0-					2
06	690	N	608	-0-	-82	-0-	42	1	566	2	Y	-0-					2
07	682	N	565	-0-	-117	-0-	39	1	526	2	Y	-0-					2
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	102	1	1320	2	Y	2					4
							2	9									
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	69	1	766	2	Y	-0-					4
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					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
05	4464	X	4234	-0-	-230	-0-	343	1	3891	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	4110	-0-	-210	-0-	346	1	3764	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	3739	-0-	-725	-0-	360	1	3379	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	3552	-0-	-912	-0-	351	1	3201	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	3524	-0-	-766	-0-	353	1	3171	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-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
05	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	169	1	2585	2	Y	-0-					2
06	1260	N	1159	-0-	-101	-0-	71	1	1088	2	Y	-0-					2
07	1519	N	1010	-0-	-509	-0-	66	1	944	2	Y	-0-					2
08	1519	N	972	-0-	-547	-0-	66	1	905	2	Y	1					3
							1	9									
09	1170	N	1073	-0-	-97	-0-	71	1	1002	2	Y	-0-					3
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190803 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12650 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	160	1	2459	2	Y	-0-					1
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	154	1	2352	2	Y	-0-					1
07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	170	1	2424	2	Y	1					2
							1	9									
08	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	178	1	2437	2	Y	1					3
							1	9									
09	2490	N	2487	-0-	-3	-0-	164	1	2323	2	Y	-0-					3
10	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	72	1	1105	2	Y	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	68	1	1045	2	Y	1					1
							1	9									
07	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	76	1	1078	2	Y	-0-					1
08	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	79	1	1087	2	Y	1					2
							1	9									
09	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	72	1	1026	2	Y	-0-					2
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191124 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	184	1	2518	2	Y	-0-					3
06	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	199	1	2676	2	Y	-0-					3
07	3100	N	3417	-0-	317	317	234	1	3183	2	Y	-0-					3
08	2576	N	2259	-0-	-317	-0-	162	1	2094	2	Y	3					6
							3	9									
09	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	225	1	2502	2	Y	-0-					6
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					6

JENNINGS RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 191635 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11259 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	4302	-0-	-7	-0-	449	1	3853	2	Y	-0-					6
06	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	465	1	4065	2	Y	-0-					6
07	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	430	1	3788	2	Y	-0-					6
08	4309	X	3730	-0-	-579	-0-	365	1	3365	2	Y	-0-					6
09	4170	X	3636	-0-	-534	-0-	349	1	3287	2	Y	-0-					6
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					6

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191712 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	250	2	Y	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	47	1	414	2	Y	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	27	1	234	2	Y	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	2	Y	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	29	1	276	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191718 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	30	1	259	2	Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	28	1	241	2	Y	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	28	1	249	2	Y	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	2	Y	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	234	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 17 RRCID -> 191730 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11292 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2855	-0-	-59	-0-	298	1	2557	2	Y	-0-					5
06	2820	X	2758	-0-	-62	-0-	283	1	2475	2	Y	-0-					5
07	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	303	1	2666	2	Y	-0-					5
08	2914	X	2714	-0-	-200	-0-	265	1	2449	2	Y	-0-					5
09	2790	X	2633	-0-	-157	-0-	253	1	2380	2	Y	-0-					5
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					5

JENNINGS RANCH A WELL #: 8 RRCID -> 191819 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11245 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	3647	-0-	-817	-0-	381	1	3266	2	Y	-0-					7
06	4320	X	2713	-0-	-1607	-0-	278	1	2435	2	Y	-0-					7
07	4464	X	4069	-0-	-395	-0-	415	1	3654	2	Y	-0-					7
08	4464	X	3922	-0-	-542	-0-	384	1	3538	2	Y	-0-					7
09	4320	X	1705	-0-	-2615	-0-	164	1	1541	2	Y	-0-					7
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	5115	X	4136	-0-	-979	-0-	282	1	3854	2	Y	-0-					7
06	4710	X	4281	-0-	-429	-0-	297	1	3984	2	Y	-0-					7
07	4805	X	4079	-0-	-726	-0-	279	1	3800	2	Y	-0-					7
08	4464	X	3793	-0-	-671	-0-	271	1	3511	2	Y	10					17
							11	9									
09	4290	X	4085	-0-	-205	-0-	337	1	3748	2	Y	-0-					17
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					17

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192098 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	368	1	3153	2	Y	-0-					5
06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	329	1	2881	2	Y	-0-					5
07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	314	1	2764	2	Y	-0-					5
08	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	289	1	2669	2	Y	-0-					5
09	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	246	1	2318	2	Y	-0-					5
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					5

JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192225 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	101	1	1555	2	Y	-0-					1
06	1500	N	1403	-0-	-97	-0-	86	1	1317	2	Y	-0-					1
07	1736	N	690	-0-	-1046	-0-	45	1	644	2	Y	1					2
							1	9									
08	1643	N	773	-0-	-870	-0-	52	1	720	2	Y	1					3
							1	9									
09	1410	N	724	-0-	-686	-0-	48	1	676	2	Y	-0-					3
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 18 RRCID -> 192467 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11292 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	386	1	3307	2	Y	-0-					3
06	3540	X	3311	-0-	-229	-0-	340	1	2971	2	Y	-0-					3
07	3658	X	2931	-0-	-727	-0-	299	1	2632	2	Y	-0-					3
08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	401	1	3703	2	Y	-0-					3
09	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	376	1	3545	2	Y	-0-					3
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 42 RRCID -> 192988 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2868	-0-	-418	-0-	176	1	2692	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2924	-0-	-256	-0-	179	1	2744	2	Y	1					1
							1	9									
07	3348	X	3292	-0-	-56	-0-	216	1	3075	2	Y	1					2
							1	9									
08	3348	X	3292	-0-	-56	-0-	224	1	3067	2	Y	1					3
							1	9									
09	3240	X	971	-0-	-2269	-0-	64	1	907	2	Y	-0-					3
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					3

JENNINGS RANCH D WELL #: 11 RRCID -> 193117 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12333 PERF.11106 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	914	-0-	-202	-0-	62	1	852	2	Y	-0-					-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	111	1	1495	2	Y	-0-					-0-
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	109	1	1484	2	Y	-0-					-0-
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	119	1	1544	2	Y	-0-					-0-
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	123	1	1366	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193251 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193302 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					2
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					2
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					2
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					2
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			Y	-0-					2
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					2

JENNINGS RANCH AA WELL #: 7 RRCID -> 193705 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11448 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	70	2	8	8	Y	-0-					6
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	11	1	95	2	Y	-0-					6
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	Y	-0-					6
08	93	N	43	-0-	-50	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					6
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	8	1	76	2	Y	1	1	6			6
							1	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					6

JENNINGS RANCH AA WELL #: 19 RRCID -> 193732 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11418 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	32	1	277	2	Y	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	33	1	291	2	Y	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	37	1	323	2	Y	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	34	1	314	2	Y	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	22	1	209	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 22 RRCID -> 193833 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	3983	-0-	-698	-0-	416	1	3567	2	Y	-0-					7
06	4470	X	4201	-0-	-269	-0-	431	1	3770	2	Y	-0-					7
07	4340	X	4110	-0-	-230	-0-	419	1	3691	2	Y	-0-					7
08	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	427	1	3936	2	Y	-0-					7
09	4200	X	3984	-0-	-216	-0-	382	1	3602	2	Y	-0-					7
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					7

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193866 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	112	1	1537	2	Y	-0-					1
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	106	1	1425	2	Y	-0-					1
07	1178	N	627	-0-	-551	-0-	43	1	584	2	Y	-0-					1
08	1178	N	995	-0-	-183	-0-	71	1	922	2	Y	2					3
							2	9									
09	1140	N	647	-0-	-493	-0-	53	1	594	2	Y	-0-					3
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 15 RRCID -> 194513 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11290 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	180	1	1547	2	Y	-0-					3
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	175	1	1532	2	Y	-0-					3
07	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	170	1	1502	2	Y	-0-					3
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	181	1	1667	2	Y	-0-					3
09	1680	N	1584	-0-	-96	-0-	152	1	1432	2	Y	-0-					3
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 23 RRCID -> 195067 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13043 PERF.11400 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	255	1	2191	2	Y	-0-					4
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	251	1	2192	2	Y	-0-					4
07	3100	N	3237	-0-	137	137	330	1	2907	2	Y	-0-					4
08	3100	N	3305	-0-	205	342	323	1	2982	2	Y	-0-					4
09	3000	N	2693	-0-	-307	35	258	1	2435	2	Y	-0-					4
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					4

JENNINGS RANCH AA WELL #: 24 RRCID -> 195087 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11824 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	171	1	1463	2	Y	-0-					3
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	149	1	1303	2	Y	-0-					3
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	154	1	1358	2	Y	-0-					3
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	152	1	1401	2	Y	-0-					3
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	150	1	1415	2	Y	-0-					3
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 12 RRCID -> 195093 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11576 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	35	1	302	2	Y	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	58	1	507	2	Y	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	40	1	354	2	Y	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	53	1	486	2	Y	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	51	1	477	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195195 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					1
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					1
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	Y	-0-					1
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					1
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	2	Y	-0-					1
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2301	-0-	-86	-0-	141	1	2160	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	2064	-0-	-36	-0-	127	1	1936	2	Y	1					1
							1	9									
07	2325	N	1958	-0-	-367	-0-	128	1	1829	2	Y	1					2
							1	9									
08	2294	N	1400	-0-	-894	-0-	95	1	1303	2	Y	2					4
							2	9									
09	2070	N	1239	-0-	-831	-0-	82	1	1157	2	Y	-0-					4
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195200 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	158	2	Y	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	35	1	304	2	Y	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	34	1	295	2	Y	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	2	Y	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	203	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195203 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	73	1	625	2	Y	-0-					1
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	67	1	586	2	Y	-0-					1
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	67	1	591	2	Y	-0-					1
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	62	1	574	2	Y	-0-					1
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	56	1	526	2	Y	-0-					1
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	744	N	306	-0-	-438	-0-	41	1	265	2	N	-0-					-0-
06	420	N	271	-0-	-149	-0-	35	1	236	2	N	-0-					-0-
07	589	N	258	-0-	-331	-0-	27	1	231	2	Y	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	43	1	513	2	Y	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	26	1	287	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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
05	527	N	326	-0-	-201	-0-	20	1	306	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	591	-0-	-219	-0-	36	1	554	2	Y	1					1
							1	9									
07	837	N	602	-0-	-235	-0-	39	1	562	2	Y	1					2
							1	9									
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	33	1	455	2	Y	1					3
							1	9									
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	52	1	745	2	Y	-0-					3
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195547 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	2	Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	129	1	1983	2	N	-0-					-0-
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	151	1	2306	2	N	-0-					-0-
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	136	1	1938	2	N	-0-					-0-
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	138	1	1887	2	N	-0-					-0-
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	130	1	1841	2	N	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 15 RRCID -> 195598 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	152	1	2080	2	Y	-0-					1
06	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	182	1	2444	2	Y	-0-					1
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	156	1	2128	2	Y	-0-					1
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	177	1	2295	2	Y	4					5
							4	9									
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	182	1	2027	2	Y	-0-					5
10	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					5

JENNINGS RANCH AA WELL #: 29 RRCID -> 195601 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11326 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	138	1	1180	2	Y	-0-					2
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	137	1	1195	2	Y	-0-					2
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	153	1	1346	2	Y	-0-					2
08	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	123	1	1132	2	Y	-0-					2
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	127	1	1201	2	Y	-0-					2
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					2

JENNINGS WELL #: 77 RRCID -> 196031 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13002 PERF.10706 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 31 RRCID -> 196338 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11742 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		21	-0-	21	21	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	53	X	32	-0-	-21	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	30	X	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	61	X	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		132	-0-	132	132	13	1	119	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196379 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	19	1	166	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	106	-0-	-74	-0-	11	1	95	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	108	-0-	-109	-0-	11	1	97	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	93	-0-	-93	-0-	9	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	10	1	90	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196589 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	126	1	1927	2	Y	-0-					-0-
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	114	1	1739	2	Y	1					1
							1	9									
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	120	1	1712	2	Y	1					2
							1	9									
08	1891	N	1767	-0-	-124	-0-	120	1	1646	2	Y	1					3
							1	9									
09	1830	N	1647	-0-	-183	-0-	108	1	1539	2	Y	-0-					3
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	64	1	974	2	N	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	58	1	885	2	N	-0-					-0-
07	899	N	836	-0-	-63	-0-	55	1	781	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	896	-0-	-127	-0-	61	1	835	2	N	-0-					-0-
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	79	1	1127	2	N	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 81 RRCID -> 197062 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	2392	-0-	-1328	-0-	319	1	2073	2	N	-0-					14
06	3600	X	2136	-0-	-1464	-0-	276	1	1843	2	N	15					29
							17	9									
07	3720	X	1947	-0-	-1773	-0-	203	1	1744	2	Y	-0-					29
08	3441	X	3389	-0-	-52	-0-	258	1	3054	2	Y	70					99
							77	9									
09	3060	X	2677	-0-	-383	-0-	222	1	2455	2	Y	-0-					99
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					99

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197281 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	99	1	1519	2	Y	-0-					-0-
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	98	1	1493	2	Y	2					2
							2	9									
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	111	1	1581	2	Y	1					3
							1	9									
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	114	1	1558	2	Y	1					4
							1	9									
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	105	1	1484	2	Y	-0-					4
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 41 RRCID -> 197663 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11466 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	221	-0-	-616	-0-	14	1	207	2	Y	-0-					1
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	58	1	887	2	Y	-0-					1
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	276	2	Y	1					2
							1	9									
08	217	N	99	-0-	-118	-0-	7	1	91	2	Y	1					3
							1	9									
09	810	N	46	-0-	-764	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					3
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197681 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3419	-0-	-518	-0-	357	1	3062	2	Y	-0-					5
06	3810	X	3663	-0-	-147	-0-	376	1	3287	2	Y	-0-					5
07	3937	X	3888	-0-	-49	-0-	396	1	3492	2	Y	-0-					5
08	3937	X	3840	-0-	-97	-0-	376	1	3464	2	Y	-0-					5
09	3810	X	3609	-0-	-201	-0-	346	1	3263	2	Y	-0-					5
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					5

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 197711 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	123	1	1053	2	Y	-0-					3
06	1560	N	770	-0-	-790	-0-	79	1	691	2	Y	-0-					3
07	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	147	1	1293	2	Y	-0-					3
08	1178	N	693	-0-	-485	-0-	68	1	625	2	Y	-0-					3
09	780	N	699	-0-	-81	-0-	67	1	632	2	Y	-0-					3
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 54 RRCID -> 197883 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11664 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	304	1	4659	2	Y	-0-					-0-
06	4620	X	4242	-0-	-378	-0-	260	1	3981	2	Y	1					1
							1	9									
07	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	296	1	4220	2	Y	1					2
							1	9									
08	4898	X	4471	-0-	-427	-0-	304	1	4166	2	Y	1					3
							1	9									
09	4740	X	4215	-0-	-525	-0-	278	1	3937	2	Y	-0-					3
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					3

JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198137 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	36	1	499	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	462	-0-	-78	-0-	32	1	430	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	466	-0-	-92	-0-	32	1	434	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	37	1	485	2	Y	1					1
							1	9									
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	43	1	475	2	Y	-0-					1
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	2449	X	1593	-0-	-856	-0-	213	1	1380	2	N	-0-					71
06	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	344	1	2300	2	N	-0-					71
07	2573	X	2228	-0-	-345	-0-	232	1	1996	2	Y	-0-					71
08	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	242	1	2865	2	Y	-0-					71
09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	249	1	2751	2	Y	-0-					71
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					71

JENNINGS RANCH D WELL #: 20 RRCID -> 198561 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11614 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	75	1	1030	2	Y	-0-					1
06	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	74	1	990	2	Y	-0-					1
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	79	1	1080	2	Y	-0-					1
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	86	1	1109	2	Y	2					3
							2	9									
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	95	1	1058	2	Y	-0-					3
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					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
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1550	N	1207	-0-	-343	-0-	161	1	1046	2	N	-0-					-0-
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	200	1	1334	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3108	-0-	8	8	324	1	2784	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3253	-0-	153	161	254	1	2999	2	Y	-0-					-0-
09	2801	N	2640	-0-	-161	-0-	219	1	2421	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 45 RRCID -> 199114 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11464 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	80	1	1222	2	Y	-0-			-0-
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	74	1	1132	2	Y	1			1
							1	9							
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	83	1	1189	2	Y	1			2
							1	9							
08	1302	N	710	-0-	-592	-0-	48	1	661	2	Y	1			3
							1	9							
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	96	1	1364	2	Y	-0-			3
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 28 RRCID -> 199519 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 12717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	2	Y	-0-			-0-
06	150	N	47	-0-	-103	-0-	5	1	42	2	Y	-0-			-0-
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	9	1	79	2	Y	-0-			-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	19	1	172	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200062 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	3431	-0-	-1002	-0-	3431	2			Y	-0-			-0-
06	4290	X	3316	-0-	-974	-0-	3316	2			Y	-0-			-0-
07	4433	X	3370	-0-	-1063	-0-	3370	2			Y	-0-			-0-
08	4030	X	3515	-0-	-515	-0-	3515	2			Y	-0-			-0-
09	3510	X	3166	-0-	-344	-0-	3166	2			Y	-0-			-0-
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT			-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
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	24	1	325	2	Y	-0-			2
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	35	1	471	2	Y	-0-			2
07	372	N	173	-0-	-199	-0-	12	1	161	2	Y	-0-			2
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	36	1	464	2	Y	1			3
							1	9							
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	36	1	394	2	Y	-0-			3
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			3

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200309 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	123	1	1893	2	N	-0-			-0-
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	91	1	1384	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1272	-0-	-278	-0-	83	1	1189	2	N	-0-			-0-
08	1550	N	1267	-0-	-283	-0-	86	1	1181	2	N	-0-			-0-
09	1470	N	947	-0-	-523	-0-	62	1	885	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 10 RRCID -> 200314 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13302 PERF.12015 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	42	1	372	2	Y	-0-			-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	Y	-0-			-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	346	1	2249	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2274	-0-	-516	-0-	296	1	1978	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2015	-0-	-868	-0-	210	1	1805	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	1731	-0-	-1152	-0-	135	1	1596	2	Y	-0-					-0-
09	2580	X	1179	-0-	-1401	-0-	98	1	1081	2	Y	-0-					-0-
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-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
05	4278	X	3303	-0-	-975	-0-	202	1	3101	2	Y	-0-					-0-
06	4110	X	3275	-0-	-835	-0-	201	1	3073	2	Y	1					1
							1	9									
07	3999	X	2834	-0-	-1165	-0-	186	1	2647	2	Y	1					2
							1	9									
08	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	298	1	4082	2	Y	1					3
							1	9									
09	3540	X	3213	-0-	-327	-0-	212	1	3001	2	Y	-0-					3
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 201132 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1060	-0-	-242	-0-	111	1	949	2	Y	-0-					2
06	1230	N	1073	-0-	-157	-0-	110	1	963	2	Y	-0-					2
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	134	1	1181	2	Y	-0-					2
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	160	1	1472	2	Y	-0-					2
09	1080	N	767	-0-	-313	-0-	74	1	693	2	Y	-0-					2
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					2

JENNINGS WELL #: 84 RRCID -> 201171 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10726 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	41	1	269	2	N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	46	1	307	2	N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	31	1	265	2	Y	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	31	1	361	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	312	-0-	-48	-0-	26	1	286	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-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
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	2	N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	23	1	156	2	N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	125	2	Y	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	2	Y	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201679 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF.10190 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	1					1
							1	9									
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	Y	1					2
							1	9									
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	17	2	Y	1					3
							1	9									
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					3
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	3100	N	3027	-0-	-73	1206	404	1	2623	2	N	-0-					-0-
06	2995	N	1789	-0-	-1206	-0-	233	1	1556	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	307	-0-	-2793	-0-	32	1	275	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	116	-0-	-2984	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	49	-0-	-2951	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					-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
05	403	N	7	-0-	-396	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202326 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 12667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3339	-0-	-877	-0-	349	1	2990	2	Y	-0-					7
06	4080	X	3176	-0-	-904	-0-	326	1	2850	2	Y	-0-					7
07	4216	X	3162	-0-	-1054	-0-	322	1	2840	2	Y	-0-					7
08	4216	X	4144	-0-	-72	-0-	405	1	3739	2	Y	-0-					7
09	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	357	1	3368	2	Y	-0-					7
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	196	1	2999	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	3083	-0-	-7	-0-	189	1	2893	2	Y	1					1
							1	9									
07	3193	X	3157	-0-	-36	-0-	207	1	2949	2	Y	1					2
							1	9									
08	3193	X	2992	-0-	-201	-0-	203	1	2788	2	Y	1					3
							1	9									
09	3090	X	2438	-0-	-652	-0-	161	1	2277	2	Y	-0-					3
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	Y	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	Y	1					1
							1	9									
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	Y	1					2
							1	9									
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	234	2	Y	1					3
							1	9									
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					3
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					3

JENNINGS, ROY WELL #: 6 RRCID -> 204091 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9377 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1615	-0-	-183	-0-	131	1	1484	2	N	-0-					-0-
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	135	1	1470	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1424	-0-	-250	-0-	137	1	1287	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1411	-0-	-201	-0-	139	1	1272	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1371	-0-	-249	-0-	137	1	1234	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204194 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	34	2	Y	1					1
							1	9									
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	1					2
							1	9									
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	81	2	Y	1					3
							1	9									
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					3
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 56 RRCID -> 204196 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12018 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	151	1	2309	2	Y	-0-					-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	102	1	1553	2	Y	1					1
							1	9									
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	140	1	1995	2	Y	1					2
							1	9									
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	106	1	1461	2	Y	1					3
							1	9									
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	135	1	1913	2	Y	-0-					3
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					3

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204642 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	46	1	624	2	Y	-0-					2
06	630	N	599	-0-	-31	-0-	42	1	557	2	Y	-0-					2
07	837	N	567	-0-	-270	-0-	39	1	528	2	Y	-0-					2
08	682	N	599	-0-	-83	-0-	42	1	550	2	Y	6					8
							7	9									
09	600	N	571	-0-	-29	-0-	47	1	524	2	Y	-0-					8
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					8

JENNINGS RANCH B WELL #: 15 RRCID -> 205449 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	932	-0-	-29	-0-	57	1	875	2	N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	66	1	1016	2	N	-0-					-0-
07	930	N	708	-0-	-222	-0-	46	1	662	2	N	-0-					-0-
08	930	N	816	-0-	-114	-0-	55	1	761	2	N	-0-					-0-
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	74	1	1044	2	N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205580 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	2			N	-0-					-0-
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-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
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	32	1	274	2	Y	-0-					2
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	18	1	160	2	Y	-0-					2
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	16	1	143	2	Y	-0-					2
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	17	1	159	2	Y	-0-					2
09	180	N	18	-0-	-162	-0-	2	1	15	2	Y	1	1	6			2
							1	9									
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					2

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 206928 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	620	1	5319	2	Y	-0-					9
06	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	547	1	4785	2	Y	-0-					9
07	5177	X	5164	-0-	-13	-0-	526	1	4638	2	Y	-0-					9
08	5177	X	5083	-0-	-94	-0-	497	1	4586	2	Y	-0-					9
09	5010	X	4871	-0-	-139	-0-	467	1	4404	2	Y	-0-					9
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					9

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207268 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9122	2	12	9	Y	11	22	1			3
06	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6985	2	3	9	Y	3					6
07	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6470	2	8	9	Y	7					13
08	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4378	2	11	9	Y	10					23
09	3330	X	3289	-0-	-41	-0-	3280	2	9	9	Y	8					31
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					31

JENNINGS RANCH AA WELL #: 38 RRCID -> 207334 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	44	1	378	2	Y	-0-					1
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	44	1	382	2	Y	-0-					1
07	496	N	421	-0-	-75	-0-	43	1	378	2	Y	-0-					1
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	42	1	387	2	Y	-0-					1
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	37	1	351	2	Y	-0-					1
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 208274 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	453	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	567	2	1	9	Y	1					1
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	Y	1					2
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	Y	1					3
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					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
05	4588	X	3953	-0-	-635	-0-	242	1	3711	2	Y	-0-					-0-
06	4440	X	3482	-0-	-958	-0-	214	1	3266	2	Y	2					2
							2	9									
07	4588	X	2831	-0-	-1757	-0-	185	1	2645	2	Y	1					3
							1	9									
08	4216	X	2913	-0-	-1303	-0-	198	1	2714	2	Y	1					4
							1	9									
09	4080	X	3646	-0-	-434	-0-	240	1	3406	2	Y	-0-					4
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					4

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210738 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11233 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	1329	-0-	-1027	-0-	1322	2	7	9	Y	6	15	1			4
06	2070	N	792	-0-	-1278	-0-	790	2	2	9	Y	2					6
07	1302	N	730	-0-	-572	-0-	726	2	4	9	Y	4					10
08	3100	N	3223	-0-	123	123	3215	2	8	9	Y	7					17
09	2280	N	2157	-0-	-123	-0-	2150	2	7	9	Y	6					23
10	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					23

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211206 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	Y	1	2	1			2
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					2
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					2
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	Y	1					3
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			Y	-0-					3
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					3

JENNINGS RANCH D WELL #: 24 RRCID -> 211221 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11786 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	4193	-0-	-85	-0-	286	1	3907	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	2517	-0-	-1623	-0-	175	1	2342	2	Y	-0-					-0-
07	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	298	1	4052	2	Y	-0-					-0-
08	4278	X	4065	-0-	-213	-0-	291	1	3765	2	Y	8					8
							9	9									
09	4050	X	338	-0-	-3712	-0-	28	1	310	2	Y	-0-					8
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					8

JENNINGS RANCH C WELL #: 58 RRCID -> 211222 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11504 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	43	1	663	2	Y	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	436	2	Y	1					1
							1	9									
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	112	1	1591	2	Y	1					2
							1	9									
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	144	1	1977	2	Y	1					3
							1	9									
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	102	1	1452	2	Y	-0-					3
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 39 RRCID -> 211565 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	9	1	79	2	Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 212238 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 11556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2637	2	10	9	Y	9	20	1			3
06	2790	N	2478	-0-	-312	-0-	2475	2	3	9	Y	3					6
07	2883	N	2449	-0-	-434	-0-	2443	2	6	9	Y	5					11
08	2635	N	2022	-0-	-613	-0-	2013	2	9	9	Y	8					19
09	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2657	2	8	9	Y	7					26
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					26

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 212464 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 12564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3973	-0-	-243	-0-	415	1	3557	2	Y	1					32
							1	9									
06	4080	X	3851	-0-	-229	-0-	395	1	3456	2	Y	-0-					32
07	4216	X	4089	-0-	-127	-0-	417	1	3672	2	Y	-0-					32
08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	413	1	3807	2	Y	-0-					32
09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	394	1	3712	2	Y	-0-	2	6			30
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					30

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212478 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	1724	2			N	-0-					21
06	1800	N	1727	-0-	-73	-0-	1727	2			N	-0-					21
07	2015	N	1932	-0-	-83	-0-	1932	2			N	-0-					21
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					21
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					21
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					21

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 213328 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	7445	-0-	-863	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7505	-0-	-535	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7495	-0-	-813	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7190	-0-	-963	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	6098	-0-	-1792	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 213486 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	420	N	333	-0-	-87	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 214155 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	725	-0-	-81	-0-	725	2			N	-0-					-0-
06	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	2			N	-0-					-0-
07	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	2			N	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
09	780	N	543	-0-	-237	-0-	543	2			N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214189 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1451	-0-	-347	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215094 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			Y	-0-					2
06	3210	X	3106	-0-	-104	-0-	3106	2			Y	-0-					2
07	3317	X	3241	-0-	-76	-0-	3241	2			Y	-0-					2
08	3317	X	3238	-0-	-79	-0-	3238	2			Y	-0-					2
09	3210	X	2976	-0-	-234	-0-	2976	2			Y	-0-					2
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215250 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	3149	-0-	-75	-0-	193	1	2956	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	3004	-0-	-26	-0-	184	1	2819	2	Y	1					1
							1	9									
07	3224	X	3059	-0-	-165	-0-	200	1	2858	2	Y	1					2
							1	9									
08	3224	X	3045	-0-	-179	-0-	207	1	2837	2	Y	1					3
							1	9									
09	3120	X	2929	-0-	-191	-0-	193	1	2736	2	Y	-0-					3
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					3

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215501 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4604	2	163	9	N	148	135	1			31
06	4590	X	3432	-0-	-1158	-0-	3432	2			N	-0-					31
07	4929	X	4057	-0-	-872	-0-	4057	2			N	-0-					31
08	4929	X	3687	-0-	-1242	-0-	3687	2			N	-0-					31
09	4620	X	3438	-0-	-1182	-0-	3438	2			N	-0-					31
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					31

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215839 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1452	-0-	-129	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1284	-0-	-246	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1284	-0-	-297	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1065	-0-	-225	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215864 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	691	-0-	-332	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	840	N	648	-0-	-192	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	775	N	637	-0-	-138	-0-	637	2			N	-0-					-0-
08	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	2			N	-0-					-0-
09	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215922 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4022	2	12	9	Y	11	24	1			3
06	3180	X	2678	-0-	-502	-0-	2675	2	3	9	Y	3					6
07	3286	X	2312	-0-	-974	-0-	2305	2	7	9	Y	6					12
08	3286	X	2101	-0-	-1185	-0-	2090	2	11	9	Y	10					22
09	3180	X	1661	-0-	-1519	-0-	1652	2	9	9	Y	8					30
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	2759	X	2234	-0-	-525	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2337	-0-	-333	-0-	2334	2	3	9	N	3					3
07	2759	X	2233	-0-	-526	-0-	2233	2			N	-0-					3
08	2542	X	2320	-0-	-222	-0-	2319	2	1	9	N	1					4
09	2460	X	2147	-0-	-313	-0-	2080	2	67	9	N	61					65
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					65

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216691 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	13	-0-	-111	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	42	-0-	-138	-0-	3	1	38	2	Y	1					1
							1	9									
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	53	1	749	2	Y	1					2
							1	9									
08	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	8	2	Y	1					3
							1	9									
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	2	Y	-0-					3
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217476 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
05	3565	X	3284	-0-	-281	-0-	3284	2			Y	-0-					1
06	3360	X	2396	-0-	-964	-0-	2396	2			Y	-0-					1
07	3472	X	3042	-0-	-430	-0-	3042	2			Y	-0-					1
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			Y	-0-					1
09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			Y	-0-					1
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					1

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 218318 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10854 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218486 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-	1	1			2
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					2
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					2
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					2
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					2
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	2480	N	2402	-0-	-78	-0-	2393	2	9	9	Y	8	18	1			5
06	2370	N	2316	-0-	-54	-0-	2314	2	2	9	Y	2					7
07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2429	2	6	9	Y	5					12
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2381	2	8	9	Y	7					19
09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2305	2	7	9	Y	6					25
10	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					25

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219645 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1111	2	3	9	Y	3	7	1			-0-
06	990	N	941	-0-	-49	-0-	940	2	1	9	Y	1					1
07	992	N	816	-0-	-176	-0-	814	2	2	9	Y	2					3
08	1054	N	725	-0-	-329	-0-	722	2	3	9	Y	3					6
09	930	N	708	-0-	-222	-0-	706	2	2	9	Y	2					8
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					8

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 220418 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	496	N	281	-0-	-215	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	510	N	250	-0-	-260	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220419 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221324 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	300	N	70	-0-	-230	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	527	N	305	-0-	-222	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222007 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	976	2	70	9	N	64	54	1			10
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					10
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					10
08	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	2			N	-0-					10
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	910	2	25	9	N	23					33
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					33

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	153	2	1	9	Y	1	1	1			3
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			Y	-0-					3
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					3
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1					4
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					4
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					4

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 222523 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11304 - 12226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1225	-0-	-95	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 222828 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 11996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1590	-0-	-239	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1538	-0-	-172	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1482	-0-	-48	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223355 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	3856	-0-	-887	-0-	263	1	3593	2	Y	-0-					2
06	4260	X	3118	-0-	-1142	-0-	216	1	2902	2	Y	-0-					2
07	4061	X	3479	-0-	-582	-0-	238	1	3241	2	Y	-0-					2
08	4061	X	3550	-0-	-511	-0-	254	1	3286	2	Y	9					11
							10	9									
09	3930	X	3455	-0-	-475	-0-	285	1	3170	2	Y	-0-					11
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					11

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225214 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1365	-0-	-402	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1329	-0-	-500	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 226952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-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
05	7006	X	5576	-0-	-1430	-0-	380	1	5196	2	Y	-0-					5
06	6780	X	3768	-0-	-3012	-0-	261	1	3507	2	Y	-0-					5
07	6262	X	5653	-0-	-609	-0-	387	1	5266	2	Y	-0-					5
08	6045	X	5839	-0-	-206	-0-	418	1	5406	2	Y	14					19
							15	9									
09	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	475	1	5277	2	Y	-0-					19
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					19

SERAFIN WELL #: 6 RRCID -> 228235 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10880 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229760 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
06	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
07	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
08	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	3906	X	3657	-0-	-249	-0-	3644	2	13	9	Y	12	25	1			5
06	3780	X	3564	-0-	-216	-0-	3560	2	4	9	Y	4					9
07	3906	X	3743	-0-	-163	-0-	3735	2	8	9	Y	7					16
08	3813	X	3685	-0-	-128	-0-	3673	2	12	9	Y	11					27
09	3570	X	3550	-0-	-20	-0-	3540	2	10	9	Y	9					36
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	1984	N	1888	-0-	-96	-0-	1879	2	9	9	Y	8	17	1			2
06	1950	N	1941	-0-	-9	-0-	1939	2	2	9	Y	2					4
07	2077	N	1885	-0-	-192	-0-	1879	2	6	9	Y	5					9
08	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	1870	2	8	9	Y	7					16
09	1950	N	1781	-0-	-169	-0-	1774	2	7	9	Y	6					22
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 230948 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	JENNINGS RANCH D				WELL #: 28	RRCID -> 230951						COMPL. DATE 02/20/2007					TOTAL DEPTH 12445 PERF.11260 - 12167
05	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	183	1	2502	2	Y	-0-					3
06	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	183	1	2451	2	Y	-0-					3
07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	187	1	2551	2	Y	-0-					3
08	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	192	1	2480	2	Y	5					8
							6	9									
09	2550	N	2535	-0-	-15	-0-	209	1	2326	2	Y	-0-					8
10	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					8
	JENNINGS RANCH C				WELL #: 62	RRCID -> 230954						COMPL. DATE 02/17/2007					TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	92	1	1410	2	Y	-0-					-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	69	1	1057	2	Y	1					1
							1	9									
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	79	1	1127	2	Y	1					2
							1	9									
08	1023	N	776	-0-	-247	-0-	53	1	722	2	Y	1					3
							1	9									
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	83	1	1171	2	Y	-0-					3
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					3
	JENNINGS RANCH D				WELL #: 29	RRCID -> 231238						COMPL. DATE 03/23/2007					TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793
05	6324	X	5641	-0-	-683	-0-	384	1	5257	2	Y	-0-					-0-
06	6090	X	5555	-0-	-535	-0-	385	1	5170	2	Y	-0-					-0-
07	6293	X	5769	-0-	-524	-0-	395	1	5374	2	Y	-0-					-0-
08	6076	X	5526	-0-	-550	-0-	397	1	5129	2	Y	-0-					-0-
09	5670	X	4025	-0-	-1645	-0-	332	1	3693	2	Y	-0-					-0-
10	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					-0-
	SERAFIN				WELL #: 7	RRCID -> 231243						COMPL. DATE 04/20/2007					TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113
05	T. A.		589	-0-	589	1310	33	1	438	2	Y	-0-					-0-
							118	3									
06	T. A.		726	-0-	726	2036	47	1	536	2	Y	-0-					-0-
							143	3									
07	2545	X	509	-0-	-2036	-0-	29	1	380	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
08	589	N	580	-0-	-9	-0-	39	1	420	2	Y	-0-					-0-
							121	3									
09	720	N	506	-0-	-214	-0-	31	1	367	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-
	LAUREL MINERAL ESTATE				WELL #: 17	RRCID -> 231304						COMPL. DATE 07/16/2007					TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2188	2	7	9	Y	6	14	1			4
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1925	2	2	9	Y	2					6
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1983	2	4	9	Y	4					10
08	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	1922	2	7	9	Y	6					16
09	1920	N	1889	-0-	-31	-0-	1883	2	6	9	Y	5					21
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					21

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 31 RRCID -> 231857 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11300 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	245	1	3352	2	Y	-0-					3
06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	238	1	3195	2	Y	-0-					3
07	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	227	1	3094	2	Y	-0-					3
08	3534	X	3442	-0-	-92	-0-	246	1	3188	2	Y	7					10
							8	9									
09	3420	X	3238	-0-	-182	-0-	267	1	2971	2	Y	-0-					10
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					10

SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231869 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		2298	-0-	2298	4554	133	1	1709	2	Y	-0-					-0-
							456	3									
06	T. A.		1878	-0-	1878	6432	120	1	1387	2	Y	-0-					-0-
							371	3									
07	8192	X	1760	-0-	-6432	-0-	101	1	1315	2	Y	-0-					-0-
							344	3									
08	2294	N	2143	-0-	-151	-0-	143	1	1553	2	Y	-0-					-0-
							447	3									
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	119	1	1387	2	Y	-0-					-0-
							405	3									
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 232600 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2901	-0-	-106	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
06	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2796	-0-	-87	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2686	-0-	-228	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2699	-0-	-151	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 235227 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1507	-0-	-167	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1489	-0-	-281	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1375	-0-	-125	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2396	2	8	9	Y	7	16	1			1
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2289	2	2	9	Y	2					3
07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2432	2	4	9	Y	4					7
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2309	2	7	9	Y	6					13
09	2160	N	2037	-0-	-123	-0-	2031	2	6	9	Y	5					18
10	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					18

JENNINGS RANCH AA WELL #: 44 RRCID -> 235947 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11386 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	1860	N	1227	-0-	-633	-0-	84	1	1143	2	Y	-0-					2
06	1920	N	1228	-0-	-692	-0-	85	1	1143	2	Y	-0-					2
07	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	202	1	2748	2	Y	-0-					2
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	163	1	2106	2	Y	4					6
							4	9									
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	168	1	1863	2	Y	-0-					6
10	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 237428 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10994 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 241722 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1515	-0-	-314	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1396	-0-	-309	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1103	-0-	-416	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 40 RRCID -> 242324 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	184	1	2517	2	Y	-0-					3
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	178	1	2393	2	Y	-0-					3
07	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	171	1	2331	2	Y	-0-					3
08	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	205	1	2654	2	Y	5					8
							6	9									
09	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	237	1	2634	2	Y	-0-					8
10	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					8

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 242569 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2761	-0-	-60	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
06	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2811	-0-	-196	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2664	-0-	-343	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	1460	-0-	-1450	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 243237 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	421	1	5758	2	Y	-0-					-0-
06	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	417	1	5602	2	Y	-0-					-0-
07	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	418	1	5692	2	Y	-0-					-0-
08	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	435	1	5632	2	Y	-0-					-0-
09	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	508	1	5641	2	Y	-0-					-0-
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243408 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	108	1	1649	2	Y	-0-					-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	105	1	1606	2	Y	1					1
							1	9									
07	1643	N	1390	-0-	-253	-0-	91	1	1298	2	Y	1					2
							1	9									
08	1643	N	441	-0-	-1202	-0-	30	1	410	2	Y	1					3
							1	9									
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	114	1	1611	2	Y	-0-					3
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	37	1	237	2	N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	116	-0-	-163	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 245179 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3452	-0-	-208	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3674	-0-	-108	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3370	-0-	-412	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
09	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-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
05	3286	X	3211	-0-	-75	-0-	219	1	2992	2	Y	-0-					2
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	221	1	2971	2	Y	-0-					2
07	3286	X	3272	-0-	-14	-0-	224	1	3048	2	Y	-0-					2
08	3286	X	3088	-0-	-198	-0-	221	1	2860	2	Y	6					8
							7	9									
09	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	263	1	2924	2	Y	-0-					8
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					8

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 247771 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3862	-0-	-385	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3585	-0-	-525	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3719	-0-	-528	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3801	-0-	-136	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3384	-0-	-396	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 60 RRCID -> 248467 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	203	-0-	-76	-0-	14	1	189	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	60	-0-	-150	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	8	-0-	-209	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 248469 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	4635	-0-	-2433	-0-	268	1	3447	2	Y	-0-					-0-
							920	3									
06	6840	X	4233	-0-	-2607	-0-	271	1	3123	2	Y	-0-					-0-
							839	3									
07	7068	X	5688	-0-	-1380	-0-	325	1	4250	2	Y	-0-					-0-
							1113	3									
08	6758	X	4652	-0-	-2106	-0-	308	1	3372	2	Y	-0-					-0-
							972	3									
09	6210	X	3925	-0-	-2285	-0-	246	1	2846	2	Y	-0-					-0-
							833	3									
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248644 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	359	1	4919	2	Y	-0-					5
06	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	363	1	4870	2	Y	-0-					5
07	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	367	1	4995	2	Y	-0-					5
08	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	375	1	4848	2	Y	5					10
							6	9									
09	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	448	1	4973	2	Y	-0-					10
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					10

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 2 RRCID -> 248687 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	145	1	1857	2	Y	-0-					-0-
							496	3									
06	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	151	1	1751	2	Y	-0-					-0-
							471	3									
07	2294	X	2206	-0-	-88	-0-	126	1	1648	2	Y	-0-					-0-
							432	3									
08	2294	X	2040	-0-	-254	-0-	136	1	1479	2	Y	-0-					-0-
							425	3									
09	2220	X	1956	-0-	-264	-0-	122	1	1419	2	Y	-0-					-0-
							415	3									
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249175 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	22	1	308	2	Y	-0-					4
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	271	2	Y	-0-					4
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2	Y	-0-					4
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	23	1	298	2	Y	3					7
							3	9									
09	300	N	262	-0-	-38	-0-	22	1	240	2	Y	-0-					7
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					7

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 249181 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9212 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	450	N	337	-0-	-113	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249329 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	319	1	4371	2	Y	-0-					-0-
06	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	306	1	4108	2	Y	-0-					-0-
07	4650	X	4642	-0-	-8	-0-	318	1	4324	2	Y	-0-					-0-
08	4650	X	4498	-0-	-152	-0-	323	1	4175	2	Y	-0-					-0-
09	4500	X	4401	-0-	-99	-0-	363	1	4038	2	Y	-0-					-0-
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2046	N	1889	-0-	-157	-0-	129	1	1760	2	Y	-0-					-0-
06	2250	N	2200	-0-	-50	-0-	153	1	2047	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2122	-0-	-203	-0-	145	1	1977	2	Y	-0-					-0-
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	140	1	1808	2	Y	-0-					-0-
09	2190	N	1945	-0-	-245	-0-	161	1	1784	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 30 RRCID -> 250172 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11160 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	510	N	329	-0-	-181	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	496	N	266	-0-	-230	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	496	N	314	-0-	-182	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 251337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	94	1	1290	2	Y	-0-					1
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	105	1	1403	2	Y	-0-					1
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	91	1	1246	2	Y	-0-					1
08	1395	N	1032	-0-	-363	-0-	74	1	955	2	Y	3					4
							3	9									
09	1500	N	704	-0-	-796	-0-	58	1	646	2	Y	-0-					4
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					4

JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 251548 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	102	1	1398	2	Y	-0-					-0-
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	110	1	1471	2	Y	-0-					-0-
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	105	1	1426	2	Y	-0-					-0-
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	104	1	1344	2	Y	-0-					-0-
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	120	1	1336	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251566 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 12006 PERF.10870 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	1898	-0-	-442	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2032	-0-	-293	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2002	-0-	-168	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1521	-0-	-369	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252180 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	44	1	602	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	25	1	335	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	376	-0-	-244	-0-	26	1	350	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	473	-0-	-178	-0-	34	1	437	2	Y	2					2
							2	9									
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	32	1	352	2	Y	-0-					2
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254137 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	2481	-0-	-123	-0-	169	1	2312	2	Y	-0-					3
06	2430	N	2389	-0-	-41	-0-	166	1	2223	2	Y	-0-					3
07	2573	N	2467	-0-	-106	-0-	169	1	2298	2	Y	-0-					3
08	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	173	1	2232	2	Y	5					8
							6	9									
09	2400	N	2372	-0-	-28	-0-	196	1	2176	2	Y	-0-					8
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					8

JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254139 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	307	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	246	-0-	-219	-0-	17	1	229	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	18	1	239	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	121	-0-	-209	-0-	10	1	111	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254141 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	115	1	1571	2	Y	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	71	1	956	2	Y	-0-					-0-
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	136	1	1846	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	867	-0-	-404	-0-	62	1	802	2	Y	3					3
							3	9									
09	1020	N	804	-0-	-216	-0-	66	1	738	2	Y	-0-					3
10	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 58 RRCID -> 254144 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 13002 PERF.11430 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	251	1	2150	2	N	-0-					12
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	186	1	1627	2	N	-0-					12
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	265	1	2333	2	N	-0-					12
08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	237	1	2185	2	N	-0-					12
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	200	1	1885	2	N	-0-	1	6			11
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					11

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254147 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2968	-0-	-349	-0-	202	1	2766	2	Y	-0-					-0-
06	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	247	1	3316	2	Y	-0-					-0-
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	229	1	3115	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3236	-0-	-81	-0-	232	1	2997	2	Y	6					6
							7	9									
09	3210	X	2998	-0-	-212	-0-	248	1	2750	2	Y	-0-					6
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					6

JENNINGS RANCH D WELL #: 68 RRCID -> 254250 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11262 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	238	1	3262	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	3333	-0-	-27	-0-	231	1	3102	2	Y	-0-					-0-
07	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	244	1	3324	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3247	-0-	-225	-0-	233	1	3014	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3135	-0-	-225	-0-	259	1	2876	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-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
05	4929	X	4825	-0-	-104	-0-	644	1	4181	2	N	-0-					25
*06	4950	X	4473	-0-	-477	-0-	577	1	3855	2	N	37					62
							41	9									
*07	5115	X	4400	-0-	-715	-0-	457	1	3930	2	Y	12					74
							13	9									
*08	5115	X	5039	-0-	-76	-0-	393	1	4646	2	Y	-0-					74
*09	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	412	1	4554	2	Y	-0-					74
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					74

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
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	66	1	1018	2	Y	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	62	1	943	2	Y	1					1
							1	9									
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	68	1	976	2	Y	1					2
							1	9									
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	65	1	895	2	Y	2					4
							2	9									
09	900	N	793	-0-	-107	-0-	52	1	741	2	Y	-0-					4
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 197872 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11094 - 11160

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215369 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF.10066 - 10090

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JESUIT (LOYOLA BEACH) 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225391 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12567 - 12794

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					246

JESUIT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232958 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 15310 PERF.13705 - 14039

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					204

JESUIT (LOYOLA BEACH) //CONT.// 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244684 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13110 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20840	X	20840	-0-	-0-	-0-	1605	1	18645	3	Y	258	289	1			88
							306	4	284	9							
06	DLQ G-10		20238	-0-	20238	20238	996	1	18834	3	Y	187	149	1			126
							202	4	206	9							
07	DLQ G-10		18642	-0-	18642	38880	1667	1	16428	3	Y	320	372	1			74
							195	4	352	9							
08	DLQ G-10		19989	-0-	19989	58869	1550	1	17772	3	Y	387	276	1			185
							241	4	426	9							
*09	DLQ G-10		20206	-0-	20206	79075	1397	1	18191	3	Y	156	283	1			58
							446	4	172	9							
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	79075					Y	189	247	1			-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254907 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9832 - 9844

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JESUIT (UPPER DEL GRULLO) 46312 575 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250748 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11678 - 11720

05	0	5718	-0-	5718	B	144546	441	1	5108	3	Y	77	79	1			90
							84	4	85	9							
06	DLQ G-10	5297	-0-	5297	B	149843	262	1	4922	3	Y	55	39	1			106
							52	4	61	9							
07	DLQ G-10	8325	-0-	8325	B	158168	744	1	7328	3	Y	150	166	1			90
							88	4	165	9							
08	DLQ G-10	6734	-0-	6734	B	164902	522	1	5981	3	Y	137	93	1			134
							80	4	151	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 164902																	
*09	DLQ G-10	6129	-0-	6129	B	171031	429	1	5565	3	Y	-0-	86	1			48
							135	4									
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	171031					Y	78	126	1			-0-

JESUIT (UPPER DEL GRULLO) //CONT.// 46312 575 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
US. FUELS, INC. 879264
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1C RRCID -> 250248 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.12310 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

JESUIT (10900) 46312 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246642 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12220 - 12243

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

JICARILLA (I-2) 46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
DOUGHERTY/EIA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 137983 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 9188 - 9766

05	1107	N	1107	-0-	-0-		-0-	1094	2	13	9	N	12	44	1			19
06	964	N	964	-0-	-0-		-0-	951	2	13	9	N	12					31
07	1268	N	1268	-0-	-0-		-0-	1249	2	19	9	N	17					48
08	1245	N	1245	-0-	-0-		-0-	1231	2	14	9	N	13	47	1			14
09	1138	N	1138	-0-	-0-		-0-	1128	2	10	9	N	9					23
10	217	N	NO RPT	-0-	-217		-0-					N	NO RPT					23

DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 185830 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9186 - 9677

05	300	N	300	-0-	-0-		-0-	274	2	26	9	Y	24	85	1			37
06	300	N	266	-0-	-34		-0-	238	2	28	9	Y	25					62
07	348	N	348	-0-	-0-		-0-	312	2	36	9	Y	33					95
08	338	N	338	-0-	-0-		-0-	308	2	30	9	Y	27	94	1			28
09	303	N	303	-0-	-0-		-0-	282	2	21	9	Y	19					47
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					47

DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186648 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9144 - 9393

05	560	N	560	-0-	-0-		-0-	547	2	13	9	Y	12	44	1			19
06	570	N	489	-0-	-81		-0-	476	2	13	9	Y	12					31
07	644	N	644	-0-	-0-		-0-	625	2	19	9	Y	17					48
08	629	N	629	-0-	-0-		-0-	615	2	14	9	Y	13	47	1			14
09	574	N	574	-0-	-0-		-0-	564	2	10	9	Y	9					23
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					23

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2001

JONES (4200 JACKSON, N.) 47093 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
PHEFFER OIL, L.L.C. 661571
RAMIREZ, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 208847 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4030 - 4034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES (4500 STRAY) 47093 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HUISACHE WELL #: 1 RRCID -> 198424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4431 - 4539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					46
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					46
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					46
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					46
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					46
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					46

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 082524 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9005 - 9640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682 N	537	-0-	-145	-0-	80	1	457	2	N	-0-					5
06	570 N	485	-0-	-85	-0-	73	1	411	2	N	1	6	1			-0-
						1	9									
07	651 N	549	-0-	-102	-0-	90	1	458	2	N	1					1
						1	9									
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	99	1	477	2	N	-0-					1
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	107	1	396	2	N	-0-					1
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					1

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 6 RRCID -> 082525 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	126	1	719	2	N	-0-					14
06	750 N	636	-0-	-114	-0-	96	1	540	2	N	-0-					14
07	713 N	708	-0-	-5	-0-	116	1	592	2	N	-0-					14
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	182	1	881	2	N	-0-					14
09	630 N	622	-0-	-8	-0-	132	1	490	2	N	-0-					14
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					14

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 11 RRCID -> 084421 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10311 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 9 RRCID -> 084519 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10169 - 10432

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 14 RRCID -> 088453 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9530 - 10498

05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	154	1	879	2	N	-0-			-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	114	1	639	2	N	-0-			-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	144	1	736	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	968	-0-	-55	-0-	166	1	802	2	N	-0-			-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	183	1	681	2	N	-0-			-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERALS TRUST WELL #: A 1 RRCID -> 088742 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 15 RRCID -> 093755 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9055 - 9615

05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	46	1	264	2	N	-0-			-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	69	1	386	2	N	-0-			-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	41	1	210	2	N	-0-			-0-
08	310	N	187	-0-	-123	-0-	32	1	155	2	N	-0-			-0-
09	330	N	248	-0-	-82	-0-	53	1	195	2	N	-0-			-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 19 RRCID -> 114199 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9892 - 9914

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 18 RRCID -> 115213 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8944 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					285
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	225	1			70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	1	6			100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					102
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 20 RRCID -> 117180 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9154 - 9568

05	310	N	280	-0-	-30	-0-	42	1	238	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	290	-0-	-40	-0-	44	1	246	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	160	-0-	-243	-0-	26	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	135	-0-	-144	-0-	23	1	112	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	1	-0-	-299	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL -C- WELL #: 1 RRCID -> 082814 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 10933 PERF. 9962 - 10096

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 2 RRCID -> 083849 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 5014 - 5094

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 084900 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9819 - 9984

05	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	251	1	3232	2	Y	20	14	1			20
							22	9									
06	4110	X	3213	-0-	-897	-0-	224	1	2970	2	Y	17	26	1			11
							19	9									
07	4216	X	3790	-0-	-426	-0-	278	1	3495	2	Y	15	14	1			12
							17	9									
08	3782	X	1453	-0-	-2329	-0-	90	1	1355	2	Y	7					19
							8	9									
09	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	240	1	3845	2	Y	15	27	1			7
							17	9									
*10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	175	1	2996	2	Y	14	14	1			7
							15	9									

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
05	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	104	1	1334	2	Y	16	10	1			14
							18	9									
06	1710	X	1379	-0-	-331	-0-	96	1	1269	2	Y	13	19	1			8
							14	9									
07	1643	X	1465	-0-	-178	-0-	107	1	1346	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
08	1643	X	1230	-0-	-413	-0-	76	1	1142	2	Y	11					19
							12	9									
09	1440	X	1391	-0-	-49	-0-	81	1	1299	2	Y	10	23	1			6
							11	9									
*10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	71	1	1220	2	Y	12	12	1			6
							13	9									

BRUNI MINERAL C WELL #: 2 RRCID -> 089662 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10614 - 10819

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 1 RRCID -> 095734 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9346 - 9412

05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 7 RRCID -> 103496 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9443 - 9486

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/21/2018 - W/O TO 04-284251

JUANITA (LOBO, UP.) 47440 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL "D" WELL #: 2 RRCID -> 091298 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 11166 PERF. 9468 - 10243

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: D 1 RRCID -> 100059 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9140 - 9198

05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	43	1	557	2	Y	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	41	1	542	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	379	-0-	-241	-0-	28	1	351	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	297	-0-	-292	-0-	18	1	279	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	302	-0-	-268	-0-	18	1	284	2	Y	-0-					-0-
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO, UP.) //CONT.// 47440 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HIRSCH ESTATE J WELL #: B 1 RRCID -> 104847 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8992 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018 - PLUGGED 08/07/18

JUANITA (WILCOX 7300) 47440 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BONUGLI, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 105412 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 7290 - 7306

05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	380	1	1922	2	N	6					117
							7	9									
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	385	1	1873	2	N	-0-					117
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	412	1	1834	2	N	-0-					117
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	395	1	1845	2	N	-0-					117
09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	343	1	1901	2	N	-0-					117
*10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	344	1	1860	2	N	-0-					117

JUANITA (WILCOX 8100) 47440 687 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL B WELL #: 7 RRCID -> 284251 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8046 - 8066

05	7597		3529	-0-	-4068	-0-	255	1	3274	2	Y	-0-					-0-
06	4350		2641	-0-	-1709	-0-	185	1	2456	2	Y	-0-					-0-
07	4495		2385	-0-	-2110	-0-	176	1	2209	2	Y	-0-					-0-
08	4495		1759	-0-	-2736	-0-	109	1	1650	2	Y	-0-					-0-
09	4350		1979	-0-	-2371	-0-	116	1	1863	2	Y	-0-					-0-
10	3534	#	1608	-0-	-1926	-0-	89	1	1519	2	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

05	93	N	35	-0-	-58	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
07	93	N	18	-0-	-75	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

JUDD CITY, S. (D-2 SAND) 47486 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 176648 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2008

JUDD CITY, S. (FRIO MASSIVE) 47486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 178376 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5740 - 5780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2008

KR\BOA (VX CONS.) 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 168598 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11190 - 11224

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 1048 RRCID -> 171595 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11668 - 12010

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 801 RRCID -> 259317 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11394 - 12690

05	17825 X	16512	-0-	-1313	-0-	95 970	1 9	15447	2	Y	882	916	1			182
06	16470 X	14597	-0-	-1873	-0-	84 843	1 9	13670	2	Y	766	672	1			276
07	17019 X	16251	-0-	-768	-0-	93 883	1 9	15275	2	Y	803	686	1			393
08	17019 X	16682	-0-	-337	-0-	113 931	1 9	15638	2	Y	846	1074	1			165
09	16470 X	16436	-0-	-34	-0-	45 699	1 9	15692	2	Y	635	715	1			85
10	16523 X	15973	-0-	-550	-0-	32 576	1 9	15365	2	Y	524	482	1			127

KING RANCH CANELO WELL #: 821 RRCID -> 261883 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042

05	19003 X	17920	-0-	-1083	-0-	89 515	1 9	17316	2	Y	468	463	1			97
06	18600 X	16285	-0-	-2315	-0-	86 459	1 9	15740	2	Y	417	364	1			150
07	18755 X	17424	-0-	-1331	-0-	93 463	1 9	16868	2	Y	421	365	1			206
08	18755 X	17078	-0-	-1677	-0-	98 471	1 9	16509	2	Y	428	551	1			83
09	18150 X	16793	-0-	-1357	-0-	37 349	1 9	16407	2	Y	317	358	1			42
10	17918 X	16383	-0-	-1535	-0-	28 285	1 9	16070	2	Y	259	238	1			63

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 828 RRCID -> 264858 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12338 - 12536

05	9703	X	9072	-0-	-631	-0-	1322	1	7493	2	Y	234	236	1			48
							257	9									
06	9300	X	8763	-0-	-537	-0-	1406	1	7127	2	Y	209	182	1			75
							230	9									
07	9610	X	8718	-0-	-892	-0-	1442	1	7060	2	Y	196	175	1			96
							216	9									
08	9331	X	8290	-0-	-1041	-0-	1227	1	6850	2	Y	194	252	1			38
							213	9									
09	14772	X	14772	-0-	-0-	-0-	1385	1	13009	2	Y	344	336	1			46
							378	9									
*10	34656	X	34656	-0-	-0-	-0-	63	1	33765	2	Y	753	617	1			182
							828	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 830 RRCID -> 267327 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12820 - 13090

05	4712	X	4485	-0-	-227	-0-	621	1	3506	2	Y	325	329	1			67
							358	9									
06	4350	X	3572	-0-	-778	-0-	545	1	2762	2	Y	241	221	1			87
							265	9									
07	4495	X	4070	-0-	-425	-0-	638	1	3147	2	Y	259	219	1			127
							285	9									
08	4495	X	3962	-0-	-533	-0-	551	1	3129	2	Y	256	333	1			50
							282	9									
09	4350	X	3546	-0-	-804	-0-	321	1	3030	2	Y	177	203	1			24
							195	9									
10	4495	X	2864	-0-	-1631	-0-	950	1	1789	2	Y	114	110	1			28
							125	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 837 RRCID -> 267331 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11940 - 12602

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 848 RRCID -> 268058 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11506 - 12721

05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	313	1	1776	2	Y	64	58	1			13
							70	9									
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	335	1	1696	2	Y	66	55	1			24
							73	9									
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	332	1	1630	2	Y	59	54	1			29
							65	9									
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	296	1	1655	2	Y	62	79	1			12
							68	9									
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	188	1	1762	2	Y	46	52	1			6
							51	9									
*10	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	1029	1	1890	2	Y	41	37	1			10
							45	9									

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 862 RRCID -> 269350 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11526 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KR\BOA (VX. 10250) 47937 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 53 RRCID -> 186637 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 12761 PERF.10600 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KR\BOA (VX. 11300) 47937 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 170945 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10756 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
KING RANCH MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213685 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13098 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					89

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
05	930	N	905	-0-	-25	-0-	61	1	844	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	825	-0-	-15	-0-	36	1	789	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	838	-0-	-30	-0-	39	1	799	2	Y	-0-					-0-
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	47	1	875	2	Y	-0-					-0-
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	47	1	862	2	Y	-0-					-0-
*10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	53	1	824	2	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 57E RRCID -> 181194 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.10580 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5544	-0-	-160	-0-	372	1	5146	2	Y	24	26	0			5
							26	9									
06	5310	X	4797	-0-	-513	-0-	209	1	4557	2	Y	28	26	0			7
							31	9									
07	5487	X	5042	-0-	-445	-0-	231	1	4781	2	Y	27	26	0			8
							30	9									
08	5487	X	5022	-0-	-465	-0-	255	1	4739	2	Y	25	26	0			7
							28	9									
09	5310	X	4966	-0-	-344	-0-	254	1	4683	2	Y	26	22	0			11
							29	9									
10	5487	X	5079	-0-	-408	-0-	302	1	4752	2	Y	23	30	1			4
							25	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 59E RRCID -> 185189 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9495 - 11833

05	4402	X	3923	-0-	-479	-0-	261	1	3626	2	Y	33	32	0			7
							36	9									
06	4260	X	3525	-0-	-735	-0-	152	1	3326	2	Y	43	39	0			11
							47	9									
07	4340	X	3539	-0-	-801	-0-	160	1	3337	2	Y	38	38	0			11
							42	9									
08	4340	X	3536	-0-	-804	-0-	178	1	3317	2	Y	37	37	0			11
							41	9									
09	4110	X	3797	-0-	-313	-0-	189	1	3511	2	Y	88	61	0			38
							97	9									
10	3937	X	3891	-0-	-46	-0-	226	1	3570	2	Y	86	108	1			16
							95	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 60E RRCID -> 186874 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9993 - 12200

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 66E RRCID -> 189423 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF. 9988 - 9996

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 63E RRCID -> 189676 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10842 - 12460

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 61E RRCID -> 190012 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12628 PERF.11245 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 70E RRCID -> 193926 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11711 - 11718

05	4402	X	3644	-0-	-758	-0-	236	1	3311	2	Y	88	117	0			18
							97	9									
06	3240	X	3103	-0-	-137	-0-	131	1	2881	2	Y	83	80	0			21
							91	9									
07	3348	X	3256	-0-	-92	-0-	145	1	3026	2	Y	77	75	0			23
							85	9									
08	3348	X	3127	-0-	-221	-0-	154	1	2895	2	Y	71	73	0			21
							78	9									
09	3240	X	3173	-0-	-67	-0-	154	1	2878	2	Y	128	94	0			55
							141	9									
*10	32309	X	32309	-0-	-0-	-0-	54	1	30416	2	Y	1672	1420	1			307
							1839	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E148 RRCID -> 194636 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.10096 - 11298

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 71E RRCID -> 194923 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13255 PERF. 9276 - 9296

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 69E RRCID -> 199967 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10771 - 11060

05	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	271	1	3755	2	Y	20	19	0			4
							22	9									
06	3900	X	3624	-0-	-276	-0-	158	1	3440	2	Y	24	22	0			6
							26	9									
07	4030	X	3708	-0-	-322	-0-	169	1	3516	2	Y	21	21	0			6
							23	9									
08	4061	X	3643	-0-	-418	-0-	184	1	3436	2	Y	21	21	0			6
							23	9									
09	3930	X	3663	-0-	-267	-0-	185	1	3424	2	Y	49	34	0			21
							54	9									
10	4061	X	3603	-0-	-458	-0-	212	1	3340	2	Y	46	59	1			8
							51	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E149 RRCID -> 207592 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10631 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	234	1	3249	2	Y	23	18	0			5
							25	9									
06	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	644	1	14038	2	Y	152	118	0			39
							167	9									
07	19805	X	19805	-0-	-0-	-0-	900	1	18697	2	Y	189	172	0			56
							208	9									
08	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	826	1	15405	2	Y	151	163	0			44
							166	9									
09	14850	X	13778	-0-	-1072	-0-	701	1	12927	2	Y	136	121	0			59
							150	9									
10	19809	X	11485	-0-	-8324	-0-	680	1	10698	2	Y	97	138	1			18
							107	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 74 E RRCID -> 214194 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 14015 PERF.10592 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	118	1	1656	2	Y	40	49	0			8
							44	9									
06	1830	N	1455	-0-	-375	-0-	61	1	1343	2	Y	46	42	0			12
							51	9									
07	1767	N	1563	-0-	-204	-0-	69	1	1449	2	Y	41	41	0			12
							45	9									
08	1829	N	1512	-0-	-317	-0-	74	1	1393	2	Y	41	41	0			12
							45	9									
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	82	1	1528	2	Y	66	49	0			29
							73	9									
10	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	87	1	1390	2	Y	56	75	1			10
							62	9									

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
05	22165	X	21765	-0-	-400	-0-	193	1	20667	2	Y	823	933	0			171
							905	9									
06	23760	X	19522	-0-	-4238	-0-	18476	2	1046	9	Y	951	878	0			244
07	24552	X	22472	-0-	-2080	-0-	21410	2	1062	9	Y	965	925	0			284
08	24180	X	19290	-0-	-4890	-0-	18409	2	881	9	Y	801	851	0			234
09	22020	X	20482	-0-	-1538	-0-	19092	2	1390	9	Y	1264	953	0			545
10	22475	X	19426	-0-	-3049	-0-	158	1	18039	2	Y	1117	1457	1			205
							1229	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M835E RRCID -> 268017 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13715 PERF.10212 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 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
05	41075	X	37342	-0-	-3733	-0-	332	1	35490	2	Y	1382	1551	0			288
							1520	9									
06	34710	X	32263	-0-	-2447	-0-	30512	2	1751	9	Y	1592	1471	0			409
07	35867	X	32859	-0-	-3008	-0-	31288	2	1571	9	Y	1428	1417	0			420
08	35867	X	34947	-0-	-920	-0-	33329	2	1618	9	Y	1471	1462	0			429
09	34710	X	32312	-0-	-2398	-0-	31314	2	998	9	Y	907	945	0			391
10	35867	X	32331	-0-	-3536	-0-	277	1	31267	2	Y	715	975	1			131
							787	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M895E RRCID -> 275673 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13664 PERF.11690 - 13042

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2254	-0-	2254	2254	19	1	2180	2	Y	50	41	1			9
							55	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M898E RRCID -> 276245 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11675 - 13541

05	9920	X	6330	-0-	-3590	-0-	408	1	5728	2	Y	176	189	0			37
							194	9									
06	6750	X	6621	-0-	-129	-0-	273	1	6040	2	Y	280	245	0			72
							308	9									
07	6975	X	6348	-0-	-627	-0-	276	1	5812	2	Y	236	239	0			69
							260	9									
08	6975	X	4991	-0-	-1984	-0-	240	1	4553	2	Y	180	197	0			52
							198	9									
09	6750	X	5348	-0-	-1402	-0-	346	1	4685	2	Y	288	216	0			124
							317	9									
10	6851	X	6267	-0-	-584	-0-	471	1	5595	2	Y	183	273	1			34
							201	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M897E RRCID -> 277795 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.12839 - 13318

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	53	-0-	53	53	5	1	44	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M921E RRCID -> 278590 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10154 - 10168

05	8711	X	7030	-0-	-1681	-0-	453	1	6355	2	Y	202	187	0			42
							222	9									
06	6930	X	6312	-0-	-618	-0-	258	1	5721	2	Y	303	267	0			78
							333	9									
07	7161	X	6250	-0-	-911	-0-	269	1	5689	2	Y	265	265	0			78
							292	9									
08	7161	X	5995	-0-	-1166	-0-	286	1	5438	2	Y	246	252	0			72
							271	9									
09	6900	X	5739	-0-	-1161	-0-	271	1	5118	2	Y	318	253	0			137
							350	9									
10	7037	X	5622	-0-	-1415	-0-	311	1	4994	2	Y	288	372	1			53
							317	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
WAGNER OIL COMPANY 891175
GAFFORD DIETZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215168 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13080 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
STATE-MARSHALL WELL #: 48DF RRCID -> 193817 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6114 - 6352

05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1165	-0-	-245	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	1343	3			N	-0-					-0-

OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
MCGILL BROS. WELL #: 211D RRCID -> 046191 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 5190 - 5890

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 391DF RRCID -> 056063 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5531 - 5550

05	1953	N	1807	-0-	-146	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1727	-0-	-433	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1761	-0-	-378	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1596	-0-	-144	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	1757	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 170 T RRCID -> 060022 COMPL. DATE 09/13/1974 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

05	2046	X	1386	-0-	-660	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	1638	-0-	-702	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	1405	-0-	-1013	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3668	-0-	568	568	3668	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3470	-0-	470	1038	3470	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	2670	-0-	-430	608	2670	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656

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
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1785	-0-	-105	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	1838	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 515 RRCID -> 138683 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4623 - 4635

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUAREZ, MIGUEL WELL #: 9 RRCID -> 139719 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5726 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 380-H RRCID -> 141069 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5381 - 5670

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 529 RRCID -> 159221 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6003

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 460 RRCID -> 165214 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5270 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		534	-0-	534	2147	534	3			N	-0-					-0-
06	2631	X	484	-0-	-2147	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
10	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 461 RRCID -> 167704 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6162 - 6190

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656

MCGILL BROS. WELL #: M385 D RRCID -> 168821 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5226 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	922	-0-	-1310	-0-	922	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	740	-0-	-1420	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	1829	X	383	-0-	-1446	-0-	383	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 455 RRCID -> 170891 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5598 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 390 D RRCID -> 173886 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5935 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 560DF RRCID -> 184762 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5276 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	6212	-0-	3112	3112	6212	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	214	-0-	-2786	326	214	3			N	-0-					-0-
07	713	N	62	-0-	-651	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	2854	-0-	-3346	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	5687	-0-	-313	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	5649	-0-	-551	-0-	5649	3			N	-0-					-0-

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
05	2883	X	2644	-0-	-239	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2364	-0-	-546	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2045	-0-	-962	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1505	-0-	-417	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1099	-0-	-761	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1178	-0-	-744	-0-	1178	3			N	-0-					-0-

BASS, A.M.K. MRS. "B" WELL #: 25DF RRCID -> 195213 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5145 - 5149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 50DF RRCID -> 196373 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5486 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
STATE MARSHALL WELL #: 53DF RRCID -> 203198 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5652 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
08	1581	X	1272	-0-	-309	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
09	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
10	1581	X	750	-0-	-831	-0-	750	3			N	-0-					-0-

BASS, A. M. K., MRS. WELL #: 51 RRCID -> 207019 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

KELSEY UNIT WELL #: 573F RRCID -> 212253 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5806 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	5255	-0-	-25	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
07	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
08	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
09	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2638	-0-	-276	-0-	2638	3			N	-0-					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 57 F RRCID -> 214027 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5028 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 567DF RRCID -> 218742 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4947 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	1	-0-	-774	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 570DF RRCID -> 221930 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5429 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 47DF RRCID -> 226602 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5845 - 5916

05	2263	X	1042	-0-	-1221	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
06	2160	X	1270	-0-	-890	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	1169	-0-	-1063	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
09	720	N	318	-0-	-402	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	744	N	108	-0-	-636	-0-	108	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 395 RRCID -> 249018 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5188 - 5195

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA, JOSE "A" WELL #: 10 RRCID -> 125561 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6003 - 6030

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 127258 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 5908

05	907	X	907	-0-	-0-	-0-	308	1	558	3	Y	37	26	1			15
							41	9									
06	660	X	398	-0-	-262	-0-	167	1	222	3	Y	8	15	1			8
							9	9									
07	620	X	592	-0-	-28	-0-	255	1	325	3	Y	11	16	1			3
							12	9									
08	DLQ G-10		515	-0-	515	515	196	1	316	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
*09	1071	X	556	-0-	-515	-0-	283	1	270	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DR. GARCIA, JOSE G. WELL #: 8 RRCID -> 129367 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6107 - 6111

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA, JOSE DR. WELL #: 6 RRCID -> 129563 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5768 - 5771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVAREZ, MIGUEL WELL #: 3 RRCID -> 146163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7517 PERF. 5831 - 6006

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 33 RRCID -> 195186 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6388 - 6410

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		915	-0-	915	915	17	1	452	3	Y	357	231	1			126
							53	4	393	9							
07	T. A.		5764	-0-	5764	6679	130	1	3903	3	Y	1325	1236	1			215
							273	4	1458	9							
08	T. A.		4809	-0-	4809	11488	143	1	3393	3	Y	1079	1064	1			230
							86	4	1187	9							
09	T. A.		1174	-0-	1174	12662	29	1	587	3	Y	282	370	1			142
							248	4	310	9							
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	12662					Y	NO RPT					142

WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE-MARSHALL WELL #: 45 L RRCID -> 125690 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6950 - 6960

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 80 RRCID -> 162122 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 8577

05	12144	X	6301	-0-	-5843	B	-0-	377	1	5837	3	Y	79	165	1		319
								87	9								
06	5738	X	5738	-0-	-0-	B	-0-	386	1	5275	3	Y	70	176	1		213
								77	9								
07	6572	X	5435	-0-	-1137	B	-0-	570	1	4802	3	Y	57				270
								63	9								
08	6293	X	6119	-0-	-174	B	-0-	679	1	5318	3	Y	111	186	1		195
								122	9								
09	6090	X	5853	-0-	-237	B	-0-	776	1	4943	3	Y	122				317
								134	9								
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				317

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7838 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1449	2	6	9	Y	5					51
06	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	1956	2	9	9	Y	8					59
07	1798	N	1583	-0-	-215 B	-0-	1576	2	7	9	Y	6					65
08	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	2015	2	6	9	Y	5					70
09	1980	N	1727	-0-	-253 B	-0-	1727	2			Y	-0-					70
*10	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	2			Y	-0-					70

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 5 RRCID -> 112084 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7681 - 7754

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 7 RRCID -> 156002 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8393 - 8405

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 8 RRCID -> 193925 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7996 - 8004

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252973 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7828 - 7840

05	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					93
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					93
07	62	N	20	-0-	-42 B	-0-	20	2			N	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
10	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					93

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCGILL BROS. WELL #: 600 RRCID -> 224467 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8312 - 9780

05	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	8	1	101	2	N	28					80
							31	9									
06	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	10	1	152	2	N	-0-					80
07	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	9	1	131	2	N	-0-					80
08	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	14	1	181	2	N	-0-					80
09	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	9	1	115	2	N	-0-					80
*10	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	18	1	134	2	N	-0-					80

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 601 RRCID -> 225843 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8534 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495					N	7	23	1			12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495					N	4	3	1			13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495					N	4	3	1			14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495					N	7	1	1			20
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495					N	21	4	1	19	8	18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495					N	22	3	1			37

MCGILL BROS. WELL #: 602 RRCID -> 225845 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10344 - 10676

05	3720	X	2633	-0-	-1087	B	-0-	184	1	2426	2	N	21	11	1			130
								23	9									
06	3390	X	2982	-0-	-408	B	-0-	174	1	2760	2	N	44	7	1			167
								48	9									
07	3689	X	3499	-0-	-190	B	-0-	219	1	3221	2	N	54	174	1			47
								59	9									
08	3770	X	3770	-0-	-0-	B	-0-	258	1	3451	2	N	55	4	1			98
								61	9									
09	3746	X	3746	-0-	-0-	B	-0-	260	1	3375	2	N	101	11	1			188
								111	9									
*10	3973	X	3973	-0-	-0-	B	-0-	453	1	3432	2	N	80	199	1			69
								88	9									

MCGILL BROS. WELL #: 603 RRCID -> 226152 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8403 - 8444

05	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1007	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									
06	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1226	2	N	-0-					-0-
07	1397	N	1397	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1308	2	N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	39	1	521	2	N	1					1
								1	9									
09	300	N	183	-0-	-117	B	-0-	13	1	170	2	N	-0-	1	1			-0-
10	310	N	7	-0-	-303	B	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 605 RRCID -> 226968 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9857 - 9990

05	496	N	539	-0-	43	B	-84740	38	1	499	2	N	2	2	1			31
								2	9									
06	480	N	508	-0-	28	B	-84712	29	1	468	2	N	10	2	1			39
								11	9									
07	496	N	524	-0-	28	B	-84684	33	1	488	2	N	3	2	1			40
								3	9									
08	496	N	491	-0-	-5	B	-84684	34	1	455	2	N	2	1	1			41
								2	9									
09	480	N	432	-0-	-48	B	-84684	31	1	400	2	N	1	2	1			40
								1	9									
10	496	N	478	-0-	-18	B	-84684	55	1	419	2	N	4	2	1			42
								4	9									

MCGILL BROS. WELL #: 604 RRCID -> 227027 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8976 - 10066

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64536					N	4	4	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64536					N	1	2	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64536					N	3	2	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64536					N	3	1	1			4
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64536					N	3	4	1			3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64536					N	2	2	1			3

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 607 RRCID -> 228597 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9788 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1454	-0-	-3 B	-113543	102	1	1342	2	N	9	1	1			55
							10	9									
06	1440	N	1519	-0-	79 B	-113464	89	1	1415	2	N	14					69
							15	9									
07	1488	N	1407	-0-	-81 B	-113464	88	1	1297	2	N	20					89
							22	9									
08	1457	N	1558	-0-	101 B	-113363	108	1	1450	2	N	-0-					89
09	1530	N	1378	-0-	-152 B	-113363	99	1	1278	2	N	1	1	1			89
							1	9									
10	1426	N	1628	-0-	202 B	-113161	185	1	1401	2	N	38					127
							42	9									

MCGILL BROS. WELL #: 606 RRCID -> 228927 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10644 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	759	-0-	-140 B	-7414	49	1	645	2	N	59	17	1	9	8	92
							65	9									
06	810	N	687	-0-	-123 B	-7414	39	1	625	2	N	21	12	1			101
							23	9									
07	682	N	764	-0-	82 B	-7332	45	1	661	2	N	53	12	1			142
							58	9									
08	744	N	722	-0-	-22 B	-7332	43	1	574	2	N	95	180	1			57
							105	9									
*09	690	N	623	-0-	-67 B	-7332	43	1	557	2	N	21	18	1	9	8	51
							23	9									
10	775	N	659	-0-	-116 B	-7332	73	1	551	2	N	32	12	1			71
							35	9									

MCGILL BROS. WELL #: 609 RRCID -> 231957 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8034 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	368	-0-	-190 B	-270307	25	1	332	2	N	10					99
							11	9									
06	480	N	598	-0-	118 B	-270189	35	1	563	2	N	-0-					99
07	558	N	656	-0-	98 B	-270091	42	1	614	2	N	-0-					99
08	372	N	642	-0-	270 B	-269821	45	1	597	2	N	-0-					99
*09	600	N	646	-0-	46 B	-269775	46	1	600	2	N	-0-					99
10	651	N	689	-0-	38 B	-269737	80	1	609	2	N	-0-					99

MCGILL BROS. WELL #: 610 RRCID -> 233203 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10157 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3347	-0-	-311 B	-0-	231	1	3046	2	N	64	85	1	7	8	95
							70	9									
06	3325	X	3325	-0-	-0- B	-0-	196	1	3118	2	N	10	9	1			96
							11	9									
07	3607	X	3607	-0-	-0- B	-0-	228	1	3364	2	N	14	9	1			101
							15	9									
08	3514	X	3514	-0-	-0- B	-0-	243	1	3259	2	N	11	4	1			108
							12	9									
09	3451	X	3451	-0-	-0- B	-0-	238	1	3084	2	N	117	189	1	7	8	29
							129	9									
*10	3660	X	3660	-0-	-0- B	-0-	415	1	3142	2	N	94	9	1			114
							103	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 612 RRCID -> 233207 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9760 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1			7
06	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	2	1	30	2	N	1	1	1			7
							1	9									
07	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	70	1	1034	2	N	1	1	1			7
							1	9									
08	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	80	1	1075	2	N	1					8
							1	9									
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	1	1	1			8
*10	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	88	1	666	2	N	1	1	1			8
							1	9									

MCGILL BROS. WELL #: 611 RRCID -> 233649 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10346 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	22	1	286	2	N	32	3	1			170
							35	9									
06	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	30	1	483	2	N	2	2	1			170
							2	9									
07	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	24	1	359	2	N	3	2	1			171
							3	9									
08	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	42	1	563	2	N	2	1	1			172
							2	9									
*09	510	N	451	-0-	-59 B	-0-	32	1	417	2	N	2	3	1			171
							2	9									
10	372	N	45	-0-	-327 B	-0-	5	1	37	2	N	3	2	1			172
							3	9									

MCGILL BROS. WELL #: 614 RRCID -> 234893 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10327 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	52	-0-	-289 B	-0-	2	1	32	2	N	16	16	1			58
							18	9									
06	90	N	45	-0-	-45 B	-0-	2	1	33	2	N	9	11	1			56
							10	9									
07	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	2	1	31	2	N	15	11	1			60
							17	9									
08	62	N	27	-0-	-35 B	-0-	1	1	13	2	N	12	5	1			67
							13	9									
09	60	N	36	-0-	-24 B	-0-	2	1	21	2	N	12	17	1			62
							13	9									
10	62	N	30	-0-	-32 B	-0-	2	1	14	2	N	13	11	1			64
							14	9									

MCGILL BROS. WELL #: 613 RRCID -> 235229 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9030 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	6	6	1	2	8	4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3	4	1			3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	6	4	1			5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	5	2	1			8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	6	6	1	2	8	6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	7	4	1			9

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 615 RRCID -> 238123 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9346 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	3454	-0-	1160	B	-13023	239	1	3146	2	N	63	28	1	9	8	171
								69	9									
06	2040	N	3897	-0-	1857	B	-11166	229	1	3644	2	N	22	19	1			174
								24	9									
07	2418	N	3676	-0-	1258	B	-9908	231	1	3410	2	N	32	19	1			187
								35	9									
08	2914	X	3437	-0-	523	B	-9385	234	1	3127	2	N	69	202	1			54
								76	9									
09	2820	X	3045	-0-	225	B	-9160	215	1	2785	2	N	41	29	1	9	8	57
								45	9									
10	2914	X	3131	-0-	217	B	-8943	358	1	2708	2	N	59	19	1			97
								65	9									

MCGILL BROS. WELL #: 616 RRCID -> 239643 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9500 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	9	1	116	2	N	-0-					20
06	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	35	1	559	2	N	-0-					20
07	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	24	1	351	2	N	-0-					20
08	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	18	1	242	2	N	1					21
								1	9									
09	670	N	670	-0-	-0-	B	-0-	47	1	604	2	N	17					38
								19	9									
10	372	N	51	-0-	-321	B	-0-	6	1	45	2	N	-0-					38

MCGILL BROS. WELL #: 617 RRCID -> 239694 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9486 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	13	1	169	2	N	9	3	1	1	8	34
								10	9									
06	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	10	1	156	2	N	1	2	1			33
								1	9									
07	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	11	1	158	2	N	6	2	1			37
								7	9									
08	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	12	1	159	2	N	3	1	1			39
								3	9									
09	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	10	1	130	2	N	3	3	1	1	8	38
								3	9									
*10	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	11	1	80	2	N	3	2	1			39
								3	9									

MCGILL BROS. WELL #: 619 RRCID -> 241602 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 11509 PERF.10682 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2460	X	2460	-0-	-0-	B	-0-	166	1	2187	2	N	97	183	1			48
								107	9									
06	2316	X	2316	-0-	-0-	B	-0-	137	1	2179	2	N	-0-					48
07	2637	X	2637	-0-	-0-	B	-0-	159	1	2347	2	N	119					167
								131	9									
08	2449	X	2327	-0-	-122	B	-0-	157	1	2096	2	N	67	188	1			46
								74	9									
*09	2370	X	2344	-0-	-26	B	-0-	168	1	2174	2	N	2					48
								2	9									
10	2635	X	2446	-0-	-189	B	-0-	276	1	2087	2	N	75					123
								83	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	93	N	108	-0-		15 B	-182156	5 35	1 9	68	2	N	32	31	1	15	8	76
06	90	N	73	-0-		-17 B	-182156	3 21	1 9	49	2	N	19	21	1			74
07	155	N	79	-0-		-76 B	-182156	3 32	1 9	44	2	N	29	21	1			82
08	93	N	71	-0-		-22 B	-182156	3 28	1 9	40	2	N	25	10	1			97
*09	60	N	127	-0-		67 B	-182089	6 42	1 9	79	2	N	38	32	1	15	8	88
10	93	N	192	-0-		99 B	-181990	16 54	1 9	122	2	N	49	21	1			116

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
05	510	N	510	-0-		-0- B	-0-	35 9	1 9	466	2	N	8	164	1			21
06	429	N	429	-0-		-0- B	-0-	25 2	1 9	402	2	N	2					23
07	465	N	420	-0-		-45 B	-0-	26 11	1 9	383	2	N	10					33
08	496	N	376	-0-		-120 B	-0-	26	1	350	2	N	-0-					33
09	437	N	437	-0-		-0- B	-0-	31 2	1 9	404	2	N	2					35
10	434	N	407	-0-		-27 B	-0-	47 1	1 9	359	2	N	1					36

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
05	1	N	3	-0-		2 B	-6379	3	2			N	-0-					-0-
06	0	N	3	-0-		3 B	-6376	3	2			N	-0-					-0-
07	0	N	3	-0-		3 B	-6373	3	2			N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-		-1 B	-6373	2	2			N	-0-					-0-
09	3	N	5	-0-		2 B	-6371	5	2			N	-0-					-0-
10	3	N	6	-0-		3 B	-6368	1	1	5	2	N	-0-					-0-

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
05	2356	X	2044	-0-		-312 B	-401822	137 98	1 9	1809	2	N	89	88	1	13	8	208
06	2280	X	7392	-0-		5112 B	-396710	436 33	1 9	6923	2	N	30	28	1			210
07	2356	X	6986	-0-		4630 B	-392080	435 136	1 9	6415	2	N	124	215	1			119
08	2356	X	5094	-0-		2738 B	-389342	348 84	1 9	4662	2	N	76	14	1			181
09	2280	X	4706	-0-		2426 B	-386916	316 295	1 9	4095	2	N	268	43	1	13	8	393
10	2356	X	4810	-0-		2454 B	-384462	543 156	1 9	4111	2	N	142	214	1			321

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 627 RRCID -> 243685 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9926 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	222	-0-		5 B	-14381	15	1	196	2	N	10	4	1	1	8	100
								11	9									
06	180	N	176	-0-		-4 B	-14381	10	1	162	2	N	4	2	1			102
								4	9									
07	186	N	209	-0-		23 B	-14358	13	1	186	2	N	9	2	1			109
								10	9									
08	217	N	190	-0-		-27 B	-14358	13	1	173	2	N	4	1	1			112
								4	9									
09	180	N	198	-0-		18 B	-14340	13	1	166	2	N	17	4	1	1	8	124
								19	9									
10	217	N	209	-0-		-8 B	-14340	23	1	176	2	N	9	2	1			131
								10	9									

MCGILL BROS. WELL #: 624 RRCID -> 245459 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9812 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	2040	-0-		-37 B	-178072	138	1	1815	2	N	79	50	1	20	8	147
								87	9									
06	2010	N	1895	-0-		-115 B	-178072	110	1	1748	2	N	34	34	1			147
								37	9									
07	2015	N	1984	-0-		-31 B	-178072	117	1	1721	2	N	133	34	1			246
								146	9									
08	2046	N	2063	-0-		17 B	-178055	136	1	1817	2	N	100	126	1			220
								110	9									
09	1890	N	1830	-0-		-60 B	-178055	124	1	1609	2	N	88	52	1	20	8	236
								97	9									
10	1984	N	1851	-0-		-133 B	-178055	207	1	1571	2	N	66	34	1			268
								73	9									

MCGILL BROS. WELL #: 620 RRCID -> 245803 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 9542 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	9441	-0-		482 B	-636017	648	1	8542	2	N	228	317	1	48	8	184
								251	9									
06	6930	X	8362	-0-		1432 B	-634585	488	1	7749	2	N	114	118	1			180
								125	9									
07	7626	X	8804	-0-		1178 B	-633407	544	1	8009	2	N	228	119	1			289
								251	9									
08	8959	X	8494	-0-		-465 B	-633407	579	1	7757	2	N	144	57	1			376
								158	9									
09	8670	X	8049	-0-		-621 B	-633407	562	1	7280	2	N	188	180	1	48	8	336
								207	9									
10	8959	X	8616	-0-		-343 B	-633407	973	1	7369	2	N	249	118	1			467
								274	9									

MCGILL BROS. WELL #: 626 RRCID -> 246613 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10546 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	814	-0-		101 B	-7822	53	1	703	2	N	53	19	1	3	8	130
								58	9									
06	750	N	658	-0-		-92 B	-7822	38	1	606	2	N	13	13	1			130
								14	9									
07	775	N	814	-0-		39 B	-7783	50	1	739	2	N	23	13	1			140
								25	9									
08	806	N	763	-0-		-43 B	-7783	52	1	694	2	N	15	6	1			149
								17	9									
09	660	N	798	-0-		138 B	-7645	55	1	706	2	N	34	19	1	3	8	161
								37	9									
10	806	N	596	-0-		-210 B	-7645	66	1	498	2	N	29	13	1			177
								32	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 625 RRCID -> 247282 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	8983	-0-		6255 B	-492560	620	1	8172	2	N	174	236	1	41	8	110
								191	9									
06	2640	X	8632	-0-		5992 B	-486568	507	1	8051	2	N	67	72	1			105
								74	9									
07	2728	X	9191	-0-		6463 B	-480105	574	1	8451	2	N	151	73	1			183
								166	9									
08	2728	X	8821	-0-		6093 B	-474012	604	1	8093	2	N	113	116	1			180
								124	9									
09	2640	X	8525	-0-		5885 B	-468127	595	1	7714	2	N	196	110	1	41	8	225
								216	9									
10	2728	X	8976	-0-		6248 B	-461879	1020	1	7721	2	N	214	72	1			367
								235	9									

MCGILL BROS. WELL #: 630 RRCID -> 247363 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11563 PERF. 9470 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	6477	-0-		1610 B	-213604	453	1	5969	2	N	50	156	1			73
								55	9									
06	4710	X	8557	-0-		3847 B	-209757	506	1	8036	2	N	14	8	1			79
								15	9									
07	4712	X	9210	-0-		4498 B	-205259	579	1	8536	2	N	86	8	1			157
								95	9									
08	5983	X	8900	-0-		2917 B	-202342	615	1	8239	2	N	42	4	1			195
								46	9									
09	5790	X	7092	-0-		1302 B	-201040	504	1	6525	2	N	57	12	1			240
								63	9									
10	5983	X	6230	-0-		247 B	-200793	721	1	5461	2	N	44	200	1			84
								48	9									

MCGILL BROS. WELL #: 636 RRCID -> 250097 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9986 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	3423	-0-		1129 B	-482583	241	1	3171	2	N	10	41	1			133
								11	9									
06	2220	X	2558	-0-		338 B	-482245	151	1	2400	2	N	6					139
								7	9									
07	2294	X	87	-0-		-2207 B	-482245	5	1	68	2	N	13					152
								14	9									
08	2294	X	1321	-0-		-973 B	-482245	92	1	1227	2	N	2					154
								2	9									
09	2220	X	531	-0-		-1689 B	-482245	38	1	487	2	N	5					159
								6	9									
10	2294	X	220	-0-		-2074 B	-482245	26	1	194	2	N	-0-					159

MCGILL BROS. WELL #: 633 RRCID -> 251209 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11296 PERF.10177 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	128	-0-		-709 B	-0-	8	1	101	2	N	17	7	1			77
								19	9									
06	810	N	220	-0-		-590 B	-0-	13	1	203	2	N	4	5	1			76
								4	9									
07	1696	N	1696	-0-		-0- B	-0-	107	1	1578	2	N	10	5	1			81
								11	9									
08	1402	N	1402	-0-		-0- B	-0-	97	1	1298	2	N	6	2	1			85
								7	9									
*09	210	N	-0-	-0-		-210 B	-0-					N	5	7	1			83
*10	1860	N	1860	-0-		-0- B	-0-	207	1	1569	2	N	76	5	1			154
								84	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 629 RRCID -> 253403 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9290 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5543	X	5543	-0-	-0- B	-0-	388	1	5108	2	N	43					187
							47	9									
06	4980	X	4613	-0-	-367 B	-0-	273	1	4331	2	N	8					195
							9	9									
07	5685	X	5685	-0-	-0- B	-0-	358	1	5270	2	N	52					247
							57	9									
08	5146	X	4825	-0-	-321 B	-0-	332	1	4440	2	N	48	189	1			106
							53	9									
09	5626	X	5626	-0-	-0- B	-0-	400	1	5186	2	N	36					142
							40	9									
*10	5331	X	5331	-0-	-0- B	-0-	613	1	4645	2	N	66					208
							73	9									

MCGILL BROS. WELL #: 632 RRCID -> 254954 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 12198 PERF.10174 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5918	X	5918	-0-	-0- B	-0-	411	1	5413	2	N	85					167
							94	9									
06	5940	X	5469	-0-	-471 B	-0-	324	1	5142	2	N	3					170
							3	9									
07	6138	X	5621	-0-	-517 B	-0-	354	1	5219	2	N	44					214
							48	9									
08	6138	X	5382	-0-	-756 B	-0-	371	1	4971	2	N	36	190	1			60
							40	9									
09	5880	X	4748	-0-	-1132 B	-0-	339	1	4394	2	N	14					74
							15	9									
10	5921	X	4782	-0-	-1139 B	-0-	557	1	4216	2	N	8					82
							9	9									

MCGILL BROS. WELL #: 634 RRCID -> 256021 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9378 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	4158	-0-	-27 B	-0-	287	1	3785	2	N	78					202
							86	9									
06	4070	X	4070	-0-	-0- B	-0-	240	1	3810	2	N	18	184	1			36
							20	9									
07	4238	X	4238	-0-	-0- B	-0-	264	1	3888	2	N	78					114
							86	9									
08	4154	X	4012	-0-	-142 B	-0-	277	1	3712	2	N	21					135
							23	9									
09	4206	X	4206	-0-	-0- B	-0-	292	1	3778	2	N	124					259
							136	9									
*10	4253	X	4253	-0-	-0- B	-0-	489	1	3699	2	N	59	192	1			126
							65	9									

OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
MCGILL BROS. WELL #: 321 RRCID -> 034906 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8953 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	718	-0-	-429 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	642	-0-	-468 B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
09	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
*10	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 540 RRCID -> 157593 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9020 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	953	-0-	-194 B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1007	-0-	-253 B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	990	-0-	-219 B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	961	N	914	-0-	-47 B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	628	-0-	-392 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
10	992	N	633	-0-	-359 B	-0-	633	3			N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
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
05	1487	N	1487	-0-	-0-	B	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
06	1430	N	1430	-0-	-0-	B	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1333	-0-	-124	B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1148	-0-	-309	B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	994	-0-	-416	B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1035	-0-	-298	B	-0-	1035	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
05	620	N	616	-0-	-4	B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
08	1312	N	1312	-0-	-0-	B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
09	1514	N	1514	-0-	-0-	B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
*10	1704	N	1704	-0-	-0-	B	-0-	1704	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
05	1333	N	860	-0-	-473	B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	957	-0-	-393	B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	957	-0-	-593	B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
08	1357	N	1357	-0-	-0-	B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
09	1281	N	1281	-0-	-0-	B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
*10	1442	N	1442	-0-	-0-	B	-0-	1442	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
10	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
05	1226	N	1226	-0-	-0-	B	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
06	1840	N	1840	-0-	-0-	B	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
07	2124	N	2124	-0-	-0-	B	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
08	1804	N	1804	-0-	-0-	B	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
09	1585	N	1585	-0-	-0-	B	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
*10	1595	N	1595	-0-	-0-	B	-0-	1595	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-146904					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
05	682	N	1379	-0-	697	B	-27398	1379	3			N	-0-					-0-
06	960	N	528	-0-	-432	B	-27398	528	3			N	-0-					-0-
07	992	X	2039	-0-	1047	B	-26351	2039	3			N	-0-					-0-
08	992	X	5089	-0-	4097	B	-22254	5089	3			N	-0-					-0-
09	960	X	2322	-0-	1362	B	-20892	2322	3			N	-0-					-0-
10	992	X	1254	-0-	262	B	-20630	1254	3			N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
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
05	248	N	236	-0-	-12 B	-93765	236	3			N	-0-					-0-
06	300	N	228	-0-	-72 B	-93765	228	3			N	-0-					-0-
07	341	N	186	-0-	-155 B	-93765	186	3			N	-0-					-0-
08	248	N	199	-0-	-49 B	-93765	199	3			N	-0-					-0-
09	240	N	433	-0-	193 B	-93572	433	3			N	-0-					-0-
10	186	N	319	-0-	133 B	-93439	319	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 572 RRCID -> 212343 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8615 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	655	-0-	97 B	-144795	655	3			N	-0-					-0-
06	780	N	494	-0-	-286 B	-144795	494	3			N	-0-					-0-
07	806	N	646	-0-	-160 B	-144795	646	3			N	-0-					-0-
08	651	N	488	-0-	-163 B	-144795	488	3			N	-0-					-0-
09	480	N	362	-0-	-118 B	-144795	362	3			N	-0-					-0-
10	651	N	535	-0-	-116 B	-144795	535	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 D RRCID -> 225755 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7014 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
LA RUCIA WELL #: M 1 RRCID -> 269289 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11324 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5182	X	5182	-0-	-0- B	-0-	554	1	4129	2	N	454	380	1			181
							499	9									
06	4724	X	4724	-0-	-0- B	-0-	544	1	3690	2	N	445	552	1			74
							490	9									
07	4588	X	4577	-0-	-11 B	-0-	523	1	3613	2	N	401	188	1			287
							441	9									
08	5177	X	4862	-0-	-315 B	-0-	564	1	3811	2	N	443	375	1			355
							487	9									
09	5010	X	4731	-0-	-279 B	-0-	538	1	3738	2	N	414	566	1			203
							455	9									
10	5177	X	4028	-0-	-1149 B	-0-	266	1	3355	2	N	370	378	1			195
							407	9									

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA RUCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 185926 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13934 - 15189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2070	N	1832	-0-	-238 B	-0-	372	1	1460	2	N	-0-					157
*12	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	372	1	1463	2	N	-0-					157
*01	2071	N	2071	-0-	-0- B	-0-	372	1	1699	2	N	-0-					157
*02	1708	N	1570	-0-	-138 B	-0-	372	1	1198	2	N	-0-					157
*03	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-	372	1	1988	2	N	-0-					157
*04	2387	N	2387	-0-	-0- B	-0-	372	1	2015	2	N	-0-					157
*05	2305	N	2305	-0-	-0- B	-0-	372	1	1933	2	N	-0-					157
*06	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	372	1	1533	2	N	-0-					157
*07	2324	N	2324	-0-	-0- B	-0-	372	1	1952	2	N	-0-					157
*08	2294	N	1856	-0-	-438 B	-0-	372	1	1484	2	N	-0-					157
09	1920	N	1658	-0-	-262 B	-0-	372	1	1286	2	N	-0-					157
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					157

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 28 RRCID -> 129651 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7016 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 284254 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 7012 - 7047

05	132094	X	13343	-0-	-118751 B	-0-	322	1	12958	3	N	57					181
							63	9									
06	46950	X	7483	-0-	-39467 B	-0-	267	1	7205	3	N	10	153	1			38
							11	9									
07	48515	X	9253	-0-	-39262 B	-0-	297	1	8923	3	N	30					68
							33	9									
08	48515	X	8679	-0-	-39836 B	-0-	351	1	8315	3	N	12					80
							13	9									
09	46950	X	6599	-0-	-40351 B	-0-	310	1	6272	3	N	15					95
							17	9									
10	13330	X	NO RPT	-0-	-13330 B	-0-					N	NO RPT					95

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

05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
							42	3									
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
							38	3									
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
							36	3									
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
							41	3									
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
							39	3									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-A, SEG 7) 48631 313 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. MRS., -B- WELL #: 18 F RRCID -> 080917 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5824 - 5832

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP(ZONE 19A,W. SEG 2) 48631 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ELAND ENERGY, INC. 246565
MARSHALL BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 132892 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 5976 - 5989

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

KELSEY, DEEP (ZONE 19-B, BASS) 48631 326 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, MRS. A.M.K. WELL #: 40 RRCID -> 148251 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 6457 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
							42	3									
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
							38	3									
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
							39	3									
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
							41	3									
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
							39	3									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-H) 48631 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE-MARSHALL WELL #: 45 U RRCID -> 133959 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5981 - 5993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-K, SEG. 7) 48631 394 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K., MRS. "B" WELL #: 18 D RRCID -> 080913 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6311 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
							77	3									
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
							74	3									
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
							84	3									
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
							77	3									
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
							77	3									
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 22-H) 48631 823 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ELAND ENERGY, INC. 246565
MARSHALL BROS. WELL #: 7 T RRCID -> 132891 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7238 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (6110) 48631 956 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. MRS WELL #: 41 RRCID -> 139540 COMPL. DATE 08/14/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (CLARK, UP.) 48635 014 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
GONZALES, B. P., UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 043267 COMPL. DATE 06/05/1967 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5609 - 5709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2018 - P/A 11/01/18

KELSEY, SOUTH (VICKSBURG 7103) 48635 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
DE GARZA, J.M. WELL #: 2 RRCID -> 098444 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7103 - 7114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KELSEY, SOUTH (5350) 48635 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
GONZALES, B.P. UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 061298 COMPL. DATE 11/01/1974 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2018

KELSEY, SOUTH (5530) 48635 786 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
XOG OPERATING LLC 945921
DE PENA, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 143491 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 5530 - 5540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KELSEY, SOUTH (6080) 48635 832 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
GONZALES, B.P., UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 060501 COMPL. DATE 11/11/1974 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2018 - P/A 10/19/18

KELSEY, SOUTH (6280) 48635 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
DE GARZA, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 088353 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6276 - 6286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	3131	-0-	3131	3131	3131	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3131				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3131				N	NO RPT			-0-

KIMBER (17,000) 49278 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
ZAMORA, ESTELLA WELL #: 1 RRCID -> 210342 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 21243 PERF.17124 - 17793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	349	-0-	-333	-0-	349	3			N	-0-					27
06	810	N	576	-0-	-234	-0-	576	3			N	-0-					27
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					27
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					27
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KINGSVILLE (2400) 49506 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EAST, ALLEN WELL #: 7 RRCID -> 150687 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2395 - 2399

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KINGSVILLE (4260) 49506 695 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FORBES, JOHN OPERATING 275608
KIVLIN, K.J. WELL #: 2 RRCID -> 144450 COMPL. DATE 12/00/1960 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 1950 - 2000

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KINGSVILLE (4700) 49506 714 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
NADSOILCO LLC 598945
KIVLIN WELL #: 1 RRCID -> 200395 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 4031 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SW KINGSVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 190469 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2802 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 190615 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12582 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192504 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12526 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193119 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12310 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	211	183	1			225
*12	2015	X	1006	-0-	-1009	-0-	146	1	685	2	Y	159	190	1			194
							175	9									
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	130	246	1			78
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78					156
*03	169	X	169	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	Y	137					293
							151	9									
*04	142	X	142	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	106	190	1			209
							117	9									
*05	190	X	190	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	148					357
							163	9									
*06	180	X	139	-0-	-41	-0-	4	1	34	2	Y	92	221	1			228
							101	9									
*07	186	X	141	-0-	-45	-0-	6	1	30	2	Y	95					323
							105	9									
*08	186	X	147	-0-	-39	-0-	3	1	31	2	Y	103	180	1			246
							113	9									
*09	180	X	96	-0-	-84	-0-	2	1	31	2	Y	57					303
							63	9									
10	186	X	129	-0-	-57	-0-	9	1	31	2	Y	81	188	1			196
							89	9									

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 194247 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12502 - 13064

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 195099 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.12423 - 12948

*11	63889	X	17346	-0-	-46543	-0-	868	1	9273	2	Y	534	565	0			274
							6618	5	587	9							
*12	18352	X	8583	-0-	-9769	-0-	853	1	4013	2	Y	497	375	0			396
							3170	5	547	9							
*01	18352	X	11702	-0-	-6650	-0-	721	1	5560	2	Y	555	579	0	63	1	309
							4810	5	611	9							
*02	16576	X	10154	-0-	-6422	-0-	682	1	4396	2	Y	358	386	0			281
							4682	5	394	9							
*03	18352	X	16180	-0-	-2172	-0-	1216	1	8197	2	Y	687	559	0			409
							6011	5	756	9							
*04	16350	X	8999	-0-	-7351	-0-	860	1	6541	2	Y	529	573	0			365
							1016	5	582	9							
*05	12400	X	8193	-0-	-4207	-0-	497	1	7102	2	Y	540	560	0			345
							594	9									
*06	8940	X	7480	-0-	-1460	-0-	787	1	6169	2	Y	476	359	0	46	1	416
							524	9									
*07	9238	X	8261	-0-	-977	-0-	1346	1	6418	2	Y	452	580	0			288
							497	9									
*08	9238	X	7479	-0-	-1759	-0-	538	1	6429	2	Y	465	378	0			375
							512	9									
*09	8130	X	7220	-0-	-910	-0-	499	1	6255	2	Y	424	378	0			421
							466	9									
10	8246	X	7372	-0-	-874	-0-	1482	1	5309	2	Y	528	575	0			374
							581	9									

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209132 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12340 - 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
*11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					5
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					1
*01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
*05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT ONE WELL #: 7 RRCID -> 209774 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12820 - 12928

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EL PASO PRODUCTION OIL & GAS CO. 250446
BEVAN BROS WELL #: 2 RRCID -> 204067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13600 PERF.11818 - 11835

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M107E RRCID -> 191780 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11530 - 11645

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2018 - P/A 08/13/18

KING RANCH BORREGOS WELL #: M106E RRCID -> 191781 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11558 - 11568

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M103E RRCID -> 195064 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11534 - 11591

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M101E RRCID -> 195072 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12493 PERF.11616 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2018 - P/A 08/08/18

MERIT ENERGY COMPANY 561136
YEARY WELL #: 1 RRCID -> 188873 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11906 - 12104

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	112	-0-	112	112	5	1	34	2	Y	42	1	1			41
							27	5	46	9							
*04	14B2	EXT	24	-0-	24	136	1	2	23	9	Y	21					62
*05	184	X	48	-0-	-136	-0-	1	1	13	2	Y	31	41	0	5	1	47
							34	9									
*06	52	X	52	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	32	2	1			77
							35	9									
*07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	Y	14	5	1			86
							15	9									
*08	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	24	2	Y	23	5	1			104
							25	9									
*09	60	N	35	-0-	-25	-0-	1	1	11	2	Y	21					125
							23	9									
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	6	2	Y	17					142
							19	9									

YEARY WELL #: 2 RRCID -> 189833 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11304 - 11470

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	5	Y	-0-					-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 191422 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11050 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YEARY WELL #: 3 RRCID -> 191695 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11350 - 11572

*11	4710	X	1725	-0-	-2985	-0-	76	1	816	2	Y	184	160	0	55	1	53
							631	5	202	9							
*12	4867	X	306	-0-	-4561	-0-	20	1	96	2	Y	104					157
							76	5	114	9							
*01	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	72	26	1			203
*02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					Y	108	155	0			156
*03	2139	X	83	-0-	-2056	-0-	1	1	7	2	Y	63	71	1			148
							6	5	69	9							
*04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	29					177
*05	434	X	52	-0-	-382	-0-	2	2	50	9	Y	45	125	0	24	1	73
*06	90	N	50	-0-	-40	-0-	4	2	46	9	Y	42	13	1			102
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	24	1			105
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	9	1			97
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	17					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

YEARY WELL #: 4 RRCID -> 191865 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11400 - 11574

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	33	0	66	1	57
*12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	49					106
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	18	1			95
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	0			52
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104	43	1			113
*04	196	X	196	-0-	-0-	-0-	26	1	104	2	Y	45					158
							16	5	50	9							
*05	220	X	220	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	77	26	0	90	1	119
							85	9									
*06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	23	1	181	2	Y	61	39	1			141
							67	9									
*07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	48	1	227	2	Y	62	88	1			115
							68	9									
*08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	294	2	Y	72	90	1			97
							79	9									
*09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	337	2	Y	73					170
							80	9									
10	341	N	279	-0-	-62	-0-	51	1	184	2	Y	40					210
							44	9									

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192179 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11436 - 11660

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*11	7560	X	1391	-0-	-6169	-0-	99	1	1062	2	Y	172	224	1			92
							41	5	189	9							
*12	4092	X	1240	-0-	-2852	-0-	121	1	568	2	Y	222	185	1			129
							307	5	244	9							
*01	4092	X	913	-0-	-3179	-0-	73	1	562	2	Y	154	212	1			71
							109	5	169	9							
*02	2744	X	458	-0-	-2286	-0-	44	1	284	2	Y	117					188
							1	5	129	9							
*03	2232	X	945	-0-	-1287	-0-	98	1	658	2	Y	172	239	1			121
							189	9									
*04	2010	X	615	-0-	-1395	-0-	59	1	448	2	Y	98					219
							108	9									
*05	1953	X	659	-0-	-1294	-0-	36	1	511	2	Y	102	191	1			130
							112	9									
*06	1320	X	636	-0-	-684	-0-	57	1	445	2	Y	122	11	1			241
							134	9									
*07	1364	X	564	-0-	-800	-0-	74	1	354	2	Y	124	186	1			179
							136	9									
*08	1364	X	471	-0-	-893	-0-	27	1	323	2	Y	110	191	1			98
							121	9									
*09	630	X	513	-0-	-117	-0-	27	1	335	2	Y	137					235
							151	9									
10	651	X	525	-0-	-126	-0-	90	1	324	2	Y	101					336
							111	9									

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194255 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11178 - 12406

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 194709 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11362 - 12162

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 195774 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11280 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	26	35	1			32
*12	6727	X	6285	-0-	-442	-0-	665	1	3129	2	Y	17					49
							2472	5	19	9							
*01	3503	X	291	-0-	-3212	-0-	291	1			Y	-0-	14	1			35
*02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	22					13
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	19	1			54
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					79
*05	603	X	603	-0-	-0-	-0-	45	1	510	2	Y	44	55	1			68
							48	9									
*06	901	X	901	-0-	-0-	-0-	98	1	766	2	Y	34	24	1			78
							37	9									
*07	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	178	1	850	2	Y	37	54	1			61
							41	9									
*08	940	X	940	-0-	-0-	-0-	69	1	825	2	Y	42	55	1			48
							46	9									
*09	900	X	652	-0-	-248	-0-	45	1	561	2	Y	42					90
							46	9									
10	1085	X	676	-0-	-409	-0-	142	1	509	2	Y	23					113
							25	9									

YEARY WELL #: 5 RRCID -> 196869 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11558 - 11658

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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

05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2465	2	47	9	N	43					675
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2464	2	34	9	N	31					706
07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2109	2	21	9	N	19					725
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1684	2	13	9	N	12					737
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1705	2	12	9	N	11					748
*10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1597	2	13	9	N	12					760

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KOHLER, DEEP (COLE MIDDLE) 50085 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 2 RRCID -> 039766 COMPL. DATE 03/08/1966 TOTAL DEPTH 2655 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, DEEP (GOVERNMENT WELLS) 50085 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. "D" WELL #: C 2 RRCID -> 011151 COMPL. DATE 08/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, NORTH (GOVERNMENT WELLS) 50087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011152 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, NORTH (MIRANDO) 50087 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011154 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, NE. (B-57) 50088 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 142 RRCID -> 159045 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2378 - 2386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270) 50088 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 144 RRCID -> 154824 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2209 - 2219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V "A" WELL #: 152 RRCID -> 159034 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 2788 PERF. 2188 - 2202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 161 RRCID -> 159049 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2090 - 2100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 136 RRCID -> 191116 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2310 - 2317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 178 RRCID -> 195030 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2214 - 2222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270) //CONT.// 50088 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
KD KOHLER WELL #: 211 RRCID -> 277381 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2114 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	1			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (KAYLA) 50088 137 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 184 RRCID -> 155373 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1033 - 1120

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 1ST) 50088 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 133 RRCID -> 158685 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5772 - 5782

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 4TH) 50088 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 201 RRCID -> 197818 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6054 - 6058

05	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	1			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	1			N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	1			N	-0-					-0-
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KOHLER, NE. (900) 50088 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V., -A- WELL #: 89 D RRCID -> 060504 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 189 RRCID -> 182792 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 999 - 1005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 186 RRCID -> 209695 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 946 - 952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KOOPMAN (STILWELL) 50224 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
XOG OPERATING LLC 945921
J-BAR WELL #: 2 RRCID -> 284310 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 3852 - 3861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6510	562	-0-	-5948	-0-	562	2		N	-0-			-0-
06	6300	562	-0-	-5738	-0-	562	2		N	-0-			-0-
07	6510	566	-0-	-5944	-0-	566	3		N	-0-			-0-
08	6510	628	-0-	-5882	-0-	628	2		N	-0-			-0-
09	720 #	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-			-0-
10	589 #	182	-0-	-407	-0-	182	3		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	W	540	-0-	540	540	540	2			N	-0-					48
10	0	W	-0-	-0-	-0-	540					N	-0-					48

J-BAR WELL #: 1 RRCID -> 256359 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7182 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	2			N	-0-					100
06	780	N	697	-0-	-83	-0-	697	2			N	-0-					100
07	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-					100
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					100
09	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	2			N	-0-					100
10	744	N	380	-0-	-364	-0-	380	2			N	-0-					100

KRISTI (HOCKLEY) 50300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MILAM PETROLEUM COMPANY 566810
SALINAS, DORA M WELL #: 3 RRCID -> 124379 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 849 PERF. 784 - 791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, DORA M. WELL #: 4 RRCID -> 125439 COMPL. DATE 09/06/1987 TOTAL DEPTH 850 PERF. 772 - 781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 011328 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7623 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 011338 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7971 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			Y	-0-					12
*12	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			Y	-0-					-0-
*01	4712	X	4279	-0-	-433	-0-	4279	2			Y	-0-					-0-
*02	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			Y	-0-					-0-
*03	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			Y	-0-					-0-
*04	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			Y	-0-					-0-
*05	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			Y	-0-					-0-
*06	4530	X	3824	-0-	-706	-0-	3824	2			Y	-0-					-0-
*07	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			Y	-0-					-0-
*08	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			Y	-0-					-0-
*09	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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 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
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
*11	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			Y	-0-					28
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					28
*01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					28
*02	364	N	251	-0-	-113	-0-	251	2			Y	-0-					28
*03	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			Y	-0-					28
*04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					28
*05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					28
*06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					28
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					28
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					28
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
*11	4800	X	4668	-0-	-132	-0-	4668	2			Y	-0-					4
*12	4960	X	4626	-0-	-334	-0-	4626	2			Y	-0-					4
*01	4960	X	4616	-0-	-344	-0-	4616	2			Y	-0-					4
*02	4368	X	4136	-0-	-232	-0-	4136	2			Y	-0-					4
*03	4836	X	4226	-0-	-610	-0-	4226	2			Y	-0-					4
*04	4680	X	4306	-0-	-374	-0-	4306	2			Y	-0-					4
*05	4619	X	4177	-0-	-442	-0-	4177	2			Y	-0-					4
*06	4470	X	2693	-0-	-1777	-0-	2693	2			Y	-0-					4
*07	4588	X	4214	-0-	-374	-0-	4214	2			Y	-0-					4
*08	4464	X	3886	-0-	-578	-0-	3886	2			Y	-0-					4
09	4320	X	3860	-0-	-460	-0-	3860	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 047896 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7278 - 7292

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 101372 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6606 - 6632

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA FIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 138237 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7926 - 7969

*11	3900	X	1818	-0-	-2082	-0-	1818	2			Y	-0-					11
*12	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			Y	-0-					11
*01	4030	X	2027	-0-	-2003	-0-	1962	2	65	9	Y	59	57	1			13
*02	3640	X	1571	-0-	-2069	-0-	1527	2	44	9	Y	40	28	1			25
*03	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			Y	-0-					25
*04	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			Y	-0-					25
*05	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			Y	-0-					25
*06	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					25
*07	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			Y	-0-					5
*08	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			Y	-0-					5
*09	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			Y	-0-					5
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 265843 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7774 - 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
*11	4260	X	4201	-0-	-59	-0-	4122	2	79	9	N	72	61	1			30
*12	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4366	2	84	9	N	76	62	1			44
*01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4495	2	85	9	N	77	113	1			8
*02	3976	X	3475	-0-	-501	-0-	3388	2	87	9	N	79	56	1			31
*03	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					31
*04	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					31
*05	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					31
*06	4260	X	3407	-0-	-853	-0-	3374	2	33	9	N	30	34	1			27
*07	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4719	2	35	9	N	32	34	1			25
*08	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4605	2	46	9	N	42	34	1			33
*09	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4473	2	43	9	N	39	33	1			39
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					39

LA BLANCA (FRIO 6890) 50658 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA G.U. WELL #: 45 C RRCID -> 170444 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6996 - 7005

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO 8090) 50658 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA G.U. WELL #: 45 T RRCID -> 170447 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8218 - 8230

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (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

*11	2730	X	2561	-0-	-169	-0-	2561	2			Y	-0-					102
*12	2821	X	2207	-0-	-614	-0-	2207	2			Y	-0-					102
*01	2945	X	2101	-0-	-844	-0-	2101	2			Y	-0-					102
*02	2660	X	2136	-0-	-524	-0-	2136	2			Y	-0-					102
*03	2635	X	2274	-0-	-361	-0-	2243	2	31	9	Y	28	36	1			94
*04	2040	N	1915	-0-	-125	-0-	1870	2	45	9	Y	41	36	1			99
*05	2356	N	1669	-0-	-687	-0-	1624	2	45	9	Y	41	36	1			104
*06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1237	2	33	9	Y	30	34	1			100
*07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2267	2	35	9	Y	32	34	1			98
*08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1803	2	46	9	Y	42	34	1			106
*09	3000	N	3719	-0-	719	719	3676	2	43	9	Y	39	33	1			112
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	719					Y	NO RPT					112

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 011352 COMPL. DATE 12/22/1958 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

*11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3243	2	153	9	Y	139	118	1			153
*12	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3282	2	162	9	Y	147	119	1			181
*01	3503	X	3351	-0-	-152	-0-	3208	2	143	9	Y	130	191	1			120
*02	3164	X	3086	-0-	-78	-0-	2940	2	146	9	Y	133	94	1			159
*03	3503	X	3437	-0-	-66	-0-	3315	2	122	9	Y	111	142	1			128
*04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3193	2	178	9	Y	162	142	1			148
*05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3472	2	179	9	Y	163	143	1			168
*06	3150	X	2665	-0-	-485	-0-	2553	2	112	9	Y	102	118	1			152
*07	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3593	2	120	9	Y	109	118	1			143
*08	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3649	2	156	9	Y	142	118	1			167
09	3150	X	2845	-0-	-305	-0-	2696	2	149	9	Y	135	114	1			188
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					188

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 163818 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9305 - 9382

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BLANCA (9400) //CONT.// 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 167274 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 13477 PERF. 9163 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BURRITA CREEK (JACKSON) 50675 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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

05	4030	X	3552	-0-	-478	B	-0-	117	1	3434	2	N	1				67
								1	9								
06	3870	X	3325	-0-	-545	B	-0-	112	1	3210	2	N	3				70
								3	9								
07	3999	X	3335	-0-	-664	B	-0-	114	1	3218	2	N	3				73
								3	9								
08	3906	X	3095	-0-	-811	B	-0-	111	1	2983	2	N	1				74
								1	9								
09	3780	X	2719	-0-	-1061	B	-0-	100	1	2619	2	N	-0-				74
10	3565	X	2541	-0-	-1024	B	-0-	98	1	2442	2	N	1				75
								1	9								

REILLY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 280251 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4766 - 4786

05	3131	X	2463	-0-	-668	B	-0-	81	1	2382	2	N	-0-				43
06	2970	X	1938	-0-	-1032	B	-0-	66	1	1872	2	N	-0-				43
07	3069	X	1974	-0-	-1095	B	-0-	68	1	1906	2	N	-0-				43
08	2821	X	1921	-0-	-900	B	-0-	69	1	1852	2	N	-0-				43
09	2730	X	1570	-0-	-1160	B	-0-	58	1	1512	2	N	-0-				43
10	2449	X	2107	-0-	-342	B	-0-	81	1	2026	2	N	-0-				43

LA COPITA (FRIO -A- 4800) 50700 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 12 RRCID -> 177166 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 4823 - 4835

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LA COPITA (FRIO 5100) 50700 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 8 RRCID -> 216783 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 5095 - 5130

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 3 RRCID -> 011368 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 174738 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 9082 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	310 14	1 9	1168	3	Y	13					32
06	870	N	790	-0-	-80	-0-	84 6	1 9	700	3	Y	5					37
07	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	88 11	1 9	936	3	Y	10					47
08	DLQ G-10		806	-0-	806	806	101 8	1 9	697	3	Y	7					54
09	DLQ G-10		578	-0-	578	1384	80 6	1 9	492	3	Y	5					59
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1384					Y	NO RPT					59

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
AL-MARTINEZ STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 162690 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7556 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 011360 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 7736 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	1118	-0-	-1424	-0-	34	1	957	2	Y	115	119	0			3
							127	9									
06	2460	X	846	-0-	-1614	-0-	35	1	811	2	Y	-0-	3	0			-0-
07	2542	X	830	-0-	-1712	-0-	35	1	795	2	Y	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	47	1	1089	2	Y	-0-					-0-
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	39	1	913	2	Y	-0-					-0-
*10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	37	1	885	2	Y	-0-					-0-

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 011366 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8064 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	6395	-0-	-177	-0-	216	1	6029	2	Y	136	139	0			4
							150	9									
06	6360	X	6216	-0-	-144	-0-	248	1	5781	2	Y	170	162	0			12
							187	9									
07	6572	X	6399	-0-	-173	-0-	259	1	5958	2	Y	165	168	0			9
							182	9									
08	6355	X	6309	-0-	-46	-0-	253	1	5879	2	Y	161	162	0			8
							177	9									
09	6150	X	6090	-0-	-60	-0-	243	1	5673	2	Y	158	156	0			10
							174	9									
10	6355	X	6264	-0-	-91	-0-	244	1	5851	2	Y	154	154	0			10
							169	9									

NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011367 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7650 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	395	1	11008	2	Y	105	106	0			3
							116	9									
06	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	438	1	10204	2	Y	146	139	0			10
							161	9									
07	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	444	1	10222	2	Y	143	145	0			8
							157	9									
08	12555	X	10689	-0-	-1866	-0-	434	1	10103	2	Y	138	139	0			7
							152	9									
09	11730	X	10283	-0-	-1447	-0-	417	1	9716	2	Y	136	134	0			9
							150	9									
10	11532	X	10048	-0-	-1484	-0-	397	1	9505	2	Y	133	133	0			9
							146	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
05	3782	X	2096	-0-	-1686	-0-	72	1	2011	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
06	2610	X	2068	-0-	-542	-0-	83	1	1929	2	Y	51	47	0			4
							56	9									
07	2542	X	2197	-0-	-345	-0-	89	1	2055	2	Y	48	49	0			3
							53	9									
08	2325	X	2083	-0-	-242	-0-	84	1	1948	2	Y	46	47	0			2
							51	9									
09	2070	N	1868	-0-	-202	-0-	75	1	1743	2	Y	45	44	0			3
							50	9									
10	2201	N	1903	-0-	-298	-0-	74	1	1779	2	Y	45	45	0			3
							50	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BARRERA, F. - STATE WELL #: 1 RRCID -> 056420 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 7704 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	178	1	4956	2	Y	52	50	0			2
							57	9									
06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	204	1	4738	2	Y	72	69	0			5
							79	9									
07	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	208	1	4785	2	Y	71	72	0			4
							78	9									
08	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	200	1	4653	2	Y	68	69	0			3
							75	9									
09	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	182	1	4249	2	Y	67	66	0			4
							74	9									
*10	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	182	1	4365	2	Y	66	66	0			4
							73	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 067228 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7630 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14849	X	8821	-0-	-6028	-0-	299	1	8337	2	Y	168	175	0			5
							185	9									
06	12900	X	10002	-0-	-2898	-0-	411	1	9576	2	Y	14	18	0			1
							15	9									
07	11935	X	11739	-0-	-196	-0-	488	1	11237	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
08	10974	X	9303	-0-	-1671	-0-	383	1	8906	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
09	9990	X	7809	-0-	-2181	-0-	321	1	7474	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
10	11749	X	8753	-0-	-2996	-0-	350	1	8389	2	Y	13	13	0			1
							14	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 076318 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7858 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 080451 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9040 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					Y	-0-					-0-
06	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					Y	-0-					-0-
07	4526	X	96	-0-	-4430	-0-	1	1	14	2	Y	74	70	0			4
							81	9									
08	T. A.		7248	-0-	7248	7248	291	1	6784	2	Y	157	153	0			8
							173	9									
09	T. A.		9163	-0-	9163	16411	370	1	8620	2	Y	157	155	0			10
							173	9									
10	T. A.		7882	-0-	7882	24293	309	1	7405	2	Y	153	153	0			10
							168	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082017 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 8000 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	409	1	11399	2	Y	128	130	0			4
							141	9									
06	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	462	1	10744	2	Y	202	192	0			14
							222	9									
07	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	480	1	11046	2	Y	198	201	0			11
							218	9									
08	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	466	1	10851	2	Y	193	194	0			10
							212	9									
09	11100	X	11030	-0-	-70	-0-	445	1	10378	2	Y	188	186	0			12
							207	9									
10	11470	X	11354	-0-	-116	-0-	447	1	10705	2	Y	184	184	0			12
							202	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 082859 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9064 - 9245

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRERA, F. - STATE WELL #: 3 RRCID -> 086124 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 7720 - 7784

05	1674	X	1578	-0-	-96	-0-	55	1	1521	2	Y	2	4	0			-0-
							2	9									
06	1620	X	864	-0-	-756	-0-	36	1	828	2	Y	-0-					-0-
07	1674	X	1164	-0-	-510	-0-	48	1	1116	2	Y	-0-					-0-
08	2635	X	679	-0-	-1956	-0-	28	1	651	2	Y	-0-					-0-
09	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	113	1	2639	2	Y	-0-					-0-
*10	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	75	1	1789	2	Y	-0-					-0-

BARRERA, F. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 087686 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7565 - 7574

05	7657	X	4553	-0-	-3104	-0-	151	1	4203	2	Y	181	192	0			5
							199	9									
06	6750	X	5594	-0-	-1156	-0-	220	1	5118	2	Y	233	222	0			16
							256	9									
07	6944	X	5211	-0-	-1733	-0-	206	1	4753	2	Y	229	232	0			13
							252	9									
08	6107	X	4872	-0-	-1235	-0-	191	1	4438	2	Y	221	223	0			11
							243	9									
09	5820	X	4214	-0-	-1606	-0-	164	1	3819	2	Y	210	208	0			13
							231	9									
10	5766	X	4505	-0-	-1261	-0-	171	1	4101	2	Y	212	211	0			14
							233	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 4 RRCID -> 092087 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9056 - 9144

05	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	251	1	6986	2	Y	56	63	0			2
							62	9									
06	7050	X	6894	-0-	-156	-0-	284	1	6608	2	Y	2	4	0			-0-
							2	9									
07	7285	X	7142	-0-	-143	-0-	297	1	6842	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	7409	X	7102	-0-	-307	-0-	292	1	6807	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	7170	X	6814	-0-	-356	-0-	280	1	6531	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	7285	X	6985	-0-	-300	-0-	280	1	6702	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 093203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8734 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	313	1	8730	2	Y	39	38	0			1
							43	9									
06	8790	X	8561	-0-	-229	-0-	349	1	8135	2	Y	70	66	0			5
							77	9									
07	9083	X	8823	-0-	-260	-0-	364	1	8383	2	Y	69	70	0			4
							76	9									
08	8773	X	8466	-0-	-307	-0-	346	1	8047	2	Y	66	67	0			3
							73	9									
09	8490	X	8296	-0-	-194	-0-	338	1	7886	2	Y	65	64	0			4
							72	9									
10	8773	X	8347	-0-	-426	-0-	332	1	7945	2	Y	64	64	0			4
							70	9									

NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093756 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7742 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	133	1	3710	2	Y	-0-					-0-
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	147	1	3418	2	Y	-0-					-0-
07	4340	X	3750	-0-	-590	-0-	156	1	3594	2	Y	-0-					-0-
08	4340	X	3641	-0-	-699	-0-	150	1	3491	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3547	-0-	-413	-0-	146	1	3401	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3151	-0-	-693	-0-	126	1	3025	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" RPU WELL #: 10 RRCID -> 100061 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6658 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE- STATE 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	55	0			3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	287	272	0			18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	280	280	0			18

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 123719 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 7840 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 11 RRCID -> 133177 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 6656 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 4 RRCID -> 142542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10183 PERF. 7998 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 6 RRCID -> 143018 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8296 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 9 RRCID -> 150643 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7720 - 7792

05	4495	X	4088	-0-	-407	-0-	140	1	3890	2	Y	53	55	0			2
							58	9									
06	4350	X	3826	-0-	-524	-0-	156	1	3627	2	Y	39	38	0			3
							43	9									
07	4495	X	3781	-0-	-714	-0-	156	1	3583	2	Y	38	39	0			2
							42	9									
08	4216	X	3567	-0-	-649	-0-	145	1	3380	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
09	4080	X	3423	-0-	-657	-0-	139	1	3244	2	Y	36	36	0			2
							40	9									
10	4092	X	3523	-0-	-569	-0-	140	1	3343	2	Y	36	36	0			2
							40	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151468 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8645 - 9052

05	12369	X	11141	-0-	-1228	-0-	382	1	10628	2	Y	119	124	0			4
							131	9									
06	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	443	1	10303	2	Y	72	71	0			5
							79	9									
07	11625	X	11020	-0-	-605	-0-	455	1	10487	2	Y	71	72	0			4
							78	9									
08	11408	X	10634	-0-	-774	-0-	435	1	10123	2	Y	69	70	0			3
							76	9									
09	11040	X	10107	-0-	-933	-0-	413	1	9619	2	Y	68	67	0			4
							75	9									
10	11191	X	10089	-0-	-1102	-0-	402	1	9614	2	Y	66	66	0			4
							73	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 151766 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8494 - 10151

05	2263	X	1652	-0-	-611	-0-	57	1	1595	2	Y	-0-					-0-
06	1800	X	1390	-0-	-410	-0-	57	1	1333	2	Y	-0-					-0-
07	1860	X	1352	-0-	-508	-0-	56	1	1296	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1351	-0-	-292	-0-	56	1	1295	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1169	-0-	-211	-0-	48	1	1121	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	54	1	1304	2	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 152686 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 7960 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155703 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 7678 - 8466

05	13237	X	12613	-0-	-624	-0-	431	1	11996	2	Y	169	178	0			5
							186	9									
06	12810	X	12204	-0-	-606	-0-	498	1	11598	2	Y	98	96	0			7
							108	9									
07	13237	X	12549	-0-	-688	-0-	518	1	11926	2	Y	95	97	0			5
							105	9									
08	13020	X	12372	-0-	-648	-0-	505	1	11765	2	Y	93	93	0			5
							102	9									
09	12540	X	11857	-0-	-683	-0-	484	1	11274	2	Y	90	89	0			6
							99	9									
10	12617	X	12217	-0-	-400	-0-	486	1	11634	2	Y	88	88	0			6
							97	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 156755 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6576 - 9000

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 173707 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8366 - 8630

05	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	229	1	6391	2	Y	44	43	0			1
							48	9									
06	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	260	1	6055	2	Y	146	137	0			10
							161	9									
07	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	265	1	6100	2	Y	143	145	0			8
							157	9									
08	6665	X	6345	-0-	-320	-0-	255	1	5938	2	Y	138	139	0			7
							152	9									
09	6480	X	5383	-0-	-1097	-0-	215	1	5019	2	Y	135	133	0			9
							149	9									
10	6696	X	6403	-0-	-293	-0-	251	1	6007	2	Y	132	132	0			9
							145	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 10 RRCID -> 176288 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7974 - 8876

05	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	137	1	3809	2	Y	78	80	0			2
							86	9									
06	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	151	1	3515	2	Y	101	96	0			7
							111	9									
07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	153	1	3531	2	Y	98	99	0			6
							108	9									
08	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	155	1	3613	2	Y	94	95	0			5
							103	9									
09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	152	1	3534	2	Y	93	92	0			6
							102	9									
*10	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	150	1	3594	2	Y	90	90	0			6
							99	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LA COPITA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185714 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7687 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	334	1	9302	2	Y	106	107	0			3
							117	9									
06	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	379	1	8821	2	Y	159	151	0			11
							175	9									
07	9579	X	9192	-0-	-387	-0-	375	1	8645	2	Y	156	158	0			9
							172	9									
08	9765	X	8987	-0-	-778	-0-	363	1	8460	2	Y	149	151	0			7
							164	9									
09	9450	X	9047	-0-	-403	-0-	366	1	8519	2	Y	147	145	0			9
							162	9									
10	9765	X	9395	-0-	-370	-0-	371	1	8870	2	Y	140	140	0			9
							154	9									

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190113 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9038 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	307	1	8550	2	Y	19	20	0			1
							21	9									
06	8010	X	7926	-0-	-84	-0-	326	1	7600	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	8587	X	7947	-0-	-640	-0-	331	1	7616	2	Y	-0-					-0-
08	9114	X	8207	-0-	-907	-0-	338	1	7869	2	Y	-0-					-0-
09	8790	X	7998	-0-	-792	-0-	329	1	7669	2	Y	-0-					-0-
10	8866	X	8383	-0-	-483	-0-	336	1	8047	2	Y	-0-					-0-

BARRERA, F. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 191858 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8668 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	73	1	2041	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	83	1	1943	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	85	1	1953	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	80	1	1861	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	74	1	1727	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	66	1	1586	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 11 RRCID -> 195623 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7062 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	5375	-0-	-81	-0-	184	1	5127	2	Y	58	59	0			2
							64	9									
06	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	223	1	5194	2	Y	45	44	0			3
							50	9									
07	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	230	1	5295	2	Y	45	45	0			3
							50	9									
08	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	229	1	5322	2	Y	42	43	0			2
							46	9									
09	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	216	1	5037	2	Y	42	41	0			3
							46	9									
*10	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	214	1	5133	2	Y	41	41	0			3
							45	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 12 RRCID -> 199634 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9605 - 9794

05	1674	N	1529	-0-	-145	-0-	50	1	1396	2	Y	75	77	0			2
							83	9									
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	60	1	1402	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	63	1	1455	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
08	1519	N	1180	-0-	-339	-0-	47	1	1101	2	Y	29	30	0			1
							32	9									
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	63	1	1480	2	Y	29	28	0			2
							32	9									
*10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	63	1	1501	2	Y	28	28	0			2
							31	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 15 RRCID -> 203830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9621 PERF. 7221 - 8192

05	4836	X	4182	-0-	-654	-0-	143	1	3975	2	Y	58	57	0			2
							64	9									
06	4680	X	4098	-0-	-582	-0-	163	1	3795	2	Y	127	120	0			9
							140	9									
07	4836	X	4211	-0-	-625	-0-	170	1	3903	2	Y	125	127	0			7
							138	9									
08	4402	X	4103	-0-	-299	-0-	164	1	3807	2	Y	120	121	0			6
							132	9									
09	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	169	1	3947	2	Y	118	117	0			7
							130	9									
10	4247	X	3562	-0-	-685	-0-	138	1	3296	2	Y	116	115	0			8
							128	9									

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205373 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7746 - 8774

05	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	160	1	4456	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
06	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	183	1	4263	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
07	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	191	1	4400	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
08	4805	X	4518	-0-	-287	-0-	185	1	4312	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
09	4650	X	4196	-0-	-454	-0-	172	1	4004	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
10	4619	X	3807	-0-	-812	-0-	152	1	3635	2	Y	18	18	0			1
							20	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 10 RRCID -> 206391 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 7250 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12028	X	11588	-0-		-440		-0-	398	1	11081	2	Y	99	100	0			3
									109	9									
06	11640	X	11341	-0-		-299		-0-	461	1	10736	2	Y	131	125	0			9
									144	9									
07	11904	X	11832	-0-		-72		-0-	487	1	11204	2	Y	128	130	0			7
									141	9									
08	11531	X	11531	-0-		-0-		-0-	469	1	10926	2	Y	124	125	0			6
									136	9									
09	11100	X	10979	-0-		-121		-0-	446	1	10399	2	Y	122	120	0			8
									134	9									
10	11470	X	11310	-0-		-160		-0-	448	1	10731	2	Y	119	119	0			8
									131	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 13 RRCID -> 208626 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9212 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5089	X	5089	-0-		-0-		-0-	172	1	4792	2	Y	114	116	0			3
									125	9									
06	4772	X	4772	-0-		-0-		-0-	190	1	4421	2	Y	146	139	0			10
									161	9									
07	5487	X	5102	-0-		-385		-0-	206	1	4740	2	Y	142	144	0			8
									156	9									
08	5027	X	5027	-0-		-0-		-0-	201	1	4675	2	Y	137	138	0			7
									151	9									
09	4726	X	4726	-0-		-0-		-0-	188	1	4389	2	Y	135	133	0			9
									149	9									
*10	4647	X	4647	-0-		-0-		-0-	181	1	4322	2	Y	131	131	0			9
									144	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208845 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7133 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6387	X	6387	-0-		-0-		-0-	221	1	6158	2	Y	7	7	0			-0-
									8	9									
06	6942	X	6942	-0-		-0-		-0-	285	1	6637	2	Y	18	17	0			1
									20	9									
07	6128	X	6128	-0-		-0-		-0-	254	1	5854	2	Y	18	18	0			1
									20	9									
08	6428	X	6428	-0-		-0-		-0-	264	1	6145	2	Y	17	17	0			1
									19	9									
09	6150	X	6015	-0-		-135		-0-	247	1	5749	2	Y	17	17	0			1
									19	9									
10	6355	X	5654	-0-		-701		-0-	226	1	5409	2	Y	17	17	0			1
									19	9									

SAGA WELL #: 1 RRCID -> 212783 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9556 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	1771	-0-		-430		-0-	1730	2	41	9	Y	37					255
06	1890	X	1772	-0-		-118		-0-	1766	2	6	9	Y	5	160	1			100
07	2139	X	1243	-0-		-896		-0-	1237	2	6	9	Y	5					105
08	2485	N	2485	-0-		-0-		-0-	2479	2	6	9	Y	5					110
09	3000	N	3796	-0-		796		796	3787	2	9	9	Y	8	112	1			6
*10	3007	N	2211	-0-		-796		-0-	2204	2	7	9	Y	6					12

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LA COPITA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213687 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7696 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14384	X	12153	-0-	-2231	-0-	411 305	1 9	11437	2	Y	277	283	0			8
06	13590	X	12329	-0-	-1261	-0-	493 362	1 9	11474	2	Y	329	314	0			23
07	13950	X	12053	-0-	-1897	-0-	487 353	1 9	11213	2	Y	321	326	0			18
08	12090	X	11275	-0-	-815	-0-	450 342	1 9	10483	2	Y	311	314	0			15
09	11700	X	10002	-0-	-1698	-0-	398 328	1 9	9276	2	Y	298	294	0			19
10	12090	X	7982	-0-	-4108	-0-	307 329	1 9	7346	2	Y	299	298	0			20

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 11 RRCID -> 214065 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7162 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	5054	-0-	-340	-0-	173 72	1 9	4809	2	Y	65	66	0			2
06	5220	X	4961	-0-	-259	-0-	201 72	1 9	4688	2	Y	65	62	0			5
07	5394	X	4812	-0-	-582	-0-	197 69	1 9	4546	2	Y	63	64	0			4
08	5053	X	4766	-0-	-287	-0-	194 67	1 9	4505	2	Y	61	62	0			3
09	4950	X	4768	-0-	-182	-0-	193 66	1 9	4509	2	Y	60	59	0			4
10	5115	X	4693	-0-	-422	-0-	186 65	1 9	4442	2	Y	59	59	0			4

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 16 RRCID -> 215048 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 6826 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 14 RRCID -> 215481 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 6870 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3602	-0-	-211	-0-	123 58	1 9	3421	2	Y	53	54	0			2
06	3690	X	3492	-0-	-198	-0-	142 44	1 9	3306	2	Y	40	39	0			3
07	3813	X	3421	-0-	-392	-0-	141 43	1 9	3237	2	Y	39	40	0			2
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	145 42	1 9	3373	2	Y	38	38	0			2
09	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	134 41	1 9	3118	2	Y	37	37	0			2
*10	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	131 40	1 9	3138	2	Y	36	36	0			2

SAGA WELL #: 3 RRCID -> 219650 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9752 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	705	2	28	9	N	25					124
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	685	2	11	9	N	10					134
07	775	N	686	-0-	-89	-0-	662	2	24	9	N	22					156
08	744	N	725	-0-	-19	-0-	716	2	9	9	N	8					164
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	718	2	21	9	N	19	77	1			106
10	682	N	653	-0-	-29	-0-	636	2	17	9	N	15					121

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAGA WELL #: 2 RRCID -> 220401 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9536 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	3310	-0-	-3572	-0-	3290	2	20	9	Y	18					97
06	5370	X	4259	-0-	-1111	-0-	4235	2	24	9	Y	22	28	1			91
07	5549	X	1515	-0-	-4034	-0-	1464	2	51	9	Y	46					137
08	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4850	2	22	9	Y	20					157
09	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5333	2	142	9	Y	129	195	1			91
*10	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4913	2	52	9	Y	47					138

NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220751 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7096 - 8091

05	7378	X	7202	-0-	-176	-0-	244	1	6786	2	Y	156	165	0			5
							172	9									
06	7140	X	6770	-0-	-370	-0-	276	1	6419	2	Y	68	68	0			5
							75	9									
07	7471	X	6977	-0-	-494	-0-	287	1	6616	2	Y	67	68	0			4
							74	9									
08	7192	X	6832	-0-	-360	-0-	279	1	6483	2	Y	64	65	0			3
							70	9									
09	6960	X	6656	-0-	-304	-0-	271	1	6315	2	Y	64	63	0			4
							70	9									
10	7192	X	6845	-0-	-347	-0-	272	1	6505	2	Y	62	62	0			4
							68	9									

SAGA WELL #: 4 RRCID -> 221665 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BENTSON BROS. - STATE WELL #: 14 RRCID -> 225619 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7864 - 8344

05	7471	X	6762	-0-	-709	-0-	231	1	6425	2	Y	96	98	0			3
							106	9									
06	7200	X	6497	-0-	-703	-0-	264	1	6150	2	Y	75	73	0			5
							83	9									
07	7316	X	6614	-0-	-702	-0-	272	1	6261	2	Y	74	75	0			4
							81	9									
08	7068	X	6555	-0-	-513	-0-	267	1	6209	2	Y	72	72	0			4
							79	9									
09	6720	X	6257	-0-	-463	-0-	254	1	5927	2	Y	69	69	0			4
							76	9									
10	6758	X	6317	-0-	-441	-0-	250	1	5992	2	Y	68	68	0			4
							75	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 15 RRCID -> 229293 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 19140 PERF. 8358 - 8997

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 13 RRCID -> 229344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8402 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	19	1	447	2	Y	-0-					-0-
*10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	17	1	402	2	Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 16 RRCID -> 242274 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7974 - 8272

05	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	173	1	4812	2	Y	113	117	0			3
							124	9									
06	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	206	1	4802	2	Y	23	24	0			2
							25	9									
07	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	212	1	4879	2	Y	21	22	0			1
							23	9									
08	5115	X	4745	-0-	-370	-0-	195	1	4527	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
09	5040	X	4776	-0-	-264	-0-	196	1	4558	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
10	5208	X	4683	-0-	-525	-0-	187	1	4474	2	Y	20	20	0			1
							22	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 248025 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 7720 - 8190

05	6386	X	5163	-0-	-1223	-0-	176	1	4893	2	Y	85	88	0			3
							94	9									
06	5580	X	4755	-0-	-825	-0-	192	1	4473	2	Y	82	79	0			6
							90	9									
07	6107	X	5897	-0-	-210	-0-	242	1	5567	2	Y	80	81	0			5
							88	9									
08	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	257	1	5979	2	Y	77	78	0			4
							85	9									
09	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	246	1	5728	2	Y	76	75	0			5
							84	9									
10	5890	X	5681	-0-	-209	-0-	224	1	5374	2	Y	75	75	0			5
							83	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 248455 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7680 - 7900

05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	52	1	1448	2	Y	-0-					-0-
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	59	1	1385	2	Y	-0-					-0-
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	62	1	1428	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	60	1	1408	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1399	-0-	-41	-0-	58	1	1341	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	58	1	1379	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 17 RRCID -> 265949 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8825 - 9518

05	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	173	1	4812	2	Y	23	24	0			1
							25	9									
06	4800	X	4785	-0-	-15	-0-	196	1	4574	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
07	4960	X	4948	-0-	-12	-0-	205	1	4728	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
08	5053	X	5021	-0-	-32	-0-	206	1	4801	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
09	4890	X	4667	-0-	-223	-0-	191	1	4462	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
10	5022	X	4755	-0-	-267	-0-	190	1	4551	2	Y	13	13	0			1
							14	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 265965 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8354 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18149	X	18149	-0-	-0-	-0-	622 202	1 9	17325	2	Y	184	186	0			6
06	17592	X	17592	-0-	-0-	-0-	714 267	1 9	16611	2	Y	243	232	0			17
07	17952	X	17952	-0-	-0-	-0-	736 262	1 9	16954	2	Y	238	241	0			14
08	18104	X	17990	-0-	-114	-0-	731 251	1 9	17008	2	Y	228	231	0			11
09	17520	X	16716	-0-	-804	-0-	678 248	1 9	15790	2	Y	225	222	0			14
10	18104	X	17074	-0-	-1030	-0-	675 242	1 9	16157	2	Y	220	220	0			14

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 18 RRCID -> 265966 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7774 - 8980

05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	48 12	1 9	1344	2	Y	11	11	0			-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	49 35	1 9	1151	2	Y	32	30	0			2
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	44 35	1 9	1015	2	Y	32	32	0			2
08	1395	N	761	-0-	-634	-0-	30 32	1 9	699	2	Y	29	30	0			1
09	1230	N	1134	-0-	-96	-0-	45 33	1 9	1056	2	Y	30	29	0			2
10	1085	N	571	-0-	-514	-0-	22 32	1 9	517	2	Y	29	29	0			2

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
HIDALGO-WILLACY WELL #: 1 H RRCID -> 148331 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10100 - 10644

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2016 - P/A 10/13/2016

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067153 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

05	248	N	56	-0-	-192	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		60	-0-	60	60	10	1	50	3	Y	-0-					-0-
*09	301	N	241	-0-	-60	-0-	39	1	202	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116797 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9975 - 10018

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139699 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9710 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 161039 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9433 - 10600

05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	375	3	12	9	N	11					85
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	350	3	10	9	N	9					94
07	651	N	106	-0-	-545	-0-	103	3	3	9	N	3					97
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	128	3	6	9	N	5					102
09	360	N	102	-0-	-258	-0-	91	3	11	9	N	10					112
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 165080 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9542 - 9682

05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	507	1	3308	3	Y	38	72	1			23
							42	9									
06	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	554	1	3442	3	Y	25					48
							28	9									
07	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	722	1	3658	3	Y	20					68
							22	9									
08	DLQ G-10		3936	-0-	3936	3936	650	1	3276	3	Y	9	66	1			11
							10	9									
*09	7595	X	3659	-0-	-3936	-0-	594	1	3053	3	Y	11					22
							12	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 6A RRCID -> 166618 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8096 - 10200

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIMMO GAS UNIT NO.1 WELL #: 3P RRCID -> 168052 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9000 - 9198

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1488	X	1456	-0-	-32	-0-	125	1	1331	3	Y	-0-	4	1			1
06	1740	X	1578	-0-	-162	-0-	150	1	1428	3	Y	-0-					1
07	1798	X	1543	-0-	-255	-0-	165	1	1378	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		2025	-0-	2025	2025	205	1	1802	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
*09	3857	X	1832	-0-	-2025	-0-	176	1	1623	3	Y	30					32
							33	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 7A RRCID -> 184748 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8538 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 186019 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	220	1	2344	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	260	1	2481	3	Y	-0-					-0-
07	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	244	1	2035	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2417	-0-	2417	2417	247	1	2170	3	Y	-0-					-0-
*09	4917	X	2500	-0-	-2417	-0-	244	1	2256	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRANNAN WELL #: 4 RRCID -> 190698 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8918 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	3374	-0-	-1214	-0-	287	1	3059	3	Y	25	64	1			20
							28	9									
06	4440	X	3046	-0-	-1394	-0-	287	1	2740	3	Y	17					37
							19	9									
07	4216	X	3452	-0-	-764	-0-	367	1	3060	3	Y	23					60
							25	9									
08	DLQ G-10		3616	-0-	3616	3616	367	1	3230	3	Y	17	66	1			11
							19	9									
*09	6847	X	3231	-0-	-3616	-0-	314	1	2896	3	Y	19					30
							21	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5P RRCID -> 191114 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8814 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7P RRCID -> 192918 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7970 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	3039	-0-	-61	-0-	3028	3	11	9	N	10					57
06	3000	X	2659	-0-	-341	-0-	2642	3	17	9	N	15					72
07	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3013	3	6	9	N	5					77
08	2914	X	2634	-0-	-280	-0-	2623	3	11	9	N	10					87
09	2940	X	2390	-0-	-550	-0-	2387	3	3	9	N	3					90
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					90

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DON CAMERON ET AL GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 193947 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9190 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6P RRCID -> 194405 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8416 - 9640

05	1054	N	833	-0-	-221	-0-	732	3	101	9	N	92					217
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	928	3	98	9	N	89	191	1			115
07	930	N	770	-0-	-160	-0-	668	3	102	9	N	93	185	1			23
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	561	3	96	9	N	87					110
09	1020	N	817	-0-	-203	-0-	725	3	92	9	N	84					194
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 9A RRCID -> 197762 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8448

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 200442 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9790 - 9878

05	3100	X	2442	-0-	-658	-0-	204	1	2187	3	Y	46	23	1			28
							51	9									
06	3000	X	2073	-0-	-927	-0-	186	1	1842	3	Y	41	64	1			5
							45	9									
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-	2	1			3
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 5 RRCID -> 201258 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9304 - 9964

05	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	223	1	2392	3	Y	58	28	1			35
							64	9									
06	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	213	1	2102	3	Y	59	88	1			6
							65	9									
07	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	243	1	2104	3	Y	68	39	1			35
							75	9									
08	DLQ G-10		2090	-0-	2090	2090	186	1	1721	3	Y	166	170	1			31
							183	9									
*09	2700	N	1511	-0-	-1189	901	130	1	1209	3	Y	156	99	1			88
							172	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	901					Y	NO RPT					88

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 202189 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9114 - 9593

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 6 RRCID -> 206628 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9993 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	1190	-0-	-205	-0-	102	1	1088	3	Y	-0-			-0-
06	1200	X	1158	-0-	-42	-0-	110	1	1048	3	Y	-0-			-0-
07	1333	X	1238	-0-	-95	-0-	133	1	1105	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1186	-0-	1186	1186	121	1	1065	3	Y	-0-			-0-
*09	2292	X	1106	-0-	-1186	-0-	108	1	998	3	Y	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207519 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9498 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	682	N	568	-0-	-114	-0-	568	3			Y	-0-			-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-			-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		418	-0-	418	418	418	3			Y	-0-			-0-
*09	1098	N	680	-0-	-418	-0-	680	3			Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 10 RRCID -> 207916 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9036 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 7 RRCID -> 208762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9482 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	310	N	257	-0-	-53	-0-	22	1	235	3	Y	-0-			-0-
06	300	N	239	-0-	-61	-0-	23	1	216	3	Y	-0-			-0-
07	310	N	255	-0-	-55	-0-	27	1	228	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		310	-0-	310	310	32	1	278	3	Y	-0-			-0-
*09	645	N	335	-0-	-310	-0-	33	1	302	3	Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 8 RRCID -> 218682 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9490 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	504	-0-	-767	-0-	43	1	461	3	Y	-0-			-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	185	X	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	3	Y	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRANNAN WELL #: 6 RRCID -> 218794 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9391 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	265	1	1728	3	Y	-0-			-0-
06	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	279	1	1734	3	Y	-0-			-0-
07	3379	X	341	-0-	-3038	-0-	56	1	285	3	Y	-0-			-0-
08	2046	X	255	-0-	-1791	-0-	42	1	213	3	Y	-0-			-0-
09	1938	X	233	-0-	-1705	-0-	38	1	195	3	Y	-0-			-0-
10	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRANNAN WELL #: 5 RRCID -> 218967 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8414 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	95	1	1011	3	Y	-0-			-0-
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	93	1	889	3	Y	-0-			-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	124	1	1034	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1153	-0-	1153	1153	118	1	1035	3	Y	-0-			-0-
*09	2364	X	1211	-0-	-1153	-0-	118	1	1093	3	Y	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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 #: 9 RRCID -> 222801 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9565 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 12 RRCID -> 233140 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9671 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	85	1	916	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	586	-0-	-104	-0-	54	1	532	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	452	-0-	-199	-0-	47	1	405	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		389	-0-	389	389	38	1	351	3	Y	-0-					-0-
*09	800	N	411	-0-	-389	-0-	40	1	371	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 13 RRCID -> 235318 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9616 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	2010	-0-	-253	-0-	170	1	1815	3	Y	23	11	1			14
							25	9									
06	2070	X	1702	-0-	-368	-0-	160	1	1523	3	Y	17	29	1			2
							19	9									
07	2325	X	1734	-0-	-591	-0-	186	1	1548	3	Y	-0-	1	1			1
08	DLQ G-10		1944	-0-	1944	1944	198	1	1746	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	3952	X	2008	-0-	-1944	-0-	196	1	1812	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 14 RRCID -> 238139 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	2632	-0-	-1212	-0-	224	1	2395	3	Y	12	6	1			7
							13	9									
06	3630	X	2751	-0-	-879	-0-	260	1	2478	3	Y	12	18	1			1
							13	9									
07	2976	X	849	-0-	-2127	-0-	90	1	749	3	Y	9	5	1			5
							10	9									
08	DLQ G-10		816	-0-	816	816	83	1	733	3	Y	-0-	4	1			1
*09	2104	X	1288	-0-	-816	-0-	126	1	1162	3	Y	-0-					1
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	118	1	1271	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	123	1	1215	3	Y	-0-					-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	156	1	1347	3	Y	8	4	1			4
							9	9									
08	DLQ G-10		1514	-0-	1514	1514	136	1	1253	3	Y	114	100	1			18
							125	9									
*09	3027	X	1513	-0-	-1514	-0-	133	1	1229	3	Y	137	82	1			73
							151	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 17 RRCID -> 241093 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9404 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	470	-0-	-150	-0-	40	1	430	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	400	-0-	-200	-0-	37	1	363	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	434	-0-	-186	-0-	45	1	389	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		437	-0-	437	437	43	1	394	3	Y	-0-					-0-
*09	878	N	441	-0-	-437	-0-	43	1	398	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 18 RRCID -> 245379 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9360 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	2232	X	1963	-0-	-269	-0-	167	1	1796	3	Y	-0-	1	1			2
06	2160	X	1781	-0-	-379	-0-	164	1	1617	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	2077	X	1971	-0-	-106	-0-	204	1	1767	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1988	-0-	1988	1988	194	1	1794	3	Y	-0-					-0-
*09	3939	X	1951	-0-	-1988	-0-	190	1	1761	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2573	X	1998	-0-	-575	-0-	169	1	1801	3	Y	25	49	1			15
							28	9									
06	2310	X	1681	-0-	-629	-0-	158	1	1504	3	Y	17					32
							19	9									
07	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	298	1	2488	3	Y	1					33
							1	9									
08	DLQ G-10		2982	-0-	2982	2982	304	1	2678	3	Y	-0-	28	1			5
*09	6002	X	3020	-0-	-2982	-0-	295	1	2725	3	Y	-0-					5
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	115	1	1232	3	Y	242	118	1			145
							266	9									
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	113	1	1112	3	Y	251	370	1			26
							276	9									
07	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	122	1	1055	3	Y	237	139	1			124
							261	9									
08	DLQ G-10		1347	-0-	1347	1347	132	1	1215	3	Y	-0-	105	1			19
*09	2667	X	1320	-0-	-1347	-0-	129	1	1191	3	Y	-0-	10	1			9
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

HEARD WELL #: 12 RRCID -> 256318 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9115 - 9393

05	3317	X	2582	-0-	-735	-0-	2505	3	77	9	Y	70	183	1			42
06	3090	X	2496	-0-	-594	-0-	2424	3	72	9	Y	65					107
07	3193	X	2746	-0-	-447	-0-	2690	3	56	9	Y	51					158
08	DLQ G-10		2732	-0-	2732	2732	2625	3	107	9	Y	97	177	1			78
*09	4988	X	2256	-0-	-2732	-0-	2202	3	54	9	Y	49					127
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127

BRANNAN WELL #: 11 RRCID -> 258071 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9636 - 9755

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD WELL #: 18 RRCID -> 258166 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9590 - 9608

05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		382	-0-	382	382	382	3			Y	-0-					-0-
*09	670	N	288	-0-	-382	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 27 RRCID -> 258370 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9356 - 9428

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD WELL #: 4 RRCID -> 258514 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9904 - 10135

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA COYOTA (QUEEN CITY) 50705 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
GARCIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 255541 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7098 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21944	X	21944	-0-	-0-	-0-	76	1	21704	2	N	149	177	1	2	8	187
							164	9									
06	21693	X	21693	-0-	-0-	-0-	75	1	21454	2	N	149	175	1	2	8	159
							164	9									
07	15606	X	15606	-0-	-0-	-0-	54	1	15432	2	N	109	2	8			266
							120	9									
08	9269	X	9220	-0-	-49	-0-	32	1	9100	2	N	80	185	1	1	8	160
							88	9									
09	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	43	1	12377	2	N	55					215
							61	9									
*10	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	47	1	13448	2	N	92	184	1	1	8	122
							101	9									

GARCIA HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 262319 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15118	X	15118	-0-	-0-	-0-	52	1	14877	2	N	172	186	1			206
							189	9									
06	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	35	1	10118	2	N	166	178	1			194
							183	9									
07	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	45	1	12989	2	N	128	187	1			135
							141	9									
08	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	33	1	9492	2	N	131	178	1			88
							144	9									
09	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	42	1	11887	2	N	125					213
							138	9									
*10	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	40	1	11372	2	N	116	183	1			146
							128	9									

LA CRUZ (ESCONDIDO) 50709 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BENAVIDES-CNR WELL #: 23 RRCID -> 096188 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4896 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	22	1	117	3	N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	16	1	96	3	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 24 RRCID -> 096838 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 4887 - 5123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	25	1	130	3	N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	21	1	122	3	N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	17	1	100	3	N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	19	1	146	3	N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	18	1	120	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ENCANTADA (VICKSBURG E) 50715 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC 195797
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173316 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

LA ENCANTADA, E. (I-60) 50716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
VENECIA-MANGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 180783 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5005 - 5015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ATLEE -A- ZONE) 50744 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 275511 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6802 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE) 50744 039 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 139689 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B 62					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B 62					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B 62					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B 62					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B 62					Y	-0-					-0-
*10	62	X	-0-	-0-	-62	B -0-					Y	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MURPHY-KRUSE GU WELL #: 1 RRCID -> 270911 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7498 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE) //CONT.// 50744 039 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 15 RRCID -> 275302 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7472 - 7476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

LA GLORIA (ATLEE -F- ZONE) 50744 078 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114C RRCID -> 256358 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6997 - 7013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	11354	-0-	11354		22089	11354	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	2839	-0-	2839		24928	2839	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	4711	-0-	4711		29639	4711	2			Y	-0-					-0-
08		4524	3966	-0-	-558	29081	3966	2			Y	-0-					-0-
09		4680	NO RPT	-0-	-4680	24401					Y	NO RPT					-0-
10		4836	NO RPT	-0-	-4836	19565					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (BRANSON) 50744 195 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 9 F RRCID -> 179758 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8226 - 8247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 7 RRCID -> 196624 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8290 - 8294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 248712 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8091 - 8138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					185
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					185
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					185
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					185
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					185
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					185

LA GLORIA (EARNEST, LO.) 50744 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 140491 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7778 - 7791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72 N	72	-0-	-0-		-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	10 N	10	-0-	-0-		-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	62 N	9	-0-	-53		-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704 #	5040	-0-	-664	-0-	5010	2	30	9	Y	27					166
06	6528	5174	-0-	-1354	-0-	5152	2	22	9	Y	20					186
07	5501 R	5501	-0-	-0-	-0-	5471	2	30	9	Y	27					213
08	5518 #	2502	-0-	-3016	-0-	2491	2	11	9	Y	10					223
09	5340 #	5070	-0-	-270	-0-	5070	2			Y	-0-	147	1			76
10	5487 #	3863	-0-	-1624	-0-	3863	2			Y	-0-					76

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (HELEN) 50744 429 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 T RRCID -> 011453 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	589 N	350	-0-	-239	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-) 50744 442 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 096958 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7180 - 7194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-) //CONT.// 50744 442 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 274868 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7116 - 7260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOHMAN) 50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 200003 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8924 - 8952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2018 - P/A 08/27/18

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190382 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8810 - 9342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	697	-0-	697	1652	658	2	39	9	Y	35					249
06	DLQ G-10	508	-0-	508	2160	405	2	103	9	Y	94					343
07	DLQ G-10	429	-0-	429	2589	301	2	128	9	Y	116	175	1			284
08	2900 N	504	-0-	-2396	193	305	2	199	9	Y	181	175	1			290
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					290
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					290

LA GLORIA (LOS OLMOS) 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 116013 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5927 - 5967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 276357 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY-KRUSE GU WELL #: 2 RRCID -> 282281 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7000

05	59334	X	47067	-0-	-12267	-0-	64	1	46636	2	N	334	368	1			253
							367	9									
06	57420	X	32024	-0-	-25396	-0-	43	1	31781	2	N	182	175	1			260
							200	9									
07	59334	X	26050	-0-	-33284	-0-	25855	2	195	9	N	177	182	1			255
08	57691	X	39520	-0-	-18171	-0-	1370	1	37906	2	N	222	167	1			310
							244	9									
09	49920	X	32797	-0-	-17123	-0-	732	1	31797	2	N	244	382	1			172
							268	9									
10	47058	X	13346	-0-	-33712	-0-	570	1	12668	2	N	98					270
							108	9									

MURPHY-KRUSE GU WELL #: 1 RRCID -> 284545 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6974 - 6990

05	0		44260	-0-	44260	384501	199	1	43637	2	N	385	554	1			197
							424	9									
06	0		32716	-0-	32716	417217	183	1	32237	2	N	269	176	1			290
							296	9									
07	467249	X	50032	-0-	-417217	-0-	49585	2	447	9	N	406	365	1			331
08	72199	X	44281	-0-	-27918	-0-	178	1	43761	2	N	311	379	1			263
							342	9									
09	69870	X	22637	-0-	-47233	-0-	639	1	21808	2	N	173	180	1			256
							190	9									
10	72199	X	12370	-0-	-59829	-0-	665	1	11578	2	N	115					371
							127	9									

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

05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3245	2	8	9	Y	7					36
06	2000	N	2705	-0-	705	705	2699	2	6	9	Y	5					41
07	3100	N	2799	-0-	-301	404	2793	2	6	9	Y	5					46
08	2945	X	1492	-0-	-1453	-0-	1489	2	3	9	Y	3					49
09	2850	X	2063	-0-	-787	-0-	2063	2			Y	-0-	32	1			17
10	2945	X	718	-0-	-2227	-0-	718	2			Y	-0-					17

LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 011395 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
08	961	N	726	-0-	-235	-0-	726	2			N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	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 #: 27 T RRCID -> 011400 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011403 COMPL. DATE 01/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 011406 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 C RRCID -> 011412 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5954 - 5980

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 011415 COMPL. DATE 02/25/1959 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2018 - P/A 07/17/18

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 011440 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6023 - 6038

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 C RRCID -> 011444 COMPL. DATE 05/25/1948 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

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
05	3100	N	9105	-0-	6005	10117	9105	2			N	-0-					-0-
06	18029	X	7912	-0-	-10117	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
07	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
08	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-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

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2018 - P/A 07/17/18

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 040268 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2018 - P/A 07/17/18

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 044825 COMPL. DATE 08/04/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

05	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1893	-0-	-308	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	551	-0-	-1464	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 045880 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5956 - 5972

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 047257 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 047568 COMPL. DATE 01/05/1970 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 047737 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 049798 COMPL. DATE 02/07/1971 TOTAL DEPTH 6570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 054459 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4369	-0-	-746	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	3579	-0-	-1371	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	3626	-0-	-1427	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	2630	-0-	-1834	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-0-
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 057083 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 5560 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 058540 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 058541 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	654	-0-	-516	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	1209	X	940	-0-	-269	-0-	940	2			N	-0-					-0-
08	1519	X	794	-0-	-725	-0-	794	2			N	-0-					-0-
09	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-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 G.U. WELL #: 89 RRCID -> 064490 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6170 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 104031 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 5680 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12152	X	10327	-0-	-1825	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	9275	-0-	-2485	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	9627	-0-	-1316	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	5009	-0-	-5655	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					N	NO RPT					-0-
10	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 107952 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5780 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 114057 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5534 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 117437 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6150 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	X	50	-0-	-136	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 121249 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5672 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1005	-0-	-855	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 129870 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5652 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 133161 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5716 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 133165 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5836 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 139055 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5470 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 146057 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5502 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 150614 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 151470 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 6615 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	1609	-0-	-2741	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
07	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	2350	-0-	-1866	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					-0-
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 208073 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6313 - 6693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 262047 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6468 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18712	X	18712	-0-	-0-	-0-	18712	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		20790	-0-	20790	20790	20790	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		22233	-0-	22233	43023	22233	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11542	-0-	11542	54565	11542	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	54565					Y	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	54565					Y	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 #: 118 RRCID -> 268872 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5976 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2839	-0-	2839	2839	2839	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3137	-0-	3137	5976	3137	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3701	-0-	3701	9677	3701	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9677					Y	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9677					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 270802 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6008 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5677	-0-	5677	5677	5677	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3620	-0-	3620	9297	3620	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2644	-0-	2644	11941	2644	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11941					Y	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11941					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 274766 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5446 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	17174	X	8516	-0-	-8658	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
06	18000	X	17031	-0-	-969	-0-	17031	2			N	-0-					-0-
07	18600	X	13998	-0-	-4602	-0-	13998	2			N	-0-					-0-
08	18600	X	15863	-0-	-2737	-0-	15863	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	NO RPT	-0-	-17040	-0-					N	NO RPT					-0-
10	17608	X	NO RPT	-0-	-17608	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOUELLA) 50744 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
US. FUELS, INC. 879264
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 125814 COMPL. DATE 10/17/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9233 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 129785 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9018 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-) 50744 702 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 223048 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8476 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYRICK WELL #: 2 RRCID -> 238512 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8424

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	283					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	283					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	283					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	283					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	283					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	283					Y	-0-					-0-

LA GLORIA (MYRICK) 50744 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 11 RRCID -> 278150 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7956 - 7964

05	2139	N	1760	-0-	-379	-0-	166	1	1527	2	Y	61					115
							67	9									
06	1890	N	1301	-0-	-589	-0-	162	1	1094	2	Y	41					156
							45	9									
07	1891	N	1657	-0-	-234	-0-	213	1	1410	2	Y	31					187
							34	9									
08	1767	N	1516	-0-	-251	-0-	222	1	1294	2	Y	-0-					-0-
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	190	1	1231	2	Y	34	191	1			64
							37	9									
*10	1612	N	1089	-0-	-523	-0-	101	1	985	2	Y	3					67
							3	9									

LA GLORIA (ROMONA) 50744 793 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 C RRCID -> 011452 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7022 - 7030

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA, N. (7750) 50746 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
S. MONTEMAYOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210182 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7756 - 7768

05	899	N	599	-0-	-300	-0-	599	2			N	-0-					193
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					193
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					193
08	589	N	322	-0-	-267	-0-	322	2			N	-0-					193
09	750	N	429	-0-	-321	-0-	429	2			N	-0-					193
10	744	N	504	-0-	-240	-0-	504	2			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
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	2100	X	861	-0-	-1239	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	1296	-0-	-874	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	655	-0-	-895	-0-	655	2			N	-0-					-0-
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 138644 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7303 - 7308

05	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
07	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	2741	-0-	-6125	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					N	NO RPT					-0-
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-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

05	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	1678	2	35	9	N	32					167
06	1740	N	1721	-0-	-19	-0-	1645	2	76	9	N	69	179	1			57
07	1767	N	1706	-0-	-61	-0-	1681	2	25	9	N	23					80
08	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	1657	2	43	9	N	39					119
09	1710	N	1479	-0-	-231	-0-	1447	2	32	9	N	29					148
10	1705	N	1313	-0-	-392	-0-	1239	2	74	9	N	67	179	1			36

LA GRULLA (YEGUA 7100) 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250187 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6490 - 6510

05	12958	X	11435	-0-	-1523	-0-	377	1	11019	2	N	35					309
							39	9									
06	12420	X	11071	-0-	-1349	-0-	372	1	10647	2	N	47	179	1			177
							52	9									
07	11997	X	11434	-0-	-563	-0-	391	1	10992	2	N	46					223
							51	9									
08	11842	X	10888	-0-	-954	-0-	387	1	10439	2	N	56					279
							62	9									
09	11220	X	10464	-0-	-756	-0-	382	1	10008	2	N	67	174	1			172
							74	9									
10	11439	X	10343	-0-	-1096	-0-	396	1	9892	2	N	50					222
							55	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258774 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 6462 - 6482

05	2046	N	1898	-0-	-148	-0-	63	1	1835	2	N	-0-					186
06	1980	N	1881	-0-	-99	-0-	64	1	1817	2	N	-0-					186
07	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	62	1	1753	2	N	18					204
							20	9									
08	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	64	1	1729	2	N	-0-					204
09	1890	N	1708	-0-	-182	-0-	63	1	1645	2	N	-0-					204
10	1829	N	1632	-0-	-197	-0-	63	1	1569	2	N	-0-					204

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
BLOCK WELL #: 1 RRCID -> 277340 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6346 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4211	-0-	-408	-0-	137	1	4019	2	N	50					188
							55	9									
06	4470	X	4068	-0-	-402	-0-	136	1	3895	2	N	34	176	1			46
							37	9									
07	4619	X	4104	-0-	-515	-0-	140	1	3923	2	N	37					83
							41	9									
08	4526	X	4070	-0-	-456	-0-	144	1	3894	2	N	29					112
							32	9									
09	4080	X	4013	-0-	-67	-0-	147	1	3841	2	N	23					135
							25	9									
10	4216	X	3550	-0-	-666	-0-	137	1	3411	2	N	2					137
							2	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 267332 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6638 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1066	-0-	-1104	-0-	69	1	997	2	N	-0-					-0-
06	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	172	1	2437	2	N	-0-					-0-
07	2170	X	272	-0-	-1898	-0-	18	1	254	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	209	-0-	-1961	-0-	18	1	191	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	220	-0-	-1880	-0-	19	1	201	2	N	-0-					-0-
10	2170	X	122	-0-	-2048	-0-	11	1	111	2	N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161076 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 13951 PERF. 7139 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	17	1	31	3	N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

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
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	289	1	515	3	N	62					109
							68	9									
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	331	1	719	3	N	52					161
							57	9									
07	DELQ PR		785	-0-	785	785	353	1	409	3	N	21	164	1			18
							23	9									
08	1847	N	1062	-0-	-785	-0-	327	1	732	3	N	3					21
							3	9									
09	1110	N	734	-0-	-376	-0-	324	1	407	3	N	3					24
							3	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	146	1	260	3	N	-0-					144
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	43	1	94	3	N	-0-					144
07	DELQ PR		58	-0-	58	58	27	1	31	3	N	-0-					144
08	454	N	396	-0-	-58	-0-	121	1	271	3	N	4					148
							4	9									
*09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	156	1	196	3	N	5					153
							6	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
JILPETCO, INC. 432469
HINOJOSA, ISIDRO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159653 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11524 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	465 3	1 9	558	3	N	3					47
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	189	1	141	3	N	-0-					47
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	1			N	-0-					47
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	157	1	39	3	N	-0-					47
09	330	N	85	-0-	-245	-0-	50	1	35	3	N	-0-					47
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

LA MANGANA (WILCOX 7800) 50848 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164021 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7580 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	651	N	458	-0-	-193	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	589	N	394	-0-	-195	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09	510	N	220	-0-	-290	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	29	1	191	3	N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	22	1	145	3	N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	15	1	97	3	N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	113	3	N	-0-					-0-
09	150	N	60	-0-	-90	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HUBBERD ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 135920 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8109 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1240					Y	-0-					21
06	1300	N	1637	-0-	337	1577	161	1	1473	2	Y	3					24
							3	9									
07	2996	N	1419	-0-	-1577	-0-	187	1	1226	2	Y	5					29
							6	9									
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	173	1	951	2	Y	1					30
							1	9									
*09	1320	N	992	-0-	-328	-0-	157	1	832	2	Y	3	28	1			5
							3	9									
10	1364	N	1035	-0-	-329	-0-	158	1	869	2	Y	7					12
							8	9									

HUBBERD ESTATE E WELL #: 5 RRCID -> 135994 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1286					Y	-0-					24
06	1300	N	845	-0-	-455	831	83	1	761	2	Y	1					25
							1	9									
07	2397	N	1566	-0-	-831	-0-	207	1	1352	2	Y	6					31
							7	9									
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	231	1	1271	2	Y	2					33
							2	9									
*09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	231	1	1218	2	Y	5	35	1			3
							6	9									
*10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	241	1	1324	2	Y	3					6
							3	9									

HUBBERD ESTATE A WELL #: 7 RRCID -> 141057 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 8080 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3067					Y	-0-					48
06	4953	X	1886	-0-	-3067	-0-	186	1	1698	2	Y	2					50
							2	9									
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	391	1	2556	2	Y	12					62
							13	9									
08	3162	X	2856	-0-	-306	-0-	439	1	2414	2	Y	3					65
							3	9									
*09	3060	X	2602	-0-	-458	-0-	413	1	2180	2	Y	8	66	1			7
							9	9									
10	2945	X	2594	-0-	-351	-0-	398	1	2186	2	Y	9					16
							10	9									

HUBBERD ESTATE D WELL #: 8 RRCID -> 141748 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8647 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			19
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HUBBERD ESTATE "G" WELL #: 2 RRCID -> 159532 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1337					Y	-0-					23
06	1300	N	1502	-0-	202	1539	148	1	1352	2	Y	2					25
							2	9									
07	3100	N	1585	-0-	-1515	24	209	1	1369	2	Y	6					31
							7	9									
08	1196	N	1172	-0-	-24	-0-	180	1	990	2	Y	2					33
							2	9									
*09	1350	N	1122	-0-	-228	-0-	178	1	941	2	Y	3	31	1			5
							3	9									
*10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	215	1	1183	2	Y	6					11
							7	9									

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 172592 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 9770

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 173202 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE TRACT M-99142 WELL #: 1 RRCID -> 173218 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8354 - 9384

05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	45	1	611	2	N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	58	1	763	2	N	-0-					-0-
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	76	1	988	2	N	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	63	1	821	2	N	-0-					-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	59	1	805	2	N	-0-					-0-
*10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	46	1	624	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 181504 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6760 - 6770

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JARAL WELL #: 4 RRCID -> 185497 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11485 - 11585

05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
06	1260	N	1089	-0-	-171	-0-	237	1	852	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1080	N	502	-0-	-578	-0-	225	1	277	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		394	-0-	394	394	136	1	258	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 73 RRCID -> 261465 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 71 RRCID -> 261855 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, B.M. WELL #: 3 RRCID -> 145854 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7721 - 7779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	54	1	980	3	N	-0-					32
06	810	N	761	-0-	-49	-0-	41	1	720	3	N	-0-					32
*07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	156	1	801	3	N	-0-					32
*08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	117	1	794	3	N	-0-					32
*09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	143	1	1010	3	N	-0-					32
*10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	132	1	904	3	N	-0-					32

MARTINEZ, B.M. WELL #: 4 RRCID -> 146422 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7373 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	3	N	-0-					-0-
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	13	1	230	3	N	-0-					-0-
*07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	63	1	310	3	N	-0-					-0-
*08	279	N	263	-0-	-16	-0-	35	1	228	3	N	-0-					-0-
*09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	48	1	335	3	N	-0-					-0-
*10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	46	1	299	3	N	-0-					-0-

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147343 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7562 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	415	1	6336	3	Y	1	153	1			25
							1	9									
06	5880	X	5834	-0-	-46	-0-	380	1	5453	3	Y	1					26
							1	9									
*07	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	1055	1	6733	3	Y	14					40
							15	9									
*08	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	1031	1	7417	3	Y	41					81
							45	9									
*09	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	1145	1	7416	3	Y	-0-					81
*10	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	1276	1	7881	3	Y	14					95
							15	9									

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
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	88	1	1341	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1181	-0-	-199	-0-	73	1	1053	3	Y	50					50
							55	9									
*07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	198	1	1261	3	Y	-0-					50
*08	1426	N	1140	-0-	-286	-0-	135	1	1005	3	Y	-0-					50
*09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	105	1	665	3	Y	-0-					50
10	1085	N	729	-0-	-356	-0-	101	1	628	3	Y	-0-					50

BRIONES, J. E. "B" WELL #: 6 RRCID -> 155190 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8166 - 8178

05	341	N	262	-0-	-79	-0-	16	1	246	3	N	-0-					-0-
06	300	N	244	-0-	-56	-0-	16	1	228	3	N	-0-					-0-
*07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	63	1	403	3	N	-0-					-0-
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	48	1	359	3	N	-0-					-0-
*09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	62	1	389	3	N	-0-					-0-
*10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	68	1	422	3	N	-0-					-0-

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 5 RRCID -> 157499 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8150 - 8848

05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	114	1	1738	3	N	-0-					4
06	1770	N	1598	-0-	-172	-0-	104	1	1494	3	N	-0-					4
*07	1860	N	1135	-0-	-725	-0-	153	1	982	3	N	-0-					4
*08	1860	N	1189	-0-	-671	-0-	144	1	1045	3	N	-0-					4
*09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	150	1	986	3	N	-0-					4
10	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	162	1	998	3	N	-0-					4

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 6 RRCID -> 173546 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7200 - 7214

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148999 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8114 - 8140

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	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

05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	323	2	N	-0-					1
							85	3									
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	380	2	N	-0-	1	1			-0-
							103	3									
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	294	2	N	-0-					-0-
							78	3									
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	19	1	397	2	N	-0-					-0-
							98	3									
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	21	1	428	2	N	-0-					-0-
							105	3									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 3 RRCID -> 062841 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

05	279	N	232	-0-	-47	-0-	9	1	174	2	N	-0-					-0-
							49	3									
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	N	-0-					-0-
							53	3									
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	8	1	163	2	N	-0-					-0-
							46	3									
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	9	1	237	2	N	-0-					-0-
							62	3									
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	9	1	207	2	N	-0-					-0-
							52	3									
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 12 RRCID -> 063917 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 9782 PERF. N/A

05	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	71	1	1120	2	N	-0-					-0-
							299	3									
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	85	1	1378	2	N	-0-					-0-
							369	3									
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	90	1	1557	2	N	-0-					-0-
							408	3									
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	89	1	1836	2	N	-0-					-0-
							461	3									
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	72	1	1555	2	N	-0-					-0-
							384	3									
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 10 RRCID -> 065056 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9290 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA 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
05	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	168 710	1 3	2663	2	N	-0-					-0-
06	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	160 697	1 3	2606	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	166 745	1 3	2840	2	N	-0-					-0-
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	146 754	1 3	3003	2	N	-0-					-0-
09	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	136 727	1 3	2948	2	N	-0-					-0-
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 23 RRCID -> 067223 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8666 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	551	-0-	-193	-0-	26 112	1 3	413	2	N	-0-					-0-
06	660	N	495	-0-	-165	-0-	23 100	1 3	372	2	N	-0-					-0-
07	620	N	494	-0-	-126	-0-	23 98	1 3	373	2	N	-0-					-0-
08	558	N	489	-0-	-69	-0-	19 94	1 3	376	2	N	-0-					-0-
09	510	N	430	-0-	-80	-0-	15 81	1 3	334	2	N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 21 RRCID -> 068912 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 10334 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	65 279	1 3	1044	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1281	-0-	-69	-0-	59 257	1 3	965	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	59 269	1 3	1022	2	N	-0-					-0-
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	53 269	1 3	1077	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	45 237	1 3	967	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 26 RRCID -> 072384 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	114 483	1 3	1808	2	N	-0-					-0-
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	101 451	1 3	1679	2	N	-0-					-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	78 346	1 3	1327	2	N	-0-					-0-
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	60 317	1 3	1256	2	N	-0-					-0-
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	71 382	1 3	1550	2	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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 #: 15 RRCID -> 073795 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	36 159	1 3	590	2	N	-0-					1
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	25 116	1 3	424	2	N	-0-	1	1			-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	34 151	1 3	577	2	N	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	32 160	1 3	641	2	N	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	27 154	1 3	618	2	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 14 RRCID -> 073806 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 10113 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	249 1054	1 3	3938	2	N	-0-					1
06	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	237 1032	1 3	3860	2	N	-0-	1	1			-0-
07	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	236 1064	1 3	4055	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	5130	-0-	-109	-0-	190 991	1 3	3949	2	N	-0-					-0-
09	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	188 1006	1 3	4082	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 16 RRCID -> 074875 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	82 348	1 3	1306	2	N	-0-					1
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	63 277	1 3	1040	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	61 275	1 3	1044	2	N	-0-					-0-
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	51 260	1 3	1046	2	N	-0-					-0-
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	48 255	1 3	1034	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 075318 COMPL. DATE 02/19/1978 TOTAL DEPTH 9408 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	64 264	1 3	986	2	N	-0-					1
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	39 162	1 3	609	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	60 270	1 3	1034	2	N	-0-					-0-
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	53 272	1 3	1089	2	N	-0-					-0-
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	51 270	1 3	1094	2	N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 27 RRCID -> 076571 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8800 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	58	1	922	2	N	-0-					-0-
							246	3									
06	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	53	1	853	2	N	-0-					-0-
							229	3									
07	1240	N	961	-0-	-279	-0-	42	1	729	2	N	-0-					-0-
							190	3									
08	1240	N	793	-0-	-447	-0-	30	1	610	2	N	-0-					-0-
							153	3									
09	1140	N	962	-0-	-178	-0-	35	1	744	2	N	-0-					-0-
							183	3									
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 21 RRCID -> 078488 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2714	-0-	-231	-0-	128	1	2042	2	N	-0-					-0-
							544	3									
06	2910	X	2278	-0-	-632	-0-	104	1	1715	2	N	-0-					-0-
							459	3									
07	3131	X	3113	-0-	-18	-0-	137	1	2358	2	N	-0-					-0-
							618	3									
08	3131	X	2932	-0-	-199	-0-	111	1	2256	2	N	-0-					-0-
							565	3									
09	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	146	1	3159	2	N	-0-					-0-
							776	3									
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 23 RRCID -> 078959 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 9897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	797	-0-	-908	-0-	37	1	600	2	N	-0-					-0-
							160	3									
06	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	130	1	2157	2	N	-0-					-0-
							579	3									
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	95	1	1658	2	N	-0-					-0-
							435	3									
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	79	1	1644	2	N	-0-					-0-
							414	3									
09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	79	1	1702	2	N	-0-					-0-
							418	3									
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 22 RRCID -> 079712 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9024 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12967	X	5400	-0-	-7567	-0-	258	1	4059	2	N	-0-					1
							1083	3									
06	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	230	1	3765	2	N	-0-	1	1			-0-
							1008	3									
07	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	218	1	3752	2	N	-0-					-0-
							983	3									
08	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	183	1	3745	2	N	-0-					-0-
							937	3									
09	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	174	1	3769	2	N	-0-					-0-
							925	3									
10	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-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 #: 20 RRCID -> 080282 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8527 - 8768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5910	-0-	-135	-0-	281	1	4443	2	N	-0-					-0-
							1186	3									
06	5820	X	5774	-0-	-46	-0-	266	1	4344	2	N	-0-					-0-
							1164	3									
07	6014	X	5163	-0-	-851	-0-	227	1	3910	2	N	-0-					-0-
							1026	3									
08	5983	X	4875	-0-	-1108	-0-	184	1	3752	2	N	-0-					-0-
							939	3									
09	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	233	1	5052	2	N	-0-					-0-
							1242	3									
10	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 26 RRCID -> 082016 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8965 - 9085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	819	-0-	-235	-0-	38	1	615	2	N	-0-					-0-
							166	3									
06	810	N	707	-0-	-103	-0-	32	1	532	2	N	-0-					-0-
							143	3									
07	806	N	710	-0-	-96	-0-	31	1	537	2	N	-0-					-0-
							142	3									
08	806	N	710	-0-	-96	-0-	25	1	547	2	N	-0-					-0-
							138	3									
09	720	N	697	-0-	-23	-0-	24	1	538	2	N	-0-					-0-
							135	3									
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 2 RRCID -> 083875 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8675 - 8745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	31	1	400	2	N	-0-					-0-
							106	3									
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	55	1	640	2	N	-0-					-0-
							171	3									
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	91	1	890	2	N	-0-					-0-
							250	3									
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	100	1	875	2	N	-0-					-0-
							252	3									
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	97	1	846	2	N	-0-					-0-
							247	3									
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 27 RRCID -> 083997 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9245 - 9360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	73	1	1143	2	N	-0-					-0-
							304	3									
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	65	1	1103	2	N	-0-					-0-
							299	3									
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	66	1	1143	2	N	-0-					-0-
							299	3									
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	55	1	1158	2	N	-0-					-0-
							292	3									
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	54	1	1168	2	N	-0-					-0-
							288	3									
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	50	1	781	2	N	-0-					1
							208	3									
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	44	1	731	2	N	-0-	1	1			-0-
							198	3									
07	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	45	1	765	2	N	-0-					-0-
							198	3									
08	1054	N	992	-0-	-62	-0-	37	1	763	2	N	-0-					-0-
							192	3									
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	37	1	839	2	N	-0-					-0-
							209	3									
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 084896 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 9084 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2967	-0-	-40	-0-	141	1	2230	2	N	-0-					-0-
							596	3									
06	2910	X	2833	-0-	-77	-0-	132	1	2132	2	N	-0-					-0-
							569	3									
07	3007	X	2742	-0-	-265	-0-	121	1	2076	2	N	-0-					-0-
							545	3									
08	3007	X	2609	-0-	-398	-0-	98	1	2008	2	N	-0-					-0-
							503	3									
09	2910	X	2623	-0-	-287	-0-	93	1	2029	2	N	-0-					-0-
							501	3									
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 30 RRCID -> 087311 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8786 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3532	-0-	-343	-0-	168	1	2655	2	N	-0-					140
							709	3									
06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	179	1	2904	2	N	-0-					140
							777	3									
07	3596	X	2512	-0-	-1084	-0-	110	1	1902	2	N	2					142
							498	3	2	9							
08	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	144	1	2951	2	N	-0-					142
							739	3									
*09	3870	X	2833	-0-	-1037	-0-	100	1	2166	2	N	31					173
							533	3	34	9							
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					173

MARTINEZ, C. WELL #: 3 RRCID -> 088354 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8948 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-					1
							18	3									
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-	1	1			-0-
							18	3									
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	N	-0-					-0-
							20	3									
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	-0-					-0-
							17	3									
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-					-0-
							18	3									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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 #: 33 RRCID -> 092219 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8306 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6 21	1 3	80	2	N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6 21	1 3	80	2	N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6 20	1 3	83	2	N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	5 16	1 3	65	2	N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6 20	1 3	83	2	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MCASKILL WELL #: 4 RRCID -> 092236 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10166 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	61	-0-	-280	-0-	3 12	1 3	46	2	N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	17 54	1 3	195	2	N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16 53	1 3	205	2	N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6 16	1 3	57	2	N	-0-					-0-
09	270	N	115	-0-	-155	-0-	7 25	1 3	83	2	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 36 RRCID -> 093190 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5095	-0-	-423	-0-	243 1022	1 3	3830	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	5321	-0-	-19	-0-	245 1074	1 3	4002	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	4691	-0-	-920	-0-	207 932	1 3	3552	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	4083	-0-	-1528	-0-	152 789	1 3	3142	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	5173	-0-	-257	-0-	185 985	1 3	4003	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 37 RRCID -> 095556 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8830 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	73 313	1 3	1168	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1454	-0-	-136	-0-	68 292	1 3	1094	2	Y	-0-					-0-
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	76 341	1 3	1300	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	56 288	1 3	1144	2	Y	-0-					-0-
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	56 299	1 3	1212	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	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
MCASKILL WELL #: 7 RRCID -> 098658 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11307 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	389	-0-	-45	-0-	23	1	290	2	N	-0-					-0-
							76	3									
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	275	2	N	-0-					-0-
							73	3									
07	372	N	208	-0-	-164	-0-	12	1	155	2	N	-0-					-0-
							41	3									
08	403	N	223	-0-	-180	-0-	15	1	162	2	N	-0-					-0-
							46	3									
09	360	N	236	-0-	-124	-0-	15	1	171	2	N	-0-					-0-
							50	3									
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 40 RRCID -> 102216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8831 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	307	2	N	-0-					-0-
							81	3									
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	23	1	351	2	N	-0-					-0-
							93	3									
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	N	-0-					-0-
							85	3									
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	17	1	351	2	N	-0-					-0-
							87	3									
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	15	1	350	2	N	-0-					-0-
							90	3									
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 5 RRCID -> 102747 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 8166 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 103498 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9020 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	152	1	2396	2	N	-0-					-0-
							638	3									
06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	137	1	2245	2	N	-0-					-0-
							603	3									
07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	123	1	2140	2	N	-0-					-0-
							562	3									
08	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	84	1	1766	2	N	-0-					-0-
							445	3									
09	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	85	1	1854	2	N	-0-					-0-
							456	3									
10	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	240	2	N	-0-			-0-
							64	3							
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	193	2	N	-0-			-0-
							52	3							
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	286	2	N	-0-			-0-
							75	3							
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	189	2	N	-0-			-0-
							56	3							
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	157	2	N	-0-			-0-
							47	3							
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 43 RRCID -> 104103 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	5263	-0-	-69	-0-	250	1	3957	2	N	-0-			-0-
							1056	3							
06	5190	X	4776	-0-	-414	-0-	219	1	3592	2	N	-0-			-0-
							965	3							
07	5363	X	5237	-0-	-126	-0-	230	1	3965	2	N	-0-			-0-
							1042	3							
08	5363	X	5267	-0-	-96	-0-	197	1	4054	2	N	-0-			-0-
							1016	3							
09	5100	X	4936	-0-	-164	-0-	177	1	3819	2	N	-0-			-0-
							940	3							
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 44 RRCID -> 104589 COMPL. DATE 02/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	3006	-0-	-32	-0-	143	1	2258	2	N	-0-			-0-
							605	3							
06	2940	X	2813	-0-	-127	-0-	130	1	2117	2	N	-0-			-0-
							566	3							
07	3131	X	2884	-0-	-247	-0-	127	1	2183	2	N	-0-			-0-
							574	3							
08	3131	X	2988	-0-	-143	-0-	113	1	2299	2	N	-0-			-0-
							576	3							
09	3030	X	2937	-0-	-93	-0-	104	1	2273	2	N	-0-			-0-
							560	3							
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT			-0-

MCASKILL WELL #: 10 RRCID -> 104773 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	49	1	624	2	N	-0-			-0-
							166	3							
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	52	1	596	2	N	-0-			-0-
							160	3							
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	48	1	622	2	N	-0-			-0-
							162	3							
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	52	1	572	2	N	-0-			-0-
							165	3							
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	42	1	485	2	N	-0-			-0-
							142	3							
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

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
05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	123	1	1923	2	N	-0-					-0-
							511	3									
06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	123	1	2018	2	N	-0-					-0-
							540	3									
07	2604	N	2424	-0-	-180	-0-	106	1	1837	2	N	-0-					-0-
							481	3									
08	2542	N	1920	-0-	-622	-0-	72	1	1477	2	N	-0-					-0-
							371	3									
09	2520	N	1738	-0-	-782	-0-	62	1	1344	2	N	-0-					-0-
							332	3									
10	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 32 RRCID -> 105709 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8753 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3293	-0-	193	555	158	1	2476	2	N	-0-					-0-
							659	3									
06	3581	X	3026	-0-	-555	-0-	140	1	2277	2	N	-0-					-0-
							609	3									
07	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	134	1	2285	2	N	-0-					-0-
							598	3									
08	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	125	1	2574	2	N	-0-					-0-
							647	3									
09	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	122	1	2623	2	N	-0-					-0-
							644	3									
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 34 RRCID -> 105805 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8764 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14043	X	12456	-0-	-1587	-0-	593	1	9364	2	N	-0-					-0-
							2499	3									
06	12780	X	12018	-0-	-762	-0-	552	1	9042	2	N	-0-					-0-
							2424	3									
07	13082	X	12752	-0-	-330	-0-	562	1	9658	2	N	-0-					-0-
							2532	3									
08	13020	X	12479	-0-	-541	-0-	466	1	9605	2	N	-0-					-0-
							2408	3									
09	12120	X	11420	-0-	-700	-0-	408	1	8836	2	N	-0-					-0-
							2176	3									
10	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	4960	X	4843	-0-	-117	-0-	229	1	3640	2	N	-0-					-0-
							974	3									
06	4800	X	4699	-0-	-101	-0-	217	1	3535	2	N	-0-					-0-
							947	3									
07	4960	X	4825	-0-	-135	-0-	212	1	3655	2	N	-0-					-0-
							958	3									
08	4960	X	4837	-0-	-123	-0-	182	1	3722	2	N	-0-					-0-
							933	3									
09	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	174	1	3774	2	N	-0-					-0-
							930	3									
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 29 RRCID -> 107093 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	119	1	1873	2	N	-0-					1
							501	3									
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	109	1	1776	2	N	-0-					1
							474	3									
07	2480	N	2356	-0-	-124	-0-	104	1	1785	2	N	-0-					1
							467	3									
08	2480	N	2178	-0-	-302	-0-	80	1	1677	2	N	-0-					1
							421	3									
09	2370	N	1663	-0-	-707	-0-	59	1	1286	2	N	-0-					1
							318	3									
10	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					1

MCASKILL WELL #: 13 RRCID -> 107442 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11386 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	104	1	1329	2	N	-0-					-0-
							355	3									
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	94	1	1088	2	N	-0-					-0-
							291	3									
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	85	1	1115	2	N	-0-					-0-
							292	3									
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	94	1	1033	2	N	-0-					-0-
							298	3									
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	80	1	934	2	N	-0-					-0-
							273	3									
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 33 RRCID -> 107636 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9062 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2398	-0-	-113	-0-	114	1	1803	2	N	-0-					-0-
							481	3									
06	2370	N	2250	-0-	-120	-0-	103	1	1692	2	N	-0-					-0-
							455	3									
07	2418	N	2335	-0-	-83	-0-	102	1	1768	2	N	-0-					-0-
							465	3									
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	97	1	1946	2	N	-0-					-0-
							485	3									
09	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	97	1	2105	2	N	-0-					-0-
							519	3									
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-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 #: 45 RRCID -> 107670 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	52	1	802	2	N	-0-					-0-
							212	3									
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	55	1	915	2	N	-0-					-0-
							248	3									
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	46	1	797	2	N	-0-					-0-
							210	3									
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	49	1	1008	2	N	-0-					-0-
							253	3									
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	60	1	1279	2	N	-0-					-0-
							314	3									
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 107687 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	32	1	408	2	N	-0-					1
							108	3									
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	16	1	195	2	N	-0-	1	1			-0-
							53	3									
07	279	N	211	-0-	-68	-0-	16	1	152	2	N	-0-					-0-
							43	3									
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	21	1	184	2	N	-0-					-0-
							53	3									
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	20	1	176	2	N	-0-					-0-
							52	3									
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 46 RRCID -> 108095 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	47	1	739	2	N	-0-					-0-
							197	3									
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	43	1	711	2	N	-0-					-0-
							191	3									
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	36	1	617	2	N	-0-					-0-
							162	3									
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	33	1	699	2	N	-0-					-0-
							176	3									
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	30	1	651	2	N	-0-					-0-
							160	3									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 47 RRCID -> 108549 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8728 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	6205	-0-	-243	-0-	296	1	4665	2	N	-0-					-0-
							1244	3									
06	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	299	1	4875	2	N	-0-					-0-
							1307	3									
07	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	281	1	4849	2	N	-0-					-0-
							1273	3									
08	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	235	1	4857	2	N	-0-					-0-
							1219	3									
09	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	230	1	4976	2	N	-0-					-0-
							1227	3									
10	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					21
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	11	1	22	3	Y	14					35
							15	9									
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	9	1	21	3	Y	-0-					35
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	15	1	45	3	Y	-0-	35	1			-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	20	1	51	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 13 RRCID -> 109782 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9274 - 9514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCASKILL WELL #: 14 RRCID -> 111155 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10823 - 11246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 2 RRCID -> 111568 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8718 - 9037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	395	1	6236	2	N	-0-					56
							1664	3									
06	7920	X	7815	-0-	-105	-0-	359	1	5880	2	N	-0-					56
							1576	3									
07	8184	X	8067	-0-	-117	-0-	355	1	6109	2	N	-0-					56
							1603	3									
08	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	313	1	6428	2	N	-0-					56
							1610	3									
09	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	304	1	6563	2	N	-0-					56
							1614	3									
10	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					56

LA PERLA WELL #: 49 RRCID -> 112092 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8750 - 8820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	66	1	1044	2	N	-0-					-0-
							278	3									
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	54	1	910	2	N	-0-					-0-
							245	3									
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	52	1	904	2	N	-0-					-0-
							236	3									
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	39	1	807	2	N	-0-					-0-
							202	3									
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	37	1	796	2	N	-0-					-0-
							196	3									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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 #: 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
05	8370	X	7839	-0-	-531	-0-	373	1	5893	2	N	-0-					-0-
							1573	3									
06	8100	X	7308	-0-	-792	-0-	337	1	5498	2	N	-0-					-0-
							1473	3									
07	8370	X	8189	-0-	-181	-0-	361	1	6201	2	N	-0-					-0-
							1627	3									
08	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	301	1	6204	2	N	-0-					-0-
							1556	3									
09	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	301	1	6525	2	N	-0-					-0-
							1607	3									
10	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	86	1	1378	2	N	-0-					-0-
							369	3									
06	1590	X	1543	-0-	-47	-0-	70	1	1162	2	N	-0-					-0-
							311	3									
07	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	71	1	1213	2	N	-0-					-0-
							317	3									
08	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	60	1	1232	2	N	-0-					-0-
							308	3									
09	1530	N	1320	-0-	-210	-0-	48	1	1020	2	N	-0-					-0-
							252	3									
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	25	1	387	2	N	-0-					1
							102	3									
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	N	-0-					1
							102	3									
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	N	-0-					1
							101	3									
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	19	1	383	2	N	-0-					1
							96	3									
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	17	1	379	2	N	-0-					1
							94	3									
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					1

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
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	69	1	1097	2	N	-0-					-0-
							294	3									
06	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	54	1	913	2	N	-0-					-0-
							245	3									
07	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	58	1	999	2	N	-0-					-0-
							263	3									
08	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	51	1	1058	2	N	-0-					-0-
							266	3									
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	71	1	1516	2	N	-0-					-0-
							373	3									
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-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 #: 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
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	N	-0-					-0-
							27	3									
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
							23	3									
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	N	-0-					-0-
							23	3									
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-
							21	3									
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	N	-0-					-0-
							29	3									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 40 RRCID -> 116138 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8966 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4210	-0-	-316	-0-	199	1	3166	2	N	-0-					1
							845	3									
06	4200	X	3769	-0-	-431	-0-	173	1	2836	2	N	-0-					1
							760	3									
07	4340	X	3922	-0-	-418	-0-	172	1	2970	2	N	-0-					1
							780	3									
08	4309	X	4197	-0-	-112	-0-	157	1	3231	2	N	-0-					1
							809	3									
09	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	151	1	3279	2	N	-0-					1
							809	3									
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					1

CANALES WELL #: 4 RRCID -> 116617 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8579 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	271	1	4280	2	N	-0-					1
							1141	3									
06	5460	X	5419	-0-	-41	-0-	248	1	4077	2	N	-0-	1	1			-0-
							1094	3									
07	5642	X	4644	-0-	-998	-0-	204	1	3517	2	N	-0-					-0-
							923	3									
08	5642	X	5068	-0-	-574	-0-	189	1	3900	2	N	-0-					-0-
							979	3									
09	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	197	1	4252	2	N	-0-					-0-
							1045	3									
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 3 RRCID -> 116952 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8541 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					1
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	14	2	N	-0-	1	1			-0-
							7	3									
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	3813	X	3694	-0-	-119	-0-	177 740	1 3	2777	2	N	-0-					1
06	3600	X	3500	-0-	-100	-0-	161 706	1 3	2633	2	N	-0-	1	1			-0-
07	3720	X	3594	-0-	-126	-0-	158 714	1 3	2722	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3637	-0-	-83	-0-	136 702	1 3	2799	2	N	-0-					-0-
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	130 691	1 3	2812	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 6 C RRCID -> 117318 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 42 RRCID -> 117876 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 8676 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 117937 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7161 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	79 333	1 3	1244	2	N	-0-					1
06	1590	N	1540	-0-	-50	-0-	70 311	1 3	1159	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	69 314	1 3	1199	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	60 311	1 3	1238	2	N	-0-					-0-
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	59 318	1 3	1287	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 5 RRCID -> 118278 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8460 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	382 1613	1 3	6049	2	N	-0-					1
06	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	357 1560	1 3	5822	2	N	-0-	1	1			-0-
07	7750	X	7638	-0-	-112	-0-	336 1519	1 3	5783	2	N	-0-					-0-
08	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	291 1498	1 3	5984	2	N	-0-					-0-
09	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	300 1604	1 3	6505	2	N	-0-					-0-
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-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 #: 57 RRCID -> 118573 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	81	1	1277	2	N	-0-					-0-
							340	3									
06	1680	N	1602	-0-	-78	-0-	73	1	1205	2	N	-0-					-0-
							324	3									
07	1736	N	1643	-0-	-93	-0-	71	1	1245	2	N	-0-					-0-
							327	3									
08	1705	N	1581	-0-	-124	-0-	59	1	1216	2	N	-0-					-0-
							306	3									
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	60	1	1271	2	N	-0-					-0-
							311	3									
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 59 RRCID -> 118574 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9718 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	181	1	2845	2	N	-0-					-0-
							758	3									
06	3570	X	3557	-0-	-13	-0-	162	1	2677	2	N	-0-					-0-
							718	3									
07	3689	X	3685	-0-	-4	-0-	162	1	2792	2	N	-0-					-0-
							731	3									
08	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	138	1	2839	2	N	-0-					-0-
							713	3									
09	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	133	1	2882	2	N	-0-					-0-
							710	3									
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 38R RRCID -> 118702 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	169	1	2677	2	N	-0-					1
							717	3									
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	142	1	2296	2	N	-0-					1
							613	3									
07	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	139	1	2398	2	N	-0-					1
							631	3									
08	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	110	1	2248	2	N	-0-					1
							563	3									
09	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	127	1	2757	2	N	-0-					1
							679	3									
10	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					1

BRUNI RANCH WELL #: 15 RRCID -> 119006 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8466 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	5485	-0-	-250	-0-	319	1	4077	2	N	-0-					-0-
							1089	3									
06	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	360	1	4245	2	N	-0-					-0-
							1138	3									
07	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	436	1	4261	2	N	-0-					-0-
							1200	3									
08	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	506	1	4448	2	N	-0-					-0-
							1281	3									
09	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	480	1	4172	2	N	-0-					-0-
							1220	3									
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	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 #: 3 RRCID -> 119007 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8086 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	3124	-0-	-100	-0-	148 628	1 3	2348	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	3009	-0-	-111	-0-	139 608	1 3	2262	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2554	-0-	-670	-0-	113 505	1 3	1936	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2950	-0-	-181	-0-	111 569	1 3	2270	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2961	-0-	-69	-0-	106 564	1 3	2291	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 60 RRCID -> 119319 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8282 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	131 553	1 3	2072	2	N	-0-					-0-
06	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	132 569	1 3	2132	2	N	-0-					-0-
07	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	130 583	1 3	2224	2	N	-0-					-0-
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	100 529	1 3	2104	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3036	-0-	36	36	108 578	1 3	2350	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 58 RRCID -> 119347 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7760 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 62 RRCID -> 119765 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8700 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 4 C RRCID -> 120034 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8738 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (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
05	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	188	1	2981	2	N	-0-			-0-
							797	3							
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	165	1	2731	2	N	-0-			-0-
							734	3							
07	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	171	1	2935	2	N	-0-			-0-
							770	3							
08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	147	1	3043	2	N	-0-			-0-
							763	3							
09	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	150	1	3247	2	N	-0-			-0-
							800	3							
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 67 RRCID -> 120162 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8550 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	86	1	1356	2	N	-0-			-0-
							361	3							
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	87	1	1443	2	N	-0-			-0-
							388	3							
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	81	1	1396	2	N	-0-			-0-
							368	3							
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	68	1	1412	2	N	-0-			-0-
							354	3							
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	66	1	1413	2	N	-0-			-0-
							347	3							
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			-0-

CANALES WELL #: 8 RRCID -> 120191 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 8682 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	503	1	7928	2	N	-0-			12
							2113	3							
06	5160	X	328	-0-	-4832	-0-	15	1	246	2	N	-0-			12
							67	3							
07	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-			12
08	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-			12
09	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-			12
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT			12

MCMURREY, WM. WELL #: 43 RRCID -> 120498 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8358 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4195	-0-	-610	-0-	198	1	3154	2	N	-0-			1
							843	3							
06	4650	X	3929	-0-	-721	-0-	180	1	2956	2	N	-0-			1
							793	3							
07	4805	X	4429	-0-	-376	-0-	196	1	3354	2	N	-0-			1
							879	3							
08	4681	X	4519	-0-	-162	-0-	168	1	3477	2	N	-0-			1
							874	3							
09	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	166	1	3580	2	N	-0-			1
							880	3							
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT			1

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
05	5022	X	4276	-0-	-746	-0-	204	1	3214	2	N	-0-					-0-
							858	3									
06	4860	X	4318	-0-	-542	-0-	200	1	3248	2	N	-0-					-0-
							870	3									
07	5022	X	4172	-0-	-850	-0-	186	1	3159	2	N	-0-					-0-
							827	3									
08	4681	X	4653	-0-	-28	-0-	174	1	3581	2	N	-0-					-0-
							898	3									
09	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	163	1	3546	2	N	-0-					-0-
							873	3									
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 6 RRCID -> 120798 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9258 - 9700

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 66 RRCID -> 120799 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8592 - 9694

05	5239	X	5001	-0-	-238	-0-	239	1	3759	2	N	-0-					-0-
							1003	3									
06	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	229	1	3756	2	N	-0-					-0-
							1008	3									
07	5115	X	4714	-0-	-401	-0-	209	1	3570	2	N	-0-					-0-
							935	3									
08	5115	X	4856	-0-	-259	-0-	183	1	3737	2	N	-0-					-0-
							936	3									
09	4980	X	4623	-0-	-357	-0-	166	1	3578	2	N	-0-					-0-
							879	3									
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 61 RRCID -> 120802 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 9710

05	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	326	1	5129	2	N	-0-					-0-
							1370	3									
06	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	288	1	4723	2	N	-0-					-0-
							1267	3									
07	6975	X	6169	-0-	-806	-0-	272	1	4672	2	N	-0-					-0-
							1225	3									
08	6975	X	6316	-0-	-659	-0-	234	1	4861	2	N	-0-					-0-
							1221	3									
09	6750	X	6657	-0-	-93	-0-	239	1	5150	2	N	-0-					-0-
							1268	3									
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 69 RRCID -> 121650 COMPL. DATE 06/21/1986 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	5735	X	5729	-0-	-6	-0-	273 1149	1 3	4307	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5513	-0-	-37	-0-	255 1111	1 3	4147	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5492	-0-	-243	-0-	241 1092	1 3	4159	2	N	-0-					-0-
08	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	216 1115	1 3	4446	2	N	-0-					-0-
09	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	210 1132	1 3	4590	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 122470 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING "B" WELL #: 2 D RRCID -> 122902 COMPL. DATE 10/26/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8114 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	279	-0-	-899	-0-	13 56	1 3	210	2	N	-0-					1
06	1050	N	242	-0-	-808	-0-	10 52	1 3	180	2	N	-0-	1	1			-0-
07	248	N	182	-0-	-66	-0-	6 39	1 3	137	2	N	-0-					-0-
08	279	N	155	-0-	-124	-0-	8 28	1 3	119	2	N	-0-					-0-
09	240	N	68	-0-	-172	-0-	4 12	1 3	52	2	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 73 RRCID -> 122998 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	128 545	1 3	2043	2	N	-0-					-0-
06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	112 498	1 3	1851	2	N	-0-					-0-
07	2759	N	2469	-0-	-290	-0-	109 489	1 3	1871	2	N	-0-					-0-
08	2728	N	2092	-0-	-636	-0-	78 405	1 3	1609	2	N	-0-					-0-
09	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	92 485	1 3	1977	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-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 #: 3 RRCID -> 123376 COMPL. DATE 01/31/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 19 RRCID -> 123610 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8862 - 8960

05	806	N	630	-0-	-176	-0-	37	1	468	2	N	-0-					-0-
							125	3									
06	810	N	716	-0-	-94	-0-	45	1	529	2	N	-0-					-0-
							142	3									
07	868	N	791	-0-	-77	-0-	59	1	571	2	N	-0-					-0-
							161	3									
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	70	1	619	2	N	-0-					-0-
							178	3									
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	64	1	559	2	N	-0-					-0-
							164	3									
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 76 C RRCID -> 124155 COMPL. DATE 03/11/1987 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 74 RRCID -> 124671 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9176 - 9527

05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	174	1	2740	2	N	-0-					-0-
							731	3									
06	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	159	1	2600	2	N	-0-					-0-
							697	3									
07	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	153	1	2625	2	N	-0-					-0-
							687	3									
08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	130	1	2670	2	N	-0-					-0-
							669	3									
09	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	127	1	2769	2	N	-0-					-0-
							683	3									
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 5 T RRCID -> 124676 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8676 - 8708

05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	142	1	2251	2	N	-0-					-0-
							603	3									
06	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	151	1	2441	2	N	-0-					-0-
							653	3									
07	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	132	1	2244	2	N	-0-					-0-
							588	3									
08	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	111	1	2264	2	N	-0-					-0-
							566	3									
09	2610	X	1825	-0-	-785	-0-	65	1	1412	2	N	-0-					-0-
							348	3									
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-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 #: 2 RRCID -> 125038 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8156 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	5049	-0-	-717	-0-	240 1015	1 3	3794	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5114	-0-	-436	-0-	236 1032	1 3	3846	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5104	-0-	-631	-0-	225 1014	1 3	3865	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	5188	-0-	-423	-0-	193 1003	1 3	3992	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	5156	-0-	-94	-0-	185 982	1 3	3989	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 75 RRCID -> 125205 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8401 - 8636

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 9 RRCID -> 125457 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (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
05	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	250	1	3944	2	N	-0-					-0-
							1054	3									
06	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	220	1	3589	2	N	-0-					-0-
							963	3									
07	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	223	1	3824	2	N	-0-					-0-
							1000	3									
08	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	191	1	3962	2	N	-0-					-0-
							995	3									
09	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	187	1	4019	2	N	-0-					-0-
							988	3									
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 79 RRCID -> 127206 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 8 RRCID -> 127254 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8254 - 8276

05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1204	2	322	3	Y	-0-					-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1078	2	289	3	Y	-0-					-0-
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	973	2	256	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1185	-0-	-334	-0-	920	2	265	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	580	-0-	-800	-0-	449	2	131	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 80 RRCID -> 128152 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 9104

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 81 RRCID -> 128414 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 9576

05	1426	N	1152	-0-	-274	-0-	54	1	866	2	N	-0-					-0-
							232	3									
06	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	57	1	940	2	N	-0-					-0-
							251	3									
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	84	1	1450	2	N	-0-					-0-
							380	3									
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	81	1	1666	2	N	-0-					-0-
							418	3									
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	69	1	1522	2	N	-0-					-0-
							377	3									
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-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 #: 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
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	N	-0-			-0-
							46	3							
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-			-0-
							45	3							
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	N	-0-			-0-
							48	3							
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	N	-0-			-0-
							52	3							
09	210	N	139	-0-	-71	-0-	4	1	107	2	N	-0-			-0-
							28	3							
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE TRACT M80131 WELL #: 2 RRCID -> 129033 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9517	X	8425	-0-	-1092	-0-	401	1	6332	2	N	-0-			-0-
							1692	3							
06	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	448	1	7341	2	N	-0-			-0-
							1969	3							
07	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	464	1	7986	2	N	-0-			-0-
							2095	3							
08	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	391	1	8082	2	N	-0-			-0-
							2027	3							
09	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	380	1	8217	2	N	-0-			-0-
							2021	3							
10	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 82 RRCID -> 129185 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	775	N	713	-0-	-62	-0-	34	1	536	2	N	-0-			-0-
							143	3							
06	780	N	682	-0-	-98	-0-	31	1	513	2	N	-0-			-0-
							138	3							
07	837	N	766	-0-	-71	-0-	34	1	581	2	N	-0-			-0-
							151	3							
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	27	1	576	2	N	-0-			-0-
							145	3							
09	690	N	379	-0-	-311	-0-	14	1	293	2	N	-0-			-0-
							72	3							
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 83 RRCID -> 129647 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8310 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	406	1	6410	2	N	-0-			-0-
							1711	3							
06	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	376	1	6130	2	N	-0-			-0-
							1642	3							
07	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	368	1	6335	2	N	-0-			-0-
							1663	3							
08	8308	X	8257	-0-	-51	-0-	308	1	6354	2	N	-0-			-0-
							1595	3							
09	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	296	1	6424	2	N	-0-			-0-
							1583	3							
10	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	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 #: 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
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-					-0-
							40	3									
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	-0-					-0-
							44	3									
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	N	-0-					-0-
							52	3									
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	N	-0-					-0-
							52	3									
09	180	N	106	-0-	-74	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
							20	3									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 85 RRCID -> 130148 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9334 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	2633	-0-	-2	-0-	125	1	1980	2	N	-0-					-0-
							528	3									
06	2550	N	2522	-0-	-28	-0-	114	1	1899	2	N	-0-					-0-
							509	3									
07	2635	N	2561	-0-	-74	-0-	113	1	1938	2	N	-0-					-0-
							510	3									
08	2635	N	2586	-0-	-49	-0-	98	1	1989	2	N	-0-					-0-
							499	3									
09	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	97	1	2080	2	N	-0-					-0-
							511	3									
10	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

DYE, J.D. WELL #: 7 RRCID -> 130240 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8088 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	140	1	2219	2	N	-0-					-0-
							593	3									
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	131	1	2122	2	N	-0-					-0-
							568	3									
07	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	128	1	2205	2	N	-0-					-0-
							578	3									
08	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	110	1	2247	2	N	-0-					-0-
							561	3									
09	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	102	1	2242	2	N	-0-					-0-
							552	3									
10	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 11 RRCID -> 130262 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 86 RRCID -> 130329 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8219 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (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
05	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	135 565	1 3	2111	2	N	-0-					-0-
06	2790	N	2467	-0-	-323	-0-	112 499	1 3	1856	2	N	-0-					-0-
07	2821	N	2666	-0-	-155	-0-	118 530	1 3	2018	2	N	-0-					-0-
08	2821	N	2786	-0-	-35	-0-	103 540	1 3	2143	2	N	-0-					-0-
09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	93 499	1 3	2026	2	N	-0-					-0-
10	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 88 RRCID -> 130741 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8 34	1 3	130	2	N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5 35	1 3	123	2	N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6 34	1 3	119	2	N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7 29	1 3	125	2	N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4 32	1 3	122	2	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 89 RRCID -> 131211 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8421 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 6 RRCID -> 131351 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7974 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	5177	X	4767	-0-	-410	-0-	228 955	1 3	3584	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4989	-0-	-21	-0-	230 1007	1 3	3752	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4770	-0-	-128	-0-	210 946	1 3	3614	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4491	-0-	-407	-0-	167 869	1 3	3455	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4502	-0-	-478	-0-	160 857	1 3	3485	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-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 #: 91 RRCID -> 131587 COMPL. DATE 07/23/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	104	1	1633	2	N	-0-					-0-
							436	3									
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	91	1	1490	2	N	-0-					-0-
							398	3									
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	83	1	1427	2	N	-0-					-0-
							376	3									
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	66	1	1360	2	N	-0-					-0-
							341	3									
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	63	1	1362	2	N	-0-					-0-
							335	3									
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 131590 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10168	X	9921	-0-	-247	-0-	581	1	9293	3	Y	43	44	1			-0-
							47	9									
06	9840	X	8329	-0-	-1511	-0-	565	1	7763	3	Y	1					1
							1	9									
07	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	635	1	9740	3	Y	46	45	1			2
							51	9									
08	10168	X	10147	-0-	-21	-0-	595	1	9489	3	Y	57					59
							63	9									
09	9600	X	9410	-0-	-190	-0-	590	1	8753	3	Y	61	45	1			75
							67	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

LA PERLA -B- WELL #: 6 RRCID -> 131665 COMPL. DATE 07/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9842 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 92 RRCID -> 131668 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8400 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	344	1	5407	2	N	-0-					-0-
							1443	3									
06	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	329	1	5392	2	N	-0-					-0-
							1447	3									
07	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	323	1	5563	2	N	-0-					-0-
							1460	3									
08	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	267	1	5486	2	N	-0-					-0-
							1375	3									
09	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	266	1	5746	2	N	-0-					-0-
							1413	3									
10	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 131780 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	88	2	24	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	86	2	23	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	89	2	24	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	93	2	27	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	81	2	24	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	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
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 131943 COMPL. DATE 09/03/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	N	2907	-0-	-69	-0-	2294	2	613	3	Y	-0-					-0-
06	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2205	2	592	3	Y	-0-					-0-
07	2976	N	1888	-0-	-1088	-0-	1496	2	392	3	Y	-0-					-0-
08	2914	N	2151	-0-	-763	-0-	1670	2	481	3	Y	-0-					-0-
09	2790	N	2562	-0-	-228	-0-	1983	2	579	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 94 RRCID -> 131961 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	31	1	489	2	N	-0-					-0-
							131	3									
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	27	1	473	2	N	-0-					-0-
							129	3									
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	36	1	613	2	N	-0-					-0-
							159	3									
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	23	1	466	2	N	-0-					-0-
							117	3									
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	20	1	449	2	N	-0-					-0-
							112	3									
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 95 RRCID -> 132026 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 96 RRCID -> 132057 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8726 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	117	1	1850	2	N	-0-					-0-
							493	3									
06	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	114	1	1878	2	N	-0-					-0-
							501	3									
07	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	112	1	1921	2	N	-0-					-0-
							503	3									
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	90	1	1842	2	N	-0-					-0-
							462	3									
09	3000	N	3399	-0-	399	399	123	1	2629	2	N	-0-					-0-
							647	3									
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 93 RRCID -> 132235 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	474	1	7487	2	N	-0-					-0-
							1997	3									
06	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	466	1	7630	2	N	-0-					-0-
							2048	3									
07	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	438	1	7524	2	N	-0-					-0-
							1973	3									
08	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	364	1	7499	2	N	-0-					-0-
							1878	3									
09	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	350	1	7578	2	N	-0-					-0-
							1866	3									
10	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-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 #: 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
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
							9	3									
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
							8	3									
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
							9	3									
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
							9	3									
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
							9	3									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 132280 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3305	-0-	-384	-0-	2609	2	696	3	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3004	-0-	-536	-0-	2368	2	636	3	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3186	-0-	-131	-0-	2524	2	662	3	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3002	-0-	-315	-0-	2328	2	670	3	Y	4					4
							4	9									
09	3210	X	3011	-0-	-199	-0-	2330	2	681	3	Y	-0-	4	6			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 97 RRCID -> 132295 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8243 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	78	1	1242	2	N	17					182
							330	3	19	9							
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	85	1	1403	2	N	33	182	1			33
							378	3	36	9							
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	83	1	1442	2	N	-0-					33
							378	3									
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	73	1	1495	2	N	-0-					33
							374	3									
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	71	1	1551	2	N	6					39
							382	3	7	9							
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					39

LA PERLA WELL #: 98 RRCID -> 132422 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	228	1	3584	2	N	-0-					-0-
							954	3									
06	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	213	1	3485	2	N	-0-					-0-
							932	3									
07	4216	X	4215	-0-	-1	-0-	187	1	3193	2	N	-0-					-0-
							835	3									
08	4216	X	3920	-0-	-296	-0-	146	1	3017	2	N	-0-					-0-
							757	3									
09	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	148	1	3180	2	N	-0-					-0-
							784	3									
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 46 RRCID -> 132464 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8507 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 100 RRCID -> 132667 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8706 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	104 433	1 3	1631	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	2064	-0-	-36	-0-	96 416	1 3	1552	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1982	-0-	-126	-0-	87 395	1 3	1500	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	2066	-0-	-104	-0-	77 397	1 3	1592	2	N	-0-					-0-
09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	78 416	1 3	1687	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 102 RRCID -> 132814 COMPL. DATE 11/26/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8804 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 107 RRCID -> 133004 COMPL. DATE 12/16/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8822 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	891	-0-	-504	-0-	43 178	1 3	670	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	955	-0-	-365	-0-	43 193	1 3	719	2	N	-0-					-0-
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	81 362	1 3	1388	2	N	-0-					-0-
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	56 291	1 3	1161	2	N	-0-					-0-
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	58 305	1 3	1243	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-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 #: 106 RRCID -> 133153 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	63 260	1 3	979	2	N	-0-					-0-
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	56 251	1 3	934	2	N	-0-					-0-
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	52 237	1 3	910	2	N	-0-					-0-
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	45 231	1 3	920	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	744	-0-	-306	-0-	26 144	1 3	574	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 105 RRCID -> 133158 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9176 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1666	-0-	-132	-0-	79 336	1 3	1251	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1547	-0-	-193	-0-	70 313	1 3	1164	2	N	-0-					-0-
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	82 373	1 3	1417	2	N	-0-					-0-
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	68 348	1 3	1390	2	N	-0-					-0-
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	70 369	1 3	1504	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 133362 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					110

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
05	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	65 265	1 3	999	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1142	-0-	-178	-0-	52 231	1 3	859	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	50 235	1 3	885	2	N	-0-					-0-
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	51 260	1 3	1042	2	N	-0-					-0-
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	47 247	1 3	1007	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-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 #: 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
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	N	-0-					1
							29	3									
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	166	2	N	-0-	1	1			-0-
							45	3									
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	99	2	N	-0-					-0-
							28	3									
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	N	-0-					-0-
							27	3									
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
							17	3									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 122 RRCID -> 133960 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9258 - 9378

05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	29	1	470	2	N	-0-					-0-
							127	3									
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	34	1	542	2	N	-0-					-0-
							146	3									
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	27	1	484	2	N	-0-					-0-
							127	3									
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	22	1	436	2	N	-0-					-0-
							107	3									
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	20	1	440	2	N	-0-					-0-
							110	3									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 121 RRCID -> 133961 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8992 - 9028

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 123 RRCID -> 133962 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8430 - 8546

05	5425	X	5179	-0-	-246	-0-	247	1	3895	2	N	-0-					-0-
							1037	3									
06	5250	X	5007	-0-	-243	-0-	230	1	3768	2	N	-0-					-0-
							1009	3									
07	5425	X	5132	-0-	-293	-0-	226	1	3888	2	N	-0-					-0-
							1018	3									
08	5394	X	5278	-0-	-116	-0-	198	1	4062	2	N	-0-					-0-
							1018	3									
09	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	188	1	4064	2	N	-0-					-0-
							1000	3									
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-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 #: 104 RRCID -> 134074 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8249 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	68	1	1055	2	N	-0-					-0-
							280	3									
06	1320	N	1182	-0-	-138	-0-	55	1	889	2	N	-0-					-0-
							238	3									
07	1395	N	1268	-0-	-127	-0-	57	1	960	2	N	-0-					-0-
							251	3									
08	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	51	1	1048	2	N	-0-					-0-
							261	3									
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	70	1	1493	2	N	-0-					-0-
							367	3									
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 134181 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7420 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	6608	-0-	-243	-0-	389	1	6219	3	Y	-0-					-0-
06	6630	X	5424	-0-	-1206	-0-	368	1	5056	3	Y	-0-					-0-
07	6851	X	6121	-0-	-730	-0-	375	1	5746	3	Y	-0-					-0-
08	6603	X	6103	-0-	-500	-0-	360	1	5743	3	Y	-0-					-0-
09	6390	X	5996	-0-	-394	-0-	379	1	5617	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 117 RRCID -> 134525 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8292 - 8409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	9549	-0-	-898	-0-	454	1	7179	2	N	-0-					-0-
							1916	3									
06	10110	X	6642	-0-	-3468	-0-	305	1	4996	2	N	-0-					-0-
							1341	3									
07	10447	X	9832	-0-	-615	-0-	433	1	7446	2	N	-0-					-0-
							1953	3									
08	9951	X	6198	-0-	-3753	-0-	232	1	4771	2	N	-0-					-0-
							1195	3									
09	9600	X	-0-	-0-	-9600	-0-					N	-0-					-0-
10	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 124 RRCID -> 134564 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8510 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	126	1	2017	2	N	-0-					-0-
							542	3									
06	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	122	1	2000	2	N	-0-					-0-
							536	3									
07	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	127	1	2193	2	N	-0-					-0-
							575	3									
08	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	108	1	2216	2	N	-0-					-0-
							555	3									
09	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	99	1	2139	2	N	-0-					-0-
							527	3									
10	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 119 RRCID -> 135917 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8630 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12245	X	11810	-0-	-435	-0-	563	1	8878	2	N	-0-					-0-
							2369	3									
06	11850	X	11179	-0-	-671	-0-	514	1	8410	2	N	-0-					-0-
							2255	3									
07	12245	X	11476	-0-	-769	-0-	506	1	8691	2	N	-0-					-0-
							2279	3									
08	11997	X	11617	-0-	-380	-0-	432	1	8941	2	N	-0-					-0-
							2244	3									
09	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	418	1	9044	2	N	-0-					-0-
							2227	3									
10	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-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 #: 114 RRCID -> 135952 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8744 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 126 RRCID -> 135954 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8784 - 9604

05	8587	X	8295	-0-	-292	-0-	395	1	6236	2	N	-0-					-0-
							1664	3									
06	8370	X	8019	-0-	-351	-0-	368	1	6032	2	N	-0-					-0-
							1619	3									
07	8742	X	8250	-0-	-492	-0-	363	1	6249	2	N	-0-					-0-
							1638	3									
08	8742	X	8356	-0-	-386	-0-	312	1	6431	2	N	-0-					-0-
							1613	3									
09	8460	X	8374	-0-	-86	-0-	298	1	6479	2	N	-0-					-0-
							1597	3									
10	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 135975 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7720 - 8340

05	93	N	85	-0-	-8	-0-	67	2	18	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	57	2	16	3	Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	59	2	16	3	Y	-0-					-0-
*08	93	N	64	-0-	-29	-0-	50	2	14	3	Y	-0-					-0-
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	69	2	21	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 135976 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8108 - 8138

05	620	N	519	-0-	-101	-0-	410	2	109	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	471	-0-	-99	-0-	372	2	99	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	450	-0-	-77	-0-	357	2	93	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	457	-0-	-70	-0-	351	2	102	3	Y	4					4
							4	9									
09	480	N	440	-0-	-40	-0-	340	2	100	3	Y	-0-	4	6			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 127 RRCID -> 135988 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8911 - 9029

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	101	1	1604	2	N	-0-					-0-
							429	3									
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	86	1	1431	2	N	-0-					-0-
							387	3									
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	82	1	1420	2	N	-0-					-0-
							373	3									
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	73	1	1496	2	N	-0-					-0-
							374	3									
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	72	1	1552	2	N	-0-					-0-
							384	3									
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 131 RRCID -> 136006 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 9830

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 130 RRCID -> 136196 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8524 - 9336

05	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	80	1	1261	2	N	-0-					-0-
							336	3									
06	1800	N	1438	-0-	-362	-0-	67	1	1081	2	N	-0-					-0-
							290	3									
07	1736	N	1436	-0-	-300	-0-	62	1	1088	2	N	-0-					-0-
							286	3									
08	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	60	1	1262	2	N	-0-					-0-
							318	3									
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	53	1	1166	2	N	-0-					-0-
							289	3									
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 116 RRCID -> 137015 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 8918

05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	75	1	1167	2	N	-0-					-0-
							311	3									
06	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	67	1	1111	2	N	-0-					-0-
							299	3									
07	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	68	1	1162	2	N	-0-					-0-
							304	3									
08	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	58	1	1191	2	N	-0-					-0-
							298	3									
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	55	1	1196	2	N	-0-					-0-
							296	3									
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 133 RRCID -> 137019 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9092 - 9468

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 111 RRCID -> 137235 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8551 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	2578	-0-	-26	-0-	124	1	1938	2	N	-0-					-0-
							516	3									
06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	120	1	1954	2	N	-0-					-0-
							525	3									
07	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	117	1	2006	2	N	-0-					-0-
							525	3									
08	2573	N	2572	-0-	-1	-0-	97	1	1981	2	N	-0-					-0-
							494	3									
09	2520	N	2452	-0-	-68	-0-	88	1	1897	2	N	-0-					-0-
							467	3									
10	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 132 RRCID -> 137237 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9547 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	51	1	791	2	N	-0-					-0-
							210	3									
06	1050	N	990	-0-	-60	-0-	45	1	745	2	N	-0-					-0-
							200	3									
07	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	47	1	798	2	N	-0-					-0-
							210	3									
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	40	1	820	2	N	-0-					-0-
							205	3									
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	41	1	896	2	N	-0-					-0-
							221	3									
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 125 RRCID -> 137238 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9102 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 120 RRCID -> 137348 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8532 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	2044	-0-	-33	-0-	96	1	1537	2	N	-0-					-0-
							411	3									
06	1980	N	1937	-0-	-43	-0-	88	1	1458	2	N	-0-					-0-
							391	3									
07	2077	N	1976	-0-	-101	-0-	87	1	1496	2	N	-0-					-0-
							393	3									
08	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	76	1	1545	2	N	-0-					-0-
							386	3									
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	69	1	1512	2	N	-0-					-0-
							374	3									
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 112 RRCID -> 137353 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8982 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 113 RRCID -> 137883 COMPL. DATE 02/19/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9418 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	143 608	1 3	2277	2	N	-0-					-0-
06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	139 609	1 3	2263	2	N	-0-					-0-
07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	137 621	1 3	2366	2	N	-0-					-0-
08	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	115 596	1 3	2376	2	N	-0-					-0-
09	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	107 576	1 3	2329	2	N	-0-					-0-
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 118 RRCID -> 137987 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	25 102	1 3	386	2	N	-0-					-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	77 335	1 3	1256 98	2 9	N	89	76	1			13
07	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	117 522	1 3	1997	2	N	-0-					13
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	82 427	1 3	1705	2	N	-0-					13
09	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	79 418	1 3	1697	2	N	-0-					13
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					13

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
05	775	N	752	-0-	-23	-0-	36 151	1 3	565	2	N	-0-					-0-
06	750	N	700	-0-	-50	-0-	32 140	1 3	528	2	N	-0-					-0-
07	775	N	681	-0-	-94	-0-	30 135	1 3	516	2	N	-0-					-0-
08	744	N	690	-0-	-54	-0-	25 134	1 3	531	2	N	-0-					-0-
09	690	N	675	-0-	-15	-0-	24 130	1 3	521	2	N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 137 RRCID -> 138005 COMPL. DATE 03/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7947 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3101	-0-	-526	-0-	146 624	1 3	2331	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3060	-0-	-720	-0-	142 616	1 3	2302	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3305	-0-	-601	-0-	145 657	1 3	2503	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3499	-0-	-407	-0-	131 675	1 3	2693	2	N	-0-					-0-
09	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	122 650	1 3	2636	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-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 #: 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
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
							7	3									
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
							7	3									
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
							1	3									
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
							1	3									
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
							5	3									
10	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 138 RRCID -> 138501 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8286 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	53	1	859	2	N	-0-					-0-
							230	3									
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	64	1	1035	2	N	-0-					-0-
							275	3									
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	54	1	925	2	N	-0-					-0-
							244	3									
08	1147	N	860	-0-	-287	-0-	32	1	662	2	N	-0-					-0-
							166	3									
09	1380	N	885	-0-	-495	-0-	32	1	685	2	N	-0-					-0-
							168	3									
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 139 RRCID -> 138503 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 142 RRCID -> 138617 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9081 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	194	1	3057	2	N	-0-					-0-
							816	3									
06	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	177	1	2881	2	N	-0-					-0-
							772	3									
07	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	171	1	2959	2	N	-0-					-0-
							777	3									
08	3906	X	3878	-0-	-28	-0-	144	1	2986	2	N	-0-					-0-
							748	3									
09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	139	1	3020	2	N	-0-					-0-
							743	3									
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HERBST, M.V. WELL #: 12 RRCID -> 139109 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	41	2	N	-0-					1
							9	3									
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	70	1	1166	2	N	-0-	1	1			-0-
							313	3									
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	61	1	1046	2	N	-0-					-0-
							276	3									
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	48	1	1002	2	N	-0-					-0-
							252	3									
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	46	1	995	2	N	-0-					-0-
							244	3									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 141 RRCID -> 139155 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4568	-0-	-330	-0-	218	1	3433	2	N	-0-					-0-
							917	3									
06	4740	X	4707	-0-	-33	-0-	216	1	3543	2	N	-0-					-0-
							948	3									
07	4898	X	817	-0-	-4081	-0-	36	1	619	2	N	-0-					-0-
							162	3									
08	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	187	1	3868	2	N	-0-					-0-
							971	3									
09	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	194	1	4191	2	N	-0-					-0-
							1032	3									
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 144 RRCID -> 139164 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	1594	-0-	-824	-0-	76	1	1198	2	N	-0-					-0-
							320	3									
06	2280	X	1672	-0-	-608	-0-	77	1	1259	2	N	-0-					-0-
							336	3									
07	2170	X	1724	-0-	-446	-0-	76	1	1306	2	N	-0-					-0-
							342	3									
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	64	1	1333	2	N	-0-					-0-
							336	3									
09	1680	N	1574	-0-	-106	-0-	56	1	1216	2	N	-0-					-0-
							302	3									
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 115 RRCID -> 139236 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 148 RRCID -> 139399 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8170 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	60	1	936	2	N	-0-					-0-
							250	3									
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	55	1	917	2	N	-0-					-0-
							248	3									
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	54	1	931	2	N	-0-					-0-
							244	3									
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	43	1	894	2	N	-0-					-0-
							224	3									
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	42	1	904	2	N	-0-					-0-
							223	3									
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 47 RRCID -> 139430 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9625 - 9920

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 145 RRCID -> 139562 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911

05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	53	1	840	2	N	-0-					-0-
							224	3									
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	47	1	778	2	N	-0-					-0-
							207	3									
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	37	1	640	2	N	-0-					-0-
							167	3									
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	32	1	685	2	N	-0-					-0-
							175	3									
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	35	1	730	2	N	-0-					-0-
							179	3									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 146 RRCID -> 139651 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822

05	4712	X	4553	-0-	-159	-0-	217	1	3423	2	N	-0-					-0-
							913	3									
06	4560	X	4356	-0-	-204	-0-	201	1	3277	2	N	-0-					-0-
							878	3									
07	4712	X	4462	-0-	-250	-0-	198	1	3378	2	N	-0-					-0-
							886	3									
08	4712	X	4524	-0-	-188	-0-	168	1	3482	2	N	-0-					-0-
							874	3									
09	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	162	1	3508	2	N	-0-					-0-
							864	3									
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-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 #: 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
05	403	N	316	-0-	-87	-0-	15 63	1 3	238	2	N	-0-			-0-
06	360	N	276	-0-	-84	-0-	12 57	1 3	207	2	N	-0-			-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	11 53	1 3	196	2	N	-0-			-0-
08	310	N	239	-0-	-71	-0-	8 48	1 3	183	2	N	-0-			-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	12 63	1 3	250	2	N	-0-			-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 147 RRCID -> 139654 COMPL. DATE 08/11/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9221 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10 50	1 3	184	2	N	-0-			-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	9 48	1 3	173	2	N	-0-			-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	8 45	1 3	163	2	N	-0-			-0-
08	248	N	146	-0-	-102	-0-	8 27	1 3	111	2	N	-0-			-0-
09	240	N	81	-0-	-159	-0-	5 14	1 3	62	2	N	-0-			-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 150 RRCID -> 139655 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 151 RRCID -> 140144 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 155 RRCID -> 140151 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9402 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 156 RRCID -> 140152 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 140205 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1549	2	414	3	Y	-0-					-0-
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1505	2	403	3	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	1561	2	409	3	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1944	-0-	-9	-0-	1506	2	434	3	Y	4					4
							4	9									
09	1920	N	1832	-0-	-88	-0-	1418	2	414	3	Y	-0-	4	6			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 13 RRCID -> 140578 COMPL. DATE 12/25/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534

05	5239	X	4818	-0-	-421	-0-	227	1	3622	2	N	-0-					-0-
							969	3									
06	4860	X	4448	-0-	-412	-0-	204	1	3345	2	N	-0-					-0-
							899	3									
07	4929	X	4442	-0-	-487	-0-	196	1	3364	2	N	-0-					-0-
							882	3									
08	4805	X	4460	-0-	-345	-0-	165	1	3433	2	N	-0-					-0-
							862	3									
09	4650	X	4365	-0-	-285	-0-	157	1	3377	2	N	-0-					-0-
							831	3									
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 154 RRCID -> 140581 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220

05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	105	1	1655	2	N	-0-					-0-
							440	3									
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	105	1	1734	2	N	-0-					-0-
							465	3									
07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	107	1	1839	2	N	-0-					-0-
							483	3									
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	93	1	1892	2	N	-0-					-0-
							473	3									
09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	89	1	1919	2	N	-0-					-0-
							473	3									
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 157 RRCID -> 140585 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 158 RRCID -> 140794 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9494 - 10108

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 160 RRCID -> 140797 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	389	-0-	-200	-0-	18 79	1 3	292	2	N	-0-					-0-
06	450	N	375	-0-	-75	-0-	18 76	1 3	281	2	N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19 86	1 3	329	2	N	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	13 76	1 3	296	2	N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	15 90	1 3	359	2	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 14 RRCID -> 141051 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875

05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					1
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 161 RRCID -> 141054 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8781 - 9288

05	4247	X	4106	-0-	-141	-0-	196 823	1 3	3087	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3926	-0-	-154	-0-	180 793	1 3	2953	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	4005	-0-	-211	-0-	177 796	1 3	3032	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	4094	-0-	-122	-0-	153 789	1 3	3152	2	N	-0-					-0-
09	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	145 775	1 3	3151	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 163 RRCID -> 141343 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8432 - 8506

05	2821	N	2781	-0-	-40	-0-	133 558	1 3	2090	2	N	-0-					-0-
06	2760	N	2621	-0-	-139	-0-	121 527	1 3	1973	2	N	-0-					-0-
07	2852	N	2651	-0-	-201	-0-	117 526	1 3	2008	2	N	-0-					-0-
08	2790	N	2663	-0-	-127	-0-	98 516	1 3	2049	2	N	-0-					-0-
09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	94 502	1 3	2042	2	N	-0-					-0-
10	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-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 #: 162 RRCID -> 141455 COMPL. DATE 05/03/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9232 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
							7	3									
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 9 RRCID -> 141460 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10077 - 10159

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 165 RRCID -> 141463 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8512 - 8558

05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	72	1	1127	2	N	-0-					-0-
							301	3									
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	56	1	930	2	N	-0-					-0-
							251	3									
07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	98	1	1690	2	N	-0-					-0-
							442	3									
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	89	1	1835	2	N	-0-					-0-
							461	3									
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	68	1	1487	2	N	-0-					-0-
							366	3									
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 13-U RRCID -> 141657 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 164 RRCID -> 141829 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9990 - 10026

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA "A" WELL #: 6 RRCID -> 141878 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	-0-					-0-
							16	3									
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-					-0-
							16	3									
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-					-0-
							15	3									
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
							12	3									
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
							7	3									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 167 RRCID -> 142453 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	60	1	953	2	N	-0-					-0-
							254	3									
06	1380	N	1199	-0-	-181	-0-	53	1	902	2	N	-0-					-0-
							244	3									
07	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	55	1	940	2	N	-0-					-0-
							244	3									
08	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	43	1	869	2	N	-0-					-0-
							219	3									
09	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	43	1	921	2	N	-0-					-0-
							224	3									
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 15 RRCID -> 142459 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	81	1	1294	2	N	-0-					1
							347	3									
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	75	1	1236	2	N	-0-	1	1			-0-
							332	3									
07	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	74	1	1271	2	N	-0-					-0-
							334	3									
08	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	62	1	1303	2	N	-0-					-0-
							329	3									
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	59	1	1288	2	N	-0-					-0-
							318	3									
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 166 RRCID -> 142484 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (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
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	45 188	1 3	709	2	N	-0-					1
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	38 174	1 3	637	2	N	-0-	1	1			-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	36 169	1 3	642	2	N	-0-					-0-
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	32 163	1 3	651	2	N	-0-					-0-
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	30 161	1 3	659	2	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 168 RRCID -> 142536 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	58 246	1 3	915	2	N	-0-					-0-
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	59 259	1 3	967	2	N	-0-					-0-
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	52 236	1 3	903	2	N	-0-					-0-
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	44 220	1 3	873	2	N	-0-					-0-
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	38 211	1 3	848	2	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 142538 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2341	-0-	-15	-0-	136 48	1 9	2157	3	Y	44	47	1			2
06	2160	N	2025	-0-	-135	-0-	137 2	1 9	1886	3	Y	2					4
07	2232	N	2054	-0-	-178	-0-	123 51	1 9	1880	3	Y	46	46	1			4
08	2356	N	2187	-0-	-169	-0-	125 63	1 9	1999	3	Y	57					61
09	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	144 67	1 9	2127	3	Y	61	45	1			77
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

CANALES WELL #: 11 RRCID -> 142623 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2859	-0-	-179	-0-	137 573	1 3	2149	2	N	-0-					1
06	2940	X	2661	-0-	-279	-0-	122 538	1 3	2001	2	N	-0-	1	1			-0-
07	3038	X	2910	-0-	-128	-0-	128 578	1 3	2204	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2971	-0-	-67	-0-	112 572	1 3	2287	2	N	-0-					-0-
09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	110 584	1 3	2371	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (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
05	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	240 1005	1 3	3771	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4566	-0-	-24	-0-	209 922	1 3	3435	2	N	-0-					-0-
07	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	217 981	1 3	3739	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4872	-0-	-150	-0-	184 939	1 3	3749	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4828	-0-	-32	-0-	171 922	1 3	3735	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 170 RRCID -> 143692 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 9796

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 171 RRCID -> 143722 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8930 - 8978

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		385	-0-	385	759	42	1	343	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		340	-0-	340	1099	30	1	310	3	Y	-0-					-0-
07	1480	X	381	-0-	-1099	-0-	31	1	350	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	33	1	339	3	Y	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	31	1	317	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 48 RRCID -> 144301 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086

05	2139	N	1794	-0-	-345	-0-	85 360	1 3	1349	2	N	-0-					1
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	86 371	1 3	1386	2	N	-0-					1
07	2046	N	1894	-0-	-152	-0-	83 376	1 3	1435	2	N	-0-					1
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	70 359	1 3	1440	2	N	-0-					1
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	67 354	1 3	1440	2	N	-0-					1
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					1

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 144343 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7980 - 8115

05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	214	1	3425	3	Y	-0-					-0-
06	3420	X	2917	-0-	-503	-0-	198	1	2719	3	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3114	-0-	-420	-0-	191	1	2923	3	Y	-0-					-0-
08	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	321	1	5119	3	Y	-0-					-0-
09	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	361	1	5343	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	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 #: 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
05	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	69	1	1099	2	N	-0-					-0-
							294	3									
06	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	59	1	965	2	N	-0-					-0-
							257	3									
07	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	98	1	1685	2	N	-0-					-0-
							442	3									
08	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	90	1	1842	2	N	-0-					-0-
							461	3									
09	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	80	1	1722	2	N	-0-					-0-
							424	3									
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 13 RRCID -> 144564 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10020 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	85	1	1335	2	N	-0-					1
							357	3									
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	71	1	1167	2	N	-0-	1	1			-0-
							313	3									
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	71	1	1236	2	N	-0-					-0-
							325	3									
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	57	1	1172	2	N	-0-					-0-
							295	3									
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	52	1	1146	2	N	-0-					-0-
							282	3									
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 16 RRCID -> 144565 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7510 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 144620 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	171	2	45	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	121	-0-	-89	-0-	95	2	26	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	54	-0-	-163	-0-	43	2	11	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	91	-0-	-126	-0-	67	2	20	3	Y	4					4
							4	9									
09	120	N	32	-0-	-88	-0-	25	2	7	3	Y	-0-	4	6			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 49 RRCID -> 144633 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (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
05	5890	X	5577	-0-	-313	-0-	4403	2	1174	3	Y	-0-					1
06	5700	X	5550	-0-	-150	-0-	4377	2	1173	3	Y	-0-					1
07	5890	X	5476	-0-	-414	-0-	4338	2	1138	3	Y	-0-					1
08	5766	X	5595	-0-	-171	-0-	4343	2	1252	3	Y	-0-					1
09	5550	X	5283	-0-	-267	-0-	4088	2	1195	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 42 RRCID -> 144860 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	25	1	387	2	N	-0-					-0-
							102	3									
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	396	2	N	-0-					-0-
							107	3									
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	26	1	449	2	N	-0-					-0-
							118	3									
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	23	1	475	2	N	-0-					-0-
							119	3									
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	24	1	514	2	N	-0-					-0-
							127	3									
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 145677 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	198	-0-	-1538	-0-	156	2	42	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	18	-0-	-1242	-0-	15	2	3	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	31	-0-	-868	-0-	24	2	7	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	63	-0-	-123	-0-	46	2	13	3	Y	4					4
							4	9									
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	44	2	14	3	Y	-0-	4	6			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 145747 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7520 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32	X	20	-0-	-12	-0-	16	2	4	3	Y	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	21	2	6	3	Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	2	2	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	20	2	7	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 17 RRCID -> 145953 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	111	1	1775	2	N	-0-					1
							474	3									
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	98	1	1615	2	N	-0-	1	1			-0-
							432	3									
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	100	1	1706	2	N	-0-					-0-
							446	3									
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	79	1	1647	2	N	-0-					-0-
							414	3									
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	74	1	1603	2	N	-0-					-0-
							395	3									
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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 #: 176 RRCID -> 146038 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	3051	-0-	-111	-0-	145 614	1 3	2292	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2850	-0-	-210	-0-	132 576	1 3	2142	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2935	-0-	-227	-0-	130 583	1 3	2222	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2984	-0-	-54	-0-	113 575	1 3	2296	2	N	-0-					-0-
09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	108 577	1 3	2341	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 15 RRCID -> 146226 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	28 124	1 3	461	2	N	-0-					1
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	24 96	1 3	369	2	N	-0-	1	1			-0-
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	22 97	1 3	368	2	N	-0-					-0-
08	527	N	362	-0-	-165	-0-	12 71	1 3	279	2	N	-0-					-0-
09	480	N	382	-0-	-98	-0-	15 72	1 3	295	2	N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146451 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	74 308	1 3	1155	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1489	-0-	-71	-0-	68 301	1 3	1120	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1505	-0-	-107	-0-	66 299	1 3	1140	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	55 289	1 3	1143	2	N	-0-					-0-
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	60 315	1 3	1283	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 146503 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	631	2	168	3	Y	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	512	2	137	3	Y	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	550	2	144	3	Y	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	532	2	153	3	Y	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	420	2	123	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	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
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
05	682	N	643	-0-	-39	-0-	30	1	483	2	N	-0-					1
							130	3									
06	630	N	610	-0-	-20	-0-	27	1	458	2	N	-0-	1	1			-0-
							125	3									
07	682	N	595	-0-	-87	-0-	26	1	451	2	N	-0-					-0-
							118	3									
08	651	N	624	-0-	-27	-0-	24	1	480	2	N	-0-					-0-
							120	3									
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	21	1	476	2	N	-0-					-0-
							120	3									
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 146852 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7268 - 7906

05	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	141	1	2733	3	Y	-0-					-0-
06	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	122	1	2203	3	Y	-0-					-0-
07	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	143	1	2619	3	Y	-0-					-0-
08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	139	1	2474	3	Y	-0-					-0-
09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	140	1	2429	3	Y	-0-					-0-
10	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, E.C. WELL #: 2 RRCID -> 146870 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7678 - 7742

05	T. A.		683	-0-	683	1429	61	1	622	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		607	-0-	607	2036	46	1	561	3	Y	-0-					-0-
07	2503	X	467	-0-	-2036	-0-	30	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	528	-0-	-154	-0-	34	1	494	3	Y	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	52	1	553	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 177 RRCID -> 146878 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10040 - 10153

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 147241 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7324 - 7946

05	2232	X	2173	-0-	-59	-0-	106	1	2064	3	Y	3	6	1			9
							3	9									
06	2160	X	1853	-0-	-307	-0-	97	1	1754	3	Y	2	7	1			4
							2	9									
07	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	117	1	2132	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	2170	X	2149	-0-	-21	-0-	114	1	2035	3	Y	-0-					-0-
09	2100	X	2012	-0-	-88	-0-	110	1	1902	3	Y	-0-					-0-
10	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 19 RRCID -> 147322 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 7667 - 8390

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARRILLO, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 147335 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7985 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 20 RRCID -> 147344 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7518 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 1 RRCID -> 147605 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	69 293	1 3	1096	2	N	-0-					-0-
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	70 303	1 3	1137	2	N	-0-					-0-
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	70 312	1 3	1190	2	N	-0-					-0-
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	59 306	1 3	1219	2	N	-0-					-0-
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	58 307	1 3	1246	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 147608 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	N	2577	-0-	-399	-0-	126	1	2451	3	Y	-0-					-0-
06	2670	N	2152	-0-	-518	-0-	113	1	2039	3	Y	-0-					-0-
07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	135	1	2462	3	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2503	-0-	-70	-0-	133	1	2370	3	Y	-0-					-0-
09	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	132	1	2285	3	Y	-0-					-0-
10	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 147615 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7790 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	288	1	5601	3	Y	-0-					-0-
06	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	254	1	4582	3	Y	-0-					-0-
07	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	291 26	1 9	5326	3	Y	24	17	1			7
08	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	287 22	1 9	5108	3	Y	20					27
09	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	390 20	1 9	6766	3	Y	18	20	1			25
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					25

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 50 RRCID -> 147697 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9497 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	298	1	4682	2	N	-0-					1
							1251	3									
06	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	278	1	4545	2	N	-0-					1
							1219	3									
07	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	273	1	4674	2	N	-0-					1
							1225	3									
08	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	232	1	4768	2	N	-0-					1
							1195	3									
09	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	228	1	4909	2	N	-0-					1
							1209	3									
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					1

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
05	868	N	209	-0-	-659	-0-	14	1	195	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	2	-0-	-808	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 135 RRCID -> 148151 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8148 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 175 RRCID -> 148280 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7878 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	6997	-0-	-1311	-0-	333	1	5260	2	N	-0-					-0-
							1404	3									
06	7920	X	6574	-0-	-1346	-0-	302	1	4945	2	N	-0-					-0-
							1327	3									
07	8184	X	7650	-0-	-534	-0-	337	1	5793	2	N	-0-					-0-
							1520	3									
08	8091	X	7890	-0-	-201	-0-	296	1	6075	2	N	-0-					-0-
							1519	3									
09	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	277	1	5986	2	N	-0-					-0-
							1474	3									
10	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	260	1	2631	3	Y	6	59	1			7
							7	9									
06	2610	X	2223	-0-	-387	-0-	230	1	1993	3	Y	-0-					7
07	2790	X	2503	-0-	-287	-0-	268	1	2224	3	Y	10					17
							11	9									
08	2883	X	2395	-0-	-488	-0-	356	1	2039	3	Y	-0-					17
09	2790	X	2142	-0-	-648	-0-	286	1	1856	3	Y	-0-					17
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					17

LA PERLA WELL #: 179 RRCID -> 148453 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5991	-0-	-178	-0-	286	1	4504	2	N	-0-					-0-
							1201	3									
06	5940	X	5673	-0-	-267	-0-	260	1	4267	2	N	-0-					-0-
							1146	3									
07	6138	X	5925	-0-	-213	-0-	262	1	4488	2	N	-0-					-0-
							1175	3									
08	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	230	1	4729	2	N	-0-					-0-
							1185	3									
09	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	216	1	4667	2	N	-0-					-0-
							1149	3									
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 148708 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	274	1	2753	3	Y	1					1
							1	9									
06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	212	1	2588	3	Y	22	4	1			19
							24	9									
07	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	192	1	2846	3	Y	4					23
							4	9									
08	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	178	1	2660	3	Y	14					37
							15	9									
09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	257	1	2667	3	Y	2					39
							2	9									
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					39

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
05	1054	N	985	-0-	-69	-0-	113	1	861	3	Y	10					16
							11	9									
06	990	N	899	-0-	-91	-0-	115	1	784	3	Y	-0-					16
07	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	105	1	961	3	Y	-0-					16
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	120	1	909	3	Y	-0-					16
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	92	1	905	3	Y	1	14	1	1	6	2
							1	9									
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	20653	X	6668	-0-	-13985	-0-	5263	2	1405	3	Y	-0-					-0-
06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	3953	2	1061	3	Y	-0-					-0-
07	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	3460	2	908	3	Y	-0-					-0-
08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	2877	2	828	3	Y	-0-					-0-
09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	2469	2	722	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	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
RANCHO NUEVO WELL #: 3-C RRCID -> 150072 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7978 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 150087 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 7470 - 7752

05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	146	1	2331	3	Y	44	47	1			3
							48	9									
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	168	1	2303	3	Y	1					4
							1	9									
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	154	1	2354	3	Y	46	46	1			4
							51	9									
08	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	135	1	2154	3	Y	57					61
							63	9									
09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	140	1	2074	3	Y	62	45	1			78
							68	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

RANCHO NUEVO WELL #: 4 RRCID -> 150177 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8397 - 8828

05	186	N	158	-0-	-28	-0-	7	1	119	2	N	-0-					-0-
							32	3									
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	66	1	1076	2	N	-0-					-0-
							287	3									
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	86	1	1471	2	N	-0-					-0-
							386	3									
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	66	1	1364	2	N	-0-					-0-
							342	3									
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	46	1	989	2	N	-0-					-0-
							243	3									
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 22 RRCID -> 150254 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8093 - 8112

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	32	1	504	2	N	-0-					1
							135	3									
06	600	N	564	-0-	-36	-0-	25	1	423	2	N	-0-					1
							116	3									
07	620	N	518	-0-	-102	-0-	22	1	393	2	N	-0-					1
							103	3									
08	620	N	560	-0-	-60	-0-	21	1	432	2	N	-0-					1
							107	3									
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	21	1	461	2	N	-0-					1
							113	3									
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 6 RRCID -> 150326 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5772	-0-	-149	-0-	274	1	4330	2	N	9	88	1			10
							1158	3	10	9							
06	5850	X	5417	-0-	-433	-0-	249	1	4072	2	N	3					13
							1093	3	3	9							
07	6045	X	5442	-0-	-603	-0-	241	1	4121	2	N	-0-					13
							1080	3									
08	6045	X	5545	-0-	-500	-0-	208	1	4268	2	N	-0-					13
							1069	3									
09	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	200	1	4366	2	N	-0-					13
							1077	3									
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					13

BRIONES, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 150751 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8050 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	56	1	901	2	N	-0-					2
							241	3									
06	1230	N	1142	-0-	-88	-0-	52	1	859	2	N	-0-	2	1			-0-
							231	3									
07	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	51	1	881	2	N	-0-					-0-
							231	3									
08	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	44	1	905	2	N	-0-					-0-
							229	3									
09	1140	N	786	-0-	-354	-0-	26	1	607	2	N	-0-					-0-
							153	3									
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	930	N	852	-0-	-78	-0-	40	1	640	2	N	-0-					-0-
							172	3									
06	900	N	797	-0-	-103	-0-	38	1	599	2	N	-0-					-0-
							160	3									
07	930	N	855	-0-	-75	-0-	37	1	648	2	N	-0-					-0-
							170	3									
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	32	1	662	2	N	-0-					-0-
							166	3									
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	28	1	632	2	N	-0-					-0-
							156	3									
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRILLO, O.P. WELL #: 2 RRCID -> 151091 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8270 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-					-0-
							11	3									
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
							14	3									
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	52	2	N	-0-					-0-
							14	3									
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
							12	3									
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
							8	3									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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 #: 2 RRCID -> 151138 COMPL. DATE 08/14/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8405 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	103	1	1618	2	N	-0-					-0-
							432	3									
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	90	1	1483	2	N	-0-					-0-
							398	3									
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	85	1	1466	2	N	-0-					-0-
							385	3									
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	63	1	1319	2	N	-0-					-0-
							330	3									
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	56	1	1201	2	N	-0-					-0-
							296	3									
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 5 RRCID -> 151206 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	341	-0-	-93	-0-	16	1	256	2	N	-0-					-0-
							69	3									
06	360	N	227	-0-	-133	-0-	9	1	170	2	N	-0-					-0-
							48	3									
07	403	N	316	-0-	-87	-0-	13	1	240	2	N	-0-					-0-
							63	3									
08	341	N	286	-0-	-55	-0-	9	1	220	2	N	-0-					-0-
							57	3									
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	16	1	339	2	N	-0-					-0-
							81	3									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	N	-0-					1
							33	3									
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	8	1	113	2	N	-0-	1	1			-0-
							31	3									
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	5	1	128	2	N	-0-					-0-
							35	3									
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-
							34	3									
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	N	-0-					-0-
							32	3									
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRILLO, O.P. WELL #: 3 RRCID -> 152251 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8274 - 8711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-					-0-
							23	3									
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	8	1	110	2	N	-0-					-0-
							30	3									
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
							19	3									
08	124	N	75	-0-	-49	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
							14	3									
09	150	N	95	-0-	-55	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
							16	3									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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 #: 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
05	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	61	1	957	2	N	-0-					-0-
							256	3									
06	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	55	1	920	2	N	-0-					-0-
							248	3									
07	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	54	1	931	2	N	-0-					-0-
							244	3									
08	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	44	1	938	2	N	-0-					-0-
							236	3									
09	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	42	1	899	2	N	-0-					-0-
							221	3									
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 153159 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 868 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1404	-0-	-177	-0-	83	1	1321	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	89	1	1228	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	80	1	1228	3	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1116	-0-	-279	-0-	66	1	1050	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1043	-0-	-277	-0-	66	1	977	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	264	2	70	3	Y	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	275	2	73	3	Y	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	281	2	74	3	Y	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	256	2	74	3	Y	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	236	2	69	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 30 RRCID -> 153792 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9655 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 31 RRCID -> 153866 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10096 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	429	-0-	-594	-0-	25	1	319	2	N	-0-					-0-
							85	3									
06	540	N	424	-0-	-116	-0-	26	1	313	2	N	-0-					-0-
							85	3									
07	527	N	428	-0-	-99	-0-	32	1	309	2	N	-0-					-0-
							87	3									
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	36	1	309	2	N	-0-					-0-
							89	3									
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	36	1	315	2	N	-0-					-0-
							92	3									
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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 #: 29 RRCID -> 153959 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	80	1	1017	2	N	3					68
							272	3	3	9							
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	85	1	1011	2	N	-0-					68
							272	3									
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	103	1	1006	2	N	-0-					68
							283	3									
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	116	1	1027	2	N	2					70
							296	3	2	9							
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	109	1	953	2	N	28					98
							279	3	31	9							
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					98

RANCHO NUEVO WELL #: 7 RRCID -> 154125 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8150 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	367	2	N	-0-					19
							99	3									
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	N	-0-					19
							111	3									
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	408	2	N	-0-					19
							109	3									
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	21	1	429	2	N	-0-					19
							106	3									
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	20	1	439	2	N	-0-					19
							109	3									
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					19

HEIN TRUST WELL #: 6 RRCID -> 154234 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11216 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L & P WELL #: 4 RRCID -> 154278 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8476 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	48	1	761	2	N	-0-					-0-
							204	3									
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	40	1	669	2	N	-0-					-0-
							181	3									
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	41	1	713	2	N	-0-					-0-
							188	3									
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	40	1	826	2	N	-0-					-0-
							207	3									
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	38	1	846	2	N	-0-					-0-
							211	3									
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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 #: 27 RRCID -> 155026 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	41 140	1 3	525	2	N	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	50 158	1 3	587	2	N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	69 190	1 3	673	2	N	-0-					-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	84 213	1 3	741	2	N	-0-					-0-
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	91 233	1 3	794	2	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 32 RRCID -> 155350 COMPL. DATE 08/09/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10426 - 10492

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 72 RRCID -> 155797 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8205 - 8247

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

3-D RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 156362 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8810 - 8945

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 10 RRCID -> 156577 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724

05	6262	X	5893	-0-	-369	-0-	280 1182	1 3	4431	2	N	-0-					14
06	5940	X	5694	-0-	-246	-0-	260 1150	1 3	4284	2	N	-0-					14
07	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	297 1339	1 3	5104	2	N	-0-					14
08	6107	X	5342	-0-	-765	-0-	201 1030	1 3	4111	2	N	-0-					14
09	5760	X	5614	-0-	-146	-0-	200 1069	1 3	4345	2	N	-0-					14
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					14

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	48	1	757	2	N	-0-					1
							202	3									
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	44	1	733	2	N	-0-	1	1			-0-
							198	3									
07	961	N	788	-0-	-173	-0-	34	1	597	2	N	-0-					-0-
							157	3									
08	3100	N	28715	-0-	25615	25615	1072	1	22103	2	N	-0-					-0-
							5540	3									
09	3000	N	17269	-0-	14269	39884	618	1	13361	2	N	-0-					-0-
							3290	3									
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	39109					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 182 RRCID -> 157516 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3819	-0-	719	2252	182	1	2870	2	N	-0-					-0-
							767	3									
06	3000	N	4117	-0-	1117	3369	190	1	3098	2	N	-0-					-0-
							829	3									
07	7371	X	4002	-0-	-3369	-0-	176	1	3030	2	N	-0-					-0-
							796	3									
08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	153	1	3150	2	N	-0-					-0-
							789	3									
09	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	137	1	2959	2	N	-0-					-0-
							728	3									
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

MCASKILL WELL #: 19 RRCID -> 157794 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10872 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO 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
05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	186	1	2950	2	N	-0-					14
							789	3									
06	3750	X	3683	-0-	-67	-0-	169	1	2771	2	N	-0-					14
							743	3									
07	3875	X	3722	-0-	-153	-0-	164	1	2819	2	N	-0-					14
							739	3									
08	3937	X	3819	-0-	-118	-0-	144	1	2938	2	N	-0-					14
							737	3									
09	3810	X	3759	-0-	-51	-0-	135	1	2907	2	N	-0-					14
							717	3									
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					14

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
05	4092	X	3982	-0-	-110	-0-	231 790	1 3	2961	2	N	-0-					11
06	3960	X	3708	-0-	-252	-0-	230 727	1 3	2710 41	2 9	N	37					48
07	4061	X	3821	-0-	-240	-0-	283 778	1 3	2760	2	N	-0-					48
08	4030	X	3784	-0-	-246	-0-	307 778	1 3	2699	2	N	-0-					48
09	3870	X	3605	-0-	-265	-0-	294 749	1 3	2562	2	N	-0-					48
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					48

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 26 RRCID -> 158738 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8744 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	234	-0-	-107	-0-	24	1	210	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	93	-0-	-237	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	202	-0-	-46	-0-	16	1	186	3	Y	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	9641	X	9432	-0-	-209	-0-	449 1894	1 3	7089	2	N	-0-					1
06	9330	X	9104	-0-	-226	-0-	418 1837	1 3	6849	2	N	-0-	1	1			-0-
07	9641	X	9100	-0-	-541	-0-	402 1805	1 3	6893	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	9042	-0-	-506	-0-	339 1743	1 3	6960	2	N	-0-					-0-
09	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	335 1782	1 3	7241	2	N	-0-					-0-
10	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT					-0-

3-D RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 159352 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	35 143	1 3	539	2	N	-0-					-0-
06	720	N	688	-0-	-32	-0-	31 140	1 3	517	2	N	-0-					-0-
07	713	N	444	-0-	-269	-0-	20 88	1 3	336	2	N	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	36 175	1 3	703	2	N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

3-D RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 159655 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8541 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4457	-0-	-720	-0-	212 895	1 3	3350	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	3817	-0-	-1193	-0-	176 770	1 3	2871	2	N	-0-					-0-
07	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	244 1104	1 3	4206	2	N	-0-					-0-
08	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	200 1025	1 3	4091	2	N	-0-					-0-
09	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	186 986	1 3	4007	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRIONES, E.L. WELL #: 3 RRCID -> 160335 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8338 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
06	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
							1	3									
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
							9	3									
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 34 RRCID -> 160387 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9599 - 9676

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L & P WELL #: 6 RRCID -> 160625 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8272 - 8922

05	961	N	784	-0-	-177	-0-	36	1	589	2	N	-0-					-0-
							159	3									
06	750	N	697	-0-	-53	-0-	32	1	525	2	N	-0-					-0-
							140	3									
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	32	1	531	2	N	-0-					-0-
							139	3									
08	775	N	678	-0-	-97	-0-	27	1	521	2	N	-0-					-0-
							130	3									
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	26	1	549	2	N	-0-					-0-
							135	3									
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 8 RRCID -> 161188 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 8992 - 9127

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

3-D RANCHES WELL #: 5 RRCID -> 161411 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8906 - 8984

05	1798	N	1601	-0-	-197	-0-	77	1	1203	2	N	-0-					-0-
							321	3									
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	74	1	1211	2	N	-0-					-0-
							326	3									
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	76	1	1292	2	N	-0-					-0-
							339	3									
08	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	59	1	1210	2	N	-0-					-0-
							305	3									
09	1620	N	1483	-0-	-137	-0-	53	1	1148	2	N	-0-					-0-
							282	3									
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-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 #: 8 RRCID -> 162124 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7964 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	3199	-0-	-25	-0-	153 641	1 3	2405	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2870	-0-	-250	-0-	130 580	1 3	2160	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3071	-0-	-153	-0-	135 610	1 3	2326	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	3098	-0-	-95	-0-	116 598	1 3	2384	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	3055	-0-	-35	-0-	109 582	1 3	2364	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 184 RRCID -> 162238 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	38 162	1 3	604	2	N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	38 164	1 3	611	2	N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	34 151	1 3	577	2	N	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	31 158	1 3	629	2	N	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	28 157	1 3	635	2	N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

L & P WELL #: 7 RRCID -> 162653 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7971 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5 15	1 3	55	2	N	-0-					1
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5 14	1 3	54	2	N	-0-	1	1			-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6 23	1 3	89	2	N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3 12	1 3	49	2	N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3 9	1 3	43	2	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 6 RRCID -> 163643 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9356 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	43 147	1 3	551	2	N	-0-					15
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	46 145	1 3	540 6	2 9	N	5					20
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	44 123	1 3	435	2	N	-0-					20
08	744	N	731	-0-	-13	-0-	59 151	1 3	521	2	N	-0-					20
09	840	N	750	-0-	-90	-0-	61 155	1 3	532 2	2 9	N	2					22
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					22

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 41 RRCID -> 163917 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	59	1	939	2	N	-0-					-0-
							251	3									
06	990	N	888	-0-	-102	-0-	40	1	667	2	N	-0-					-0-
							181	3									
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	48	1	811	2	N	-0-					-0-
							212	3									
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	40	1	826	2	N	-0-					-0-
							205	3									
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	43	1	924	2	N	-0-					-0-
							226	3									
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIONES, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 164155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9717 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1065	-0-	-237	-0-	52	1	801	2	N	-0-					2
							212	3									
06	1170	N	947	-0-	-223	-0-	43	1	712	2	N	-0-	2	1			-0-
							192	3									
07	1085	N	963	-0-	-122	-0-	42	1	731	2	N	-0-					-0-
							190	3									
08	1054	N	986	-0-	-68	-0-	37	1	757	2	N	-0-					-0-
							192	3									
09	960	N	834	-0-	-126	-0-	29	1	645	2	N	-0-					-0-
							160	3									
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 164349 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7506 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	1242	-0-	-959	-0-	109	1	1105	3	Y	25					65
							28	9									
06	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	126	1	1538	3	Y	22	51	1			36
							24	9									
07	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	69	1	1023	3	Y	4					40
							4	9									
08	1240	X	1220	-0-	-20	-0-	76	1	1129	3	Y	14					54
							15	9									
09	1680	X	1087	-0-	-593	-0-	95	1	990	3	Y	2					56
							2	9									
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					56

3-D RANCHES WELL #: 6 RRCID -> 164829 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9192 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	1					5
							36	3	1	9							
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	N	1	5	1			1
							46	3	1	9							
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	N	-0-					1
							45	3									
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-					1
							30	3									
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-					1
							24	3									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 152 RRCID -> 164908 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	42	1	670	2	N	-0-					-0-
							179	3									
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	39	1	608	2	N	-0-					-0-
							162	3									
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	39	1	688	2	N	-0-					-0-
							179	3									
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	32	1	693	2	N	-0-					-0-
							176	3									
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	34	1	704	2	N	-0-					-0-
							172	3									
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 77 RRCID -> 164917 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 35 RRCID -> 165326 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762

05	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	112	1	1780	2	N	-0-					-0-
							477	3									
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	109	1	1773	2	N	-0-					-0-
							474	3									
07	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	117	1	2024	2	N	-0-					-0-
							531	3									
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	97	1	1973	2	N	-0-					-0-
							492	3									
09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	94	1	2040	2	N	-0-					-0-
							502	3									
10	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 165676 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9484 - 9704

05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
							9	3									
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	N	-0-					-0-
							29	3									
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
							16	3									
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
							17	3									
09	150	N	73	-0-	-77	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
							15	3									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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 #: 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
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	60 254	1 3	956	2	Y	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	49 214	1 3	801	2	Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	15 71	1 3	271	2	Y	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	19 97	1 3	384	2	Y	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	22 121	1 3	488	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	36 154	1 3	577	2	N	-0-					1
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	31 138	1 3	514	2	N	-0-	1	1			-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	26 119	1 3	459	2	N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	21 107	1 3	432	2	N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	22 114	1 3	469	2	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 178 RRCID -> 166325 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9563 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 183 RRCID -> 166736 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8018 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	71 301	1 3	1122	2	N	-0-					1
06	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	66 290	1 3	1076	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	66 295	1 3	1123	2	N	-0-					-0-
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	58 300	1 3	1198	2	N	-0-					-0-
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	57 303	1 3	1229	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 187 RRCID -> 167304 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8542 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 188 RRCID -> 167560 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 167563 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7800 - 8814

05	4030	X	2316	-0-	-1714	-0-	1828	2	488	3	Y	-0-					-0-
06	3480	X	2890	-0-	-590	-0-	2279	2	611	3	Y	-0-					-0-
07	3379	X	2833	-0-	-546	-0-	2245	2	588	3	Y	-0-					-0-
08	3193	X	2706	-0-	-487	-0-	2101	2	605	3	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2216	-0-	-664	-0-	1715	2	501	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA B WELL #: 8 RRCID -> 167760 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349

05	217	N	169	-0-	-48	-0-	8	1	128	2	N	-0-					1
							33	3									
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-	1	1			-0-
							33	3									
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	N	-0-					-0-
							47	3									
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	N	-0-					-0-
							43	3									
09	150	N	30	-0-	-120	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
							7	3									
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA A WELL #: 9 RRCID -> 167961 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7742 - 8917

05	620	N	595	-0-	-25	-0-	28	1	447	2	N	-0-					2
							120	3									
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	25	1	433	2	N	-0-	2	1			-0-
							116	3									
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	N	-0-					-0-
							118	3									
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	23	1	463	2	N	-0-					-0-
							117	3									
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	21	1	475	2	N	-0-					-0-
							120	3									
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA B WELL #: 9 RRCID -> 168506 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8655 - 8860

05	7502	X	7285	-0-	-217	-0-	348	1	5476	2	N	-0-					-0-
							1461	3									
06	7260	X	6250	-0-	-1010	-0-	287	1	4703	2	N	-0-					-0-
							1260	3									
07	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	345	1	5917	2	N	-0-					-0-
							1550	3									
08	7502	X	7066	-0-	-436	-0-	265	1	5439	2	N	-0-					-0-
							1362	3									
09	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	260	1	5639	2	N	-0-					-0-
							1388	3									
10	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 168960 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7596 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18817	X	17672	-0-	-1145	-0-	13950	2	3722	3	Y	-0-					-0-
06	18090	X	16856	-0-	-1234	-0-	13291	2	3565	3	Y	-0-					-0-
07	18476	X	17265	-0-	-1211	-0-	13679	2	3586	3	Y	-0-					-0-
08	18290	X	16885	-0-	-1405	-0-	13110	2	3775	3	Y	-0-					-0-
09	17520	X	16172	-0-	-1348	-0-	12515	2	3657	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 38 RRCID -> 169354 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9518 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 192 RRCID -> 169551 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8704 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	5300	-0-	-342	-0-	252 1064	1 3	3984	2	N	-0-					1
06	5700	X	4795	-0-	-905	-0-	220 967	1 3	3608	2	N	-0-	1	1			-0-
07	5890	X	5244	-0-	-646	-0-	231 1042	1 3	3971	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5317	-0-	-573	-0-	200 1025	1 3	4092	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5141	-0-	-409	-0-	184 978	1 3	3979	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 191 RRCID -> 170460 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8360 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2594	-0-	-599	-0-	124 521	1 3	1949	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2552	-0-	-538	-0-	116 517	1 3	1919	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2711	-0-	-203	-0-	120 539	1 3	2052	2	N	-0-					-0-
08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	111 566	1 3	2267	2	N	-0-					-0-
09	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	104 542	1 3	2210	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 193 RRCID -> 171096 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 8925 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	13 58	1 3	217	2	Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12 56	1 3	204	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	12 56	1 3	207	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	9 53	1 3	209	2	Y	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	9 54	1 3	212	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	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 #: 195 RRCID -> 171783 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9112 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	N	2743	-0-	-47	-0-	130	1	2063	2	Y	-0-					1
							550	3									
06	2700	N	2597	-0-	-103	-0-	119	1	1953	2	Y	-0-	1	1			-0-
							525	3									
07	2790	N	2611	-0-	-179	-0-	115	1	1976	2	Y	-0-					-0-
							520	3									
08	2728	N	2580	-0-	-148	-0-	97	1	1985	2	Y	-0-					-0-
							498	3									
09	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	99	1	2140	2	Y	-0-					-0-
							527	3									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 198 RRCID -> 171850 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8464 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	290	1	4566	2	N	-0-					1
							1219	3									
06	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	247	1	4047	2	N	-0-	1	1			-0-
							1084	3									
07	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	252	1	4346	2	N	-0-					-0-
							1142	3									
08	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	222	1	4577	2	N	-0-					-0-
							1147	3									
09	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	220	1	4726	2	N	-0-					-0-
							1163	3									
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 200 RRCID -> 172391 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7986 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	39	1	634	2	Y	-0-					-0-
							171	3									
06	750	N	680	-0-	-70	-0-	31	1	512	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
07	775	N	712	-0-	-63	-0-	32	1	539	2	Y	-0-					-0-
							141	3									
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	31	1	631	2	Y	-0-					-0-
							158	3									
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	30	1	658	2	Y	-0-					-0-
							161	3									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 197 RRCID -> 172413 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8780 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	62	1	967	2	Y	-0-					-0-
							257	3									
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	53	1	880	2	Y	-0-					-0-
							235	3									
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	53	1	915	2	Y	-0-					-0-
							240	3									
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	44	1	929	2	Y	-0-					-0-
							234	3									
09	1080	N	771	-0-	-309	-0-	27	1	598	2	Y	-0-					-0-
							146	3									
10	0	N	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 #: 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
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	72 301	1 3	1127	2	Y	-0-					1
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	66 287	1 3	1072	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	64 289	1 3	1101	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	53 267	1 3	1075	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	913	-0-	-467	-0-	34 173	1 3	706	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA B1 WELL #: 10 RRCID -> 172610 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 18 RRCID -> 172835 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10129 - 10769

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 203 RRCID -> 172846 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259

05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	81 340	1 3	1281	2	Y	-0-					-0-
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	74 326	1 3	1221	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	69 314	1 3	1198	2	Y	-0-					-0-
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	61 311	1 3	1239	2	Y	-0-					-0-
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	59 309	1 3	1260	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 194 RRCID -> 172955 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453

05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11 53	1 3	194	2	Y	-0-					1
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8 30	1 3	111	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11 53	1 3	195	2	Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	9 52	1 3	200	2	Y	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6 22	1 3	100	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	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 #: 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
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
07	155	N	50	-0-	-105	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPEAR, IRENE L. WELL #: 1 RRCID -> 173279 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	10	1	178	2	N	-0-					-0-
							50	3									
06	270	N	158	-0-	-112	-0-	9	1	118	2	N	-0-					-0-
							31	3									
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	9	1	181	2	N	-0-					-0-
							49	3									
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	8	1	185	2	N	-0-					-0-
							48	3									
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	185	2	N	-0-					-0-
							48	3									
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 204 RRCID -> 173319 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	240	1	3801	2	Y	-0-					1
							1015	3									
06	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	214	1	3501	2	Y	-0-	1	1			-0-
							940	3									
07	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	200	1	3446	2	Y	-0-					-0-
							905	3									
08	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	170	1	3508	2	Y	-0-					-0-
							880	3									
09	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	167	1	3595	2	Y	-0-					-0-
							885	3									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING B WELL #: 4 RRCID -> 173320 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2054	-0-	-271	-0-	98	1	1544	2	Y	-0-					5
							412	3									
06	2220	N	2138	-0-	-82	-0-	99	1	1609	2	Y	-0-					5
							430	3									
07	2232	N	2115	-0-	-117	-0-	93	1	1601	2	Y	-0-					5
							421	3									
08	2046	N	1933	-0-	-113	-0-	73	1	1487	2	Y	-0-					5
							373	3									
09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	85	1	1844	2	Y	-0-	4	6			1
							454	3									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL B WELL #: 4 RRCID -> 173340 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10064 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	182 625	1 3	2344	2	N	-0-			-0-
06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	189 584	1 3	2176	2	N	-0-			-0-
07	2945	X	2722	-0-	-223	-0-	155 534	1 3	2033	2	N	-0-			-0-
08	2945	X	2654	-0-	-291	-0-	175 555	1 3	1924	2	N	-0-			-0-
09	2850	X	2614	-0-	-236	-0-	163 554	1 3	1897	2	N	-0-			-0-
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 44 RRCID -> 173582 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9348 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	179 613	1 3	2295	2	N	-0-			1
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	186 587	1 3	2187	2	N	-0-	1 1		-0-
07	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	208 573	1 3	2035	2	N	-0-			-0-
08	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	230 584	1 3	2025	2	N	-0-			-0-
09	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	236 598	1 3	2046	2	N	-0-			-0-
10	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 45 RRCID -> 173920 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10416 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	133 458	1 3	1714	2	Y	-0-			-0-
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	136 418	1 3	1557	2	Y	-0-			-0-
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	97 334	1 3	1275	2	Y	-0-			-0-
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	94 294	1 3	1023	2	Y	-0-			-0-
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	64 214	1 3	733	2	Y	-0-			-0-
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA PERLA B2 WELL #: 11 RRCID -> 173923 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8020 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	401 1698	1 3	6356	2	N	-0-			-0-
06	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	367 1615	1 3	6022	2	N	-0-			-0-
07	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	376 1694	1 3	6458	2	N	-0-			-0-
08	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	321 1663	1 3	6625	2	N	-0-			-0-
09	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	300 1604	1 3	6505	2	N	-0-			-0-
10	837	X	NO RPT	-0-	-837	-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 #: 206 RRCID -> 174056 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9400 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	40 171	1 3	635	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	739	-0-	-41	-0-	35 147	1 3	557	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	767	-0-	-70	-0-	33 152	1 3	582	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	769	-0-	-68	-0-	28 149	1 3	592	2	Y	-0-					-0-
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	38 211	1 3	849	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174134 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8038 - 8559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	47 197	1 3	740	2	N	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	40 174	1 3	656	2	N	-0-					-0-
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	47 219	1 3	827	2	N	-0-					-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	39 205	1 3	812	2	N	-0-					-0-
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	45 240	1 3	971	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 52 RRCID -> 174260 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8638 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	7446	-0-	-56	-0-	355 1493	1 3	5598	2	N	-0-					1
06	7440	X	7195	-0-	-245	-0-	331 1452	1 3	5412	2	N	-0-					1
07	7688	X	7323	-0-	-365	-0-	324 1454	1 3	5545	2	N	-0-					1
08	7688	X	7087	-0-	-601	-0-	266 1366	1 3	5455	2	N	-0-					1
09	7200	X	7046	-0-	-154	-0-	252 1341	1 3	5453	2	N	-0-					1
10	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					1

LA PERLA B2 WELL #: 12 RRCID -> 174487 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8926 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 46 RRCID -> 174532 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11172 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	142	1	1819	2	Y	-0-					-0-
							485	3									
06	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	319	1	3664	2	Y	-0-					-0-
							983	3									
07	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	623	1	8144	2	Y	-0-					-0-
							2135	3									
08	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	666	1	7272	2	Y	-0-					-0-
							2094	3									
09	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	586	1	6808	2	Y	-0-					-0-
							1989	3									
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 48 RRCID -> 174618 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1561	-0-	-237	-0-	91	1	1161	2	N	-0-					1
							309	3									
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	112	1	1326	2	N	-0-	1	1			-0-
							356	3									
07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	136	1	1319	2	N	-0-					-0-
							371	3									
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	171	1	1513	2	N	-0-					-0-
							437	3									
09	1800	N	1479	-0-	-321	-0-	121	1	1051	2	N	-0-					-0-
							307	3									
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA B1 WELL #: 14 RRCID -> 174736 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8381 - 8407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	113	-0-	-259	-0-	6	1	85	2	N	-0-					1
							22	3									
06	750	N	108	-0-	-642	-0-	6	1	81	2	N	-0-	1	1			-0-
							21	3									
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
							22	3									
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	193	2	N	-0-					-0-
							48	3									
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	N	-0-					-0-
							41	3									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 41 RRCID -> 174892 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8759 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	N	-0-					1
							3	3									
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	6	2	N	-0-	1	1			-0-
							1	3									
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
							3	3									
08	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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 #: 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
05	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	234	1	3009	2	Y	-0-					-0-
							802	3									
06	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	291	1	3333	2	Y	-0-					-0-
							893	3									
07	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	255	1	3334	2	Y	-0-					-0-
							875	3									
08	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	271	1	2962	2	Y	-0-					-0-
							853	3									
09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	223	1	2582	2	Y	-0-					-0-
							754	3									
10	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL B WELL #: 5 RRCID -> 175159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10107 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1423	-0-	-189	-0-	82	1	1058	2	N	-0-					-0-
							283	3									
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	91	1	1042	2	N	-0-					-0-
							279	3									
07	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	76	1	993	2	N	-0-					-0-
							261	3									
08	1426	N	1234	-0-	-192	-0-	82	1	895	2	N	-0-					-0-
							257	3									
09	1410	N	1127	-0-	-283	-0-	70	1	818	2	N	-0-					-0-
							239	3									
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 207 RRCID -> 175304 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8639 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	195	1	3058	2	Y	-0-					-0-
							816	3									
06	3900	X	3875	-0-	-25	-0-	178	1	2914	2	Y	-0-					-0-
							783	3									
07	4030	X	3968	-0-	-62	-0-	174	1	3005	2	Y	-0-					-0-
							789	3									
08	4030	X	4022	-0-	-8	-0-	149	1	3096	2	Y	-0-					-0-
							777	3									
09	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	145	1	3147	2	Y	-0-					-0-
							774	3									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 13 RRCID -> 175446 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8654 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	96	1	1535	2	N	-0-					-0-
							411	3									
06	2130	N	2044	-0-	-86	-0-	94	1	1538	2	N	-0-					-0-
							412	3									
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	90	1	1568	2	N	-0-					-0-
							413	3									
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	78	1	1602	2	N	-0-					-0-
							402	3									
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	76	1	1621	2	N	-0-					-0-
							397	3									
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	1767	X	1694	-0-	-73	-0-	81	1	1274	2	Y	-0-					4
							339	3									
06	1710	X	1579	-0-	-131	-0-	71	1	1187	2	Y	-0-					4
							321	3									
07	1767	X	1514	-0-	-253	-0-	66	1	1147	2	Y	-0-					4
							301	3									
08	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	74	1	1557	2	Y	-0-					4
							390	3									
09	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	94	1	2008	2	Y	-0-	3	6			1
							495	3									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	5425	X	5311	-0-	-114	-0-	253	1	3993	2	N	-0-					1
							1065	3									
06	5250	X	4716	-0-	-534	-0-	217	1	3548	2	N	-0-	1	1			-0-
							951	3									
07	5425	X	4550	-0-	-875	-0-	200	1	3446	2	N	-0-					-0-
							904	3									
08	5425	X	4492	-0-	-933	-0-	167	1	3456	2	N	-0-					-0-
							869	3									
09	5250	X	4029	-0-	-1221	-0-	144	1	3118	2	N	-0-					-0-
							767	3									
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

LEAL, F. WELL #: 1 RRCID -> 175917 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9501 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	55	1	876	2	Y	-0-					-0-
							235	3									
06	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	53	1	839	2	Y	-0-					-0-
							223	3									
07	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	49	1	861	2	Y	-0-					-0-
							226	3									
08	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	43	1	894	2	Y	-0-					-0-
							224	3									
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	41	1	892	2	Y	-0-					-0-
							220	3									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 20 RRCID -> 175918 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9998 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4272	-0-	1172	1694	247	1	3178	2	N	-0-					-0-
							847	3									
06	3000	N	3554	-0-	554	2248	228	1	2623	2	N	-0-					-0-
							703	3									
07	5377	X	3129	-0-	-2248	-0-	178	1	2338	2	N	-0-					-0-
							613	3									
08	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	172	1	1887	2	N	-0-					-0-
							544	3									
09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	162	1	1881	2	N	-0-					-0-
							549	3									
10	651	X	NO RPT	-0-	-651	-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 #: 52 RRCID -> 176001 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10615 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	367	1	4725	2	Y	-0-			-0-
							1259	3							
06	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	312	1	3584	2	Y	-0-			-0-
							960	3							
07	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	337	1	4401	2	Y	-0-			-0-
							1154	3							
08	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	267	1	2920	2	Y	-0-			-0-
							842	3							
09	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	283	1	3282	2	Y	-0-			-0-
							960	3							
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 53 RRCID -> 176033 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	23	1	294	2	Y	-0-			-0-
							79	3							
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	Y	-0-			-0-
							52	3							
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	Y	-0-			-0-
							44	3							
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	Y	-0-			-0-
							36	3							
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	187	2	Y	-0-			-0-
							55	3							
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

BMT-MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 176120 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9860 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	76	1	1220	2	Y	-0-			-0-
							327	3							
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	104	1	1708	2	Y	-0-			-0-
							460	3							
07	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	109	1	1879	2	Y	-0-			-0-
							494	3							
08	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	105	1	2166	2	Y	-0-			-0-
							541	3							
09	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	87	1	1891	2	Y	-0-			-0-
							464	3							
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 54 RRCID -> 176253 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	163	1	2100	2	Y	-0-			-0-
							560	3							
06	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	109	1	1256	2	Y	-0-			-0-
							337	3							
07	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	141	1	1845	2	Y	-0-			-0-
							483	3							
08	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	222	1	2427	2	Y	-0-			-0-
							699	3							
09	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	299	1	3474	2	Y	-0-			-0-
							1017	3							
10	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT-FNB WELL #: 1 RRCID -> 176267 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9412 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	486	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	45	1	758	2	Y	-0-					-0-
							203	3									
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	41	1	706	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	31	1	653	2	Y	-0-					-0-
							165	3									
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	7	1	184	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 55 RRCID -> 176272 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11190 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	146	-0-	-195	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
06	330	N	76	-0-	-254	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
07	279	N	64	-0-	-215	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT-MARTIN B WELL #: 2 RRCID -> 176327 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9010 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
06	270	N	192	-0-	-78	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 13 RRCID -> 176524 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 7725 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	196	1	3139	3	Y	44	47	1			3
							48	9									
06	3180	X	2859	-0-	-321	-0-	194	1	2664	3	Y	1					4
							1	9									
07	3286	X	3246	-0-	-40	-0-	196	1	2999	3	Y	46	46	1			4
							51	9									
08	3286	X	3195	-0-	-91	-0-	185	1	2947	3	Y	57					61
							63	9									
09	3180	X	1653	-0-	-1527	-0-	100	1	1485	3	Y	62	45	1			78
							68	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 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
05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	143	1	2254	2	N	-0-					-0-
							599	3									
06	2850	X	2545	-0-	-305	-0-	116	1	1914	2	N	-0-					-0-
							515	3									
07	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	131	1	2235	2	N	-0-					-0-
							584	3									
08	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	112	1	2322	2	N	-0-					-0-
							581	3									
09	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	151	1	3283	2	N	-0-					-0-
							809	3									
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	13	1	211	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	319	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					-0-
							57	3									
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	10	1	246	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
09	420	N	264	-0-	-156	-0-	9	1	203	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	61	1	786	2	N	-0-					-0-
							210	3									
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	65	1	749	2	N	-0-					-0-
							200	3									
07	1054	N	954	-0-	-100	-0-	55	1	713	2	N	-0-					-0-
							186	3									
08	1054	N	895	-0-	-159	-0-	59	1	649	2	N	-0-					-0-
							187	3									
09	1020	N	866	-0-	-154	-0-	55	1	628	2	N	-0-					-0-
							183	3									
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	328	1	4224	2	Y	-0-					-0-
							1126	3									
06	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	286	1	3295	2	Y	-0-					-0-
							884	3									
07	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	258	1	3375	2	Y	-0-					-0-
							885	3									
08	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	373	1	4074	2	Y	-0-					-0-
							1173	3									
09	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	435	1	5041	2	Y	-0-					-0-
							1474	3									
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 177046 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18 78	1 3	288	2	Y	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15 64	1 3	238	2	Y	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	21 87	1 3	340	2	Y	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	16 86	1 3	334	2	Y	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	12 64	1 3	259	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT-FNB WELL #: 3 RRCID -> 177170 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9394 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	757	-0-	-948	-0-	36 152	1 3	569	2	Y	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	34 160	1 3	592	2	Y	-0-					-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	44 200	1 3	765	2	Y	-0-					-0-
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	64 329	1 3	1321	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	615	-0-	-165	-0-	22 118	1 3	475	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 16 RRCID -> 177262 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8140 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7061	X	3309	-0-	-3752	-0-	158 662	1 3	2489	2	N	-0-					-0-
06	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	132 590	1 3	2191	2	N	-0-					-0-
07	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	127 574	1 3	2193	2	N	-0-					-0-
08	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	97 499	1 3	1986	2	N	-0-					-0-
09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	92 499	1 3	2024	2	N	-0-					-0-
10	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 57 RRCID -> 177268 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10682 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	948	-0-	-354	-0-	54 189	1 3	705	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	817	-0-	-173	-0-	53 161	1 3	603	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	688	-0-	-304	-0-	39 135	1 3	514	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	645	-0-	-316	-0-	43 134	1 3	468	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	461	-0-	-349	-0-	28 98	1 3	335	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 5 RRCID -> 177400 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9456 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	302	1	3863	2	N	-0-					-0-
							1031	3									
06	657	X	657	-0-	-0-	-0-	41	1	485	2	N	-0-					-0-
							131	3									
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST WELL #: 8 RRCID -> 177444 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10669 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	1986	-0-	-122	-0-	115	1	1477	2	N	-0-					1
							394	3									
06	2010	X	1940	-0-	-70	-0-	122	1	1434	2	N	-0-	1	1			-0-
							384	3									
07	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	156	1	1518	2	N	-0-					-0-
							427	3									
08	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	168	1	1484	2	N	-0-					-0-
							428	3									
09	1950	X	1904	-0-	-46	-0-	155	1	1353	2	N	-0-					-0-
							396	3									
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 59 RRCID -> 177446 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	128	1	1634	2	Y	-0-					-0-
							435	3									
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	144	1	1699	2	Y	-0-					-0-
							456	3									
07	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	170	1	1658	2	Y	-0-					-0-
							467	3									
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	178	1	1567	2	Y	-0-					-0-
							451	3									
09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	184	1	1594	2	Y	-0-					-0-
							466	3									
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEAL, F. WELL #: 2 RRCID -> 177452 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8842 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	264	-0-	-46	-0-	12	1	197	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
07	279	N	178	-0-	-101	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
08	279	N	71	-0-	-208	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
09	270	N	61	-0-	-209	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
10	0	N	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
MCASKILL WELL #: 20 RRCID -> 177640 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10910 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3441	-0-	-775	-0-	199	1	2559	2	Y	-0-			-0-
							683	3							
06	4080	X	3117	-0-	-963	-0-	201	1	2300	2	Y	-0-			-0-
							616	3							
07	4216	X	2823	-0-	-1393	-0-	160	1	2109	2	Y	-0-			-0-
							554	3							
08	4216	X	2097	-0-	-2119	-0-	140	1	1520	2	Y	-0-			-0-
							437	3							
09	4080	X	2215	-0-	-1865	-0-	139	1	1607	2	Y	-0-			-0-
							469	3							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BMT MARTIN A WELL #: 3 RRCID -> 177867 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9848 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-			-0-
							13	3							
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	4	1	48	2	Y	-0-			-0-
							10	3							
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	36	2	Y	-0-			-0-
							8	3							
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			-0-
							11	3							
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			-0-
							9	3							
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

BMT-MARTIN A WELL #: 8 RRCID -> 177875 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9834 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	279	X	128	-0-	-151	-0-	7	1	96	2	Y	-0-			-0-
							25	3							
06	270	X	224	-0-	-46	-0-	9	1	169	2	Y	-0-			-0-
							46	3							
07	279	X	233	-0-	-46	-0-	9	1	176	2	Y	-0-			-0-
							48	3							
08	279	X	253	-0-	-26	-0-	9	1	196	2	Y	-0-			-0-
							48	3							
09	210	X	182	-0-	-28	-0-	6	1	141	2	Y	-0-			-0-
							35	3							
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 65 RRCID -> 177878 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11426 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	2569	-0-	-1709	-0-	149	1	1910	2	Y	-0-			-0-
							510	3							
06	3420	X	1363	-0-	-2057	-0-	86	1	1007	2	Y	-0-			-0-
							270	3							
07	4278	X	2243	-0-	-2035	-0-	166	1	1620	2	Y	-0-			-0-
							457	3							
08	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	397	1	3493	2	Y	-0-			-0-
							1003	3							
09	4140	X	1286	-0-	-2854	-0-	105	1	914	2	Y	-0-			-0-
							267	3							
10	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST C WELL #: 2 RRCID -> 177977 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9915 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-					1
							12	3									
06	330	N	43	-0-	-287	-0-	3	1	31	2	N	-0-	1	1			-0-
							9	3									
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
							1	3									
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
							4	3									
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
							9	3									
10	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 21 RRCID -> 178012 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	74	1	940	2	N	-0-					-0-
							251	3									
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	93	1	1076	2	N	-0-					-0-
							289	3									
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	75	1	987	2	N	-0-					-0-
							259	3									
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	81	1	881	2	N	-0-					-0-
							253	3									
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	73	1	843	2	N	-0-					-0-
							246	3									
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 64 RRCID -> 178150 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10898 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	95	1	1216	2	Y	-0-					-0-
							323	3									
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	104	1	1207	2	Y	-0-					-0-
							324	3									
07	1519	N	1308	-0-	-211	-0-	75	1	977	2	Y	-0-					-0-
							256	3									
08	1643	N	1280	-0-	-363	-0-	85	1	928	2	Y	-0-					-0-
							267	3									
09	1650	N	1231	-0-	-419	-0-	77	1	893	2	Y	-0-					-0-
							261	3									
10	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. - FNB WELL #: 2 RRCID -> 178210 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9604 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	146	-0-	-102	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	204	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	11	1	263	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
10	155	X	NO RPT	-0-	-155	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-					-0-
							27	3									
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	N	-0-					-0-
							27	3									
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	10	1	104	2	N	-0-					-0-
							30	3									
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	N	-0-					-0-
							28	3									
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	9	1	79	2	N	-0-					-0-
							23	3									
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 178479 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	27	1	344	2	N	-0-					1
							91	3									
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	31	1	366	2	N	-0-	1	1			-0-
							98	3									
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	48	1	470	2	N	-0-					-0-
							133	3									
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	53	1	466	2	N	-0-					-0-
							134	3									
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	185	2	N	-0-					-0-
							54	3									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 17 RRCID -> 178526 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	8641	-0-	-132	-0-	412	1	6498	2	N	-0-					1
							1731	3									
06	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	395	1	6442	2	N	-0-	1	1			-0-
							1726	3									
07	8804	X	8432	-0-	-372	-0-	371	1	6385	2	N	-0-					-0-
							1676	3									
08	8804	X	8461	-0-	-343	-0-	318	1	6511	2	N	-0-					-0-
							1632	3									
09	8550	X	8506	-0-	-44	-0-	305	1	6581	2	N	-0-					-0-
							1620	3									
10	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 73 RRCID -> 178686 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	275	-0-	-97	-0-	16	1	205	2	N	-0-					1
							54	3									
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	20	1	246	2	N	-0-	1	1			-0-
							66	3									
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	22	1	224	2	N	-0-					-0-
							63	3									
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	203	2	N	-0-					-0-
							59	3									
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	24	1	210	2	N	-0-					-0-
							61	3									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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 #: 209 RRCID -> 178735 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8887 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	42	1	667	2	Y	-0-					1
							176	3									
06	870	N	838	-0-	-32	-0-	38	1	630	2	Y	-0-	1	1			-0-
							170	3									
07	899	N	862	-0-	-37	-0-	37	1	654	2	Y	-0-					-0-
							171	3									
08	899	N	873	-0-	-26	-0-	32	1	673	2	Y	-0-					-0-
							168	3									
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	32	1	681	2	Y	-0-					-0-
							167	3									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	66	1	1039	2	N	-0-					-0-
							277	3									
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	63	1	1014	2	N	-0-					-0-
							272	3									
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	59	1	1003	2	N	-0-					-0-
							262	3									
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	51	1	1038	2	N	-0-					-0-
							260	3									
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	49	1	1031	2	N	-0-					-0-
							252	3									
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARS, IRENE L. WELL #: 2 RRCID -> 179105 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8730 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	827	-0-	-351	-0-	39	1	623	2	N	-0-					1
							165	3									
06	870	N	630	-0-	-240	-0-	27	1	474	2	N	-0-	1	1			-0-
							129	3									
07	961	N	603	-0-	-358	-0-	26	1	458	2	N	-0-					-0-
							119	3									
08	837	N	624	-0-	-213	-0-	24	1	481	2	N	-0-					-0-
							119	3									
09	630	N	622	-0-	-8	-0-	22	1	480	2	N	-0-					-0-
							120	3									
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

MCASKILL WELL #: 22 RRCID -> 179304 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11718 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43431	X	41649	-0-	-1782	-0-	2406	1	30977	2	Y	-0-					-0-
							8266	3									
06	42030	X	15155	-0-	-26875	-0-	973	1	11183	2	Y	-0-					-0-
							2999	3									
07	43431	X	1775	-0-	-41656	-0-	102	1	1326	2	Y	-0-					-0-
							347	3									
08	43431	X	-0-	-0-	-43431	-0-					Y	-0-					-0-
09	42030	X	-0-	-0-	-42030	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	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
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
05	7905	X	7212	-0-	-693	-0-	344	1	5421	2	N	-0-					1
							1447	3									
06	7650	X	7075	-0-	-575	-0-	325	1	5322	2	N	-0-					1
							1428	3									
07	7905	X	7122	-0-	-783	-0-	314	1	5392	2	N	-0-					1
							1416	3									
08	7223	X	6960	-0-	-263	-0-	260	1	5356	2	N	-0-					1
							1344	3									
09	7080	X	6348	-0-	-732	-0-	228	1	4911	2	N	-0-					1
							1209	3									
10	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					1

BRUNI RANCH WELL #: 60 RRCID -> 179711 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10540 - 10558

05	713	X	285	-0-	-428	-0-	16	1	212	2	Y	-0-					-0-
							57	3									
06	690	X	247	-0-	-443	-0-	15	1	182	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
07	868	X	267	-0-	-601	-0-	19	1	193	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
08	868	X	175	-0-	-693	-0-	14	1	125	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
09	909	X	909	-0-	-0-	-0-	74	1	646	2	Y	-0-					-0-
							189	3									
10	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 66 RRCID -> 179830 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10482 - 11014

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	744	N	667	-0-	-77	-0-	32	1	501	2	Y	-0-					-0-
							134	3									
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	43	1	697	2	Y	-0-					-0-
							186	3									
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	46	1	796	2	Y	-0-					-0-
							208	3									
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	32	1	667	2	Y	-0-					-0-
							166	3									
09	810	N	793	-0-	-17	-0-	27	1	612	2	Y	-0-					-0-
							154	3									
10	0	N	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
MCMURREY, WM. WELL #: 54 RRCID -> 180129 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8960 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3788	-0-	-87	-0-	182 758	1 3	2848	2	N	-0-					1
06	3780	X	3678	-0-	-102	-0-	169 742	1 3	2767	2	N	-0-					1
07	3906	X	3279	-0-	-627	-0-	144 652	1 3	2483	2	N	-0-					1
08	3906	X	3510	-0-	-396	-0-	130 678	1 3	2702	2	N	-0-					1
09	3690	X	3391	-0-	-299	-0-	122 645	1 3	2624	2	N	-0-					1
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					1

BRUNI RANCH WELL #: 67 RRCID -> 180187 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10400 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	28	-0-	-158	-0-	2 6	1 3	20	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	3 6	1 3	27	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	18	-0-	-75	-0-	1 3	1 3	14	2	Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3 10	1 3	33	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	1 1	1 3	4	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 74 RRCID -> 180206 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10544 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	X	22	-0-	-40	-0-	2 4	1 3	16	2	Y	-0-					-0-
06	60	X	49	-0-	-11	-0-	2 11	1 3	36	2	Y	-0-					-0-
07	62	X	14	-0-	-48	-0-	1 2	1 3	11	2	Y	-0-					-0-
08	62	X	34	-0-	-28	-0-	2 8	1 3	24	2	Y	-0-					-0-
09	60	X	8	-0-	-52	-0-	1 1	1 3	6	2	Y	-0-					-0-
10	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 180266 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9408 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 10 RRCID -> 180275 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10040 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	916	-0-	-14	-0-	53	1	681	2	N	-0-					1
							182	3									
06	870	N	852	-0-	-18	-0-	53	1	630	2	N	-0-	1	1			-0-
							169	3									
07	992	N	837	-0-	-155	-0-	62	1	605	2	N	-0-					-0-
							170	3									
08	930	N	905	-0-	-25	-0-	73	1	646	2	N	-0-					-0-
							186	3									
09	840	N	786	-0-	-54	-0-	64	1	559	2	N	-0-					-0-
							163	3									
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 7 RRCID -> 180276 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9756 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	205	1	2627	2	N	-0-					1
							702	3									
06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	209	1	2469	2	N	-0-	1	1			-0-
							662	3									
07	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	251	1	2456	2	N	-0-					-0-
							692	3									
08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	276	1	2430	2	N	-0-					-0-
							701	3									
09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	268	1	2329	2	N	-0-					-0-
							681	3									
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 180280 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	171	1	2179	2	N	12					57
							581	3	13	9							
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	157	1	1852	2	N	-0-					57
							497	3									
07	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	199	1	1944	2	N	-0-					57
							548	3									
08	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	225	1	1986	2	N	7					64
							572	3	8	9							
09	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	233	1	2031	2	N	1					65
							594	3	1	9							
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					65

LA PERLA WELL #: 215 RRCID -> 180282 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8160 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	123	1	1935	2	N	-0-					-0-
							515	3									
06	2280	X	2263	-0-	-17	-0-	103	1	1703	2	N	-0-					-0-
							457	3									
07	2449	X	2291	-0-	-158	-0-	100	1	1736	2	N	-0-					-0-
							455	3									
08	2573	X	2304	-0-	-269	-0-	85	1	1775	2	N	-0-					-0-
							444	3									
09	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	114	1	2479	2	N	-0-					-0-
							611	3									
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-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 #: 216 RRCID -> 180285 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	3128	-0-	-65	-0-	148	1	2351	2	N	-0-					-0-
							629	3									
06	3090	X	2987	-0-	-103	-0-	137	1	2247	2	N	-0-					-0-
							603	3									
07	3193	X	3054	-0-	-139	-0-	135	1	2313	2	N	-0-					-0-
							606	3									
08	3193	X	3086	-0-	-107	-0-	115	1	2375	2	N	-0-					-0-
							596	3									
09	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	112	1	2399	2	N	-0-					-0-
							589	3									
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT FNB WELL #: 4 RRCID -> 180490 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9472 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 213 RRCID -> 180507 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8492 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	485	2	Y	-0-					-0-
							130	3									
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	25	1	429	2	Y	-0-					-0-
							116	3									
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	27	1	484	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	23	1	474	2	Y	-0-					-0-
							119	3									
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	14	1	346	2	Y	-0-					-0-
							88	3									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 83 RRCID -> 180510 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11420 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	243	1	3102	2	Y	-0-					-0-
							828	3									
06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	243	1	2860	2	Y	-0-					-0-
							766	3									
07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	236	1	2300	2	Y	-0-					-0-
							646	3									
08	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	324	1	2844	2	Y	-0-					-0-
							818	3									
09	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	345	1	2992	2	Y	-0-					-0-
							872	3									
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT MARTIN A WELL #: 10 RRCID -> 180541 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9010 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	51	1	823	2	N	-0-					-0-
							222	3									
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	63	1	1042	2	N	-0-					-0-
							279	3									
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	58	1	993	2	N	-0-					-0-
							261	3									
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	71	1	1475	2	N	-0-					-0-
							368	3									
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	62	1	1351	2	N	-0-					-0-
							333	3									
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 180542 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	50	1	651	2	Y	-0-					-0-
							174	3									
06	780	N	712	-0-	-68	-0-	46	1	525	2	Y	-0-					-0-
							141	3									
07	713	N	512	-0-	-201	-0-	29	1	382	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
08	868	N	353	-0-	-515	-0-	24	1	255	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
09	720	N	116	-0-	-604	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 13 RRCID -> 180702 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9398 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	97	1	1548	2	Y	-0-					-0-
							413	3									
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	87	1	1448	2	Y	-0-					-0-
							390	3									
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	87	1	1461	2	Y	-0-					-0-
							381	3									
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	71	1	1469	2	Y	-0-					-0-
							368	3									
09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	71	1	1519	2	Y	-0-					-0-
							372	3									
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 180745 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	159 661	1 3	2482	2	N	-0-					-0-
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	147 643	1 3	2393	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3196	-0-	-28	-0-	141 635	1 3	2420	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3170	-0-	-147	-0-	118 612	1 3	2440	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	3064	-0-	-146	-0-	110 583	1 3	2371	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

MCASKILL WELL #: 24 RRCID -> 180947 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11224 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	856	-0-	-43	-0-	49 171	1 3	636	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	829	-0-	-11	-0-	53 165	1 3	611	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	792	-0-	-45	-0-	46 155	1 3	591	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	694	-0-	-174	-0-	46 144	1 3	504	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	665	-0-	-175	-0-	42 141	1 3	482	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	99 423	1 3	1585	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	2017	-0-	-53	-0-	93 407	1 3	1517	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	89 401	1 3	1526	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1999	-0-	-109	-0-	76 385	1 3	1538	2	N	-0-					-0-
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	73 389	1 3	1584	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT-MARTIN B WELL #: 15 RRCID -> 181317 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9578 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	115	-0-	-133	-0-	8 21	1 3	86	2	Y	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10 31	1 3	127	2	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8 47	1 3	170	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	6 20	1 3	84	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	59	-0-	-121	-0-	3 10	1 3	46	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 84 RRCID -> 181319 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	61 206	1 3	773	2	Y	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	63 201	1 3	751	2	Y	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	73 200	1 3	709	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	935	-0-	-119	-0-	76 192	1 3	667	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	876	-0-	-144	-0-	72 182	1 3	622	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 181467 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	71 239	1 3	899	2	Y	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	78 247	1 3	923	2	Y	-0-					-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	123 337	1 3	1197	2	Y	-0-					-0-
08	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	223 565	1 3	1965	2	Y	-0-					-0-
09	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	237 602	1 3	2063	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 86 RRCID -> 181600 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10595 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181816 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8181 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2443	-0-	-223	-0-	117 489	1 3	1837	2	N	-0-					-0-
06	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	121 527	1 3	1973	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	2589	-0-	-108	-0-	114 513	1 3	1962	2	N	-0-					-0-
08	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	97 501	1 3	2000	2	N	-0-					-0-
09	2610	N	2591	-0-	-19	-0-	91 496	1 3	2004	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 11 RRCID -> 181823 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-					1
							32	3									
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	139	2	N	-0-	1	1			-0-
							37	3									
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	148	2	N	-0-					-0-
							42	3									
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	N	-0-					-0-
							52	3									
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	151	2	N	-0-					-0-
							45	3									
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT - FNB WELL #: 5 RRCID -> 182094 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9601 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	X	144	-0-	-104	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
06	240	X	96	-0-	-144	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
07	248	X	120	-0-	-128	-0-	2	1	91	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
08	155	X	151	-0-	-4	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
09	150	X	49	-0-	-101	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

DYE, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 182108 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8290 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 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
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	109	1	1394	2	Y	-0-					-0-
							371	3									
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	130	1	1525	2	Y	-0-					-0-
							409	3									
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	135	1	1312	2	Y	-0-					-0-
							370	3									
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	139	1	1221	2	Y	-0-					-0-
							350	3									
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	135	1	1186	2	Y	-0-					-0-
							347	3									
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-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 #: 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
05	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	52	1	799	2	Y	-0-					1
							212	3									
06	1080	N	1004	-0-	-76	-0-	46	1	754	2	Y	-0-	1	1			-0-
							204	3									
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	45	1	772	2	Y	-0-					-0-
							202	3									
08	1054	N	977	-0-	-77	-0-	36	1	751	2	Y	-0-					-0-
							190	3									
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	37	1	770	2	Y	-0-					-0-
							189	3									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	183	1	2349	2	N	-0-					-0-
							627	3									
06	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	192	1	2212	2	N	-0-					-0-
							593	3									
07	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	168	1	2197	2	N	-0-					-0-
							576	3									
08	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	164	1	1798	2	N	-0-					-0-
							519	3									
09	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	160	1	1852	2	N	-0-					-0-
							541	3									
10	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 182720 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8361 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	560	1	1349	3	N	-0-					16
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	549	1	1030	3	N	12					28
							13	9									
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	551	1	1191	3	N	-0-					28
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	545	1	1629	3	N	28	40	1			16
							31	9									
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	540	1	1396	3	N	-0-					16
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					16

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3255	X	511	-0-	-2744	-0-	25	1	384	2	Y	-0-					1
							102	3									
06	2880	X	148	-0-	-2732	-0-	8	1	110	2	Y	-0-	1	1			-0-
							30	3									
07	2046	X	135	-0-	-1911	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
08	1674	X	138	-0-	-1536	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
09	1620	X	63	-0-	-1557	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
10	0	N	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
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
05	6758	X	6680	-0-	-78	-0-	318	1	5023	2	N	-0-					1
							1339	3									
06	6870	X	6175	-0-	-695	-0-	284	1	4645	2	N	-0-					1
							1246	3									
07	7099	X	6720	-0-	-379	-0-	296	1	5091	2	N	-0-					1
							1333	3									
08	7099	X	6801	-0-	-298	-0-	252	1	5234	2	N	-0-					1
							1315	3									
09	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	251	1	5443	2	N	-0-					1
							1341	3									
10	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					1

MCASKILL WELL #: 25 RRCID -> 183137 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10490 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1690	-0-	-387	-0-	98	1	1257	2	N	-0-					-0-
							335	3									
06	1710	N	1370	-0-	-340	-0-	88	1	1010	2	N	-0-					-0-
							272	3									
07	1829	N	1153	-0-	-676	-0-	66	1	861	2	N	-0-					-0-
							226	3									
08	1705	N	832	-0-	-873	-0-	56	1	602	2	N	-0-					-0-
							174	3									
09	1380	N	554	-0-	-826	-0-	35	1	402	2	N	-0-					-0-
							117	3									
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 159ST RRCID -> 183405 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8598 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	85	1	1350	2	N	-0-					-0-
							360	3									
06	1770	N	1727	-0-	-43	-0-	80	1	1300	2	N	-0-					-0-
							347	3									
07	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	77	1	1317	2	N	-0-					-0-
							344	3									
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	68	1	1392	2	N	-0-					-0-
							349	3									
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	66	1	1419	2	N	-0-					-0-
							347	3									
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 217 RRCID -> 183409 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8039 - 8609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2562	-0-	-11	-0-	123	1	1927	2	N	-0-					-0-
							512	3									
06	2520	N	2465	-0-	-55	-0-	112	1	1855	2	N	-0-					-0-
							498	3									
07	2635	N	2533	-0-	-102	-0-	112	1	1919	2	N	-0-					-0-
							502	3									
08	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	99	1	2019	2	N	-0-					-0-
							506	3									
09	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	92	1	2015	2	N	-0-					-0-
							499	3									
10	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST B WELL #: 10 RRCID -> 183437 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9974 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	131 449	1 3	1680	2	N	-0-					1
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	133 420	1 3	1567	2	N	-0-	1	1			-0-
07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	159 437	1 3	1550	2	N	-0-					-0-
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	176 449	1 3	1556	2	N	-0-					-0-
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	171 436	1 3	1491	2	N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 85 RRCID -> 183439 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10466 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	2	-0-	-184	-0-	1	2	1	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	87 223	1 3	774	2	Y	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	42 108	1 3	368	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT MARTIN A WELL #: 16 RRCID -> 183442 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	3 7	1 3	25	2	Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5 14	1 3	56	2	Y	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6 23	1 3	89	2	Y	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6 21	1 3	89	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	22	-0-	-68	-0-	1 6	1 3	15	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 80 RRCID -> 183445 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10498 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	98 332	1 3	1248	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	925	-0-	-485	-0-	58 184	1 3	683	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1283	-0-	-174	-0-	95 261	1 3	927	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	105 268	1 3	929	2	Y	-0-					-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	84 212	1 3	727	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 77 RRCID -> 183461 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10034 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	51	1	651	2	Y	-0-					-0-
							174	3									
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	54	1	637	2	Y	-0-					-0-
							170	3									
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	64	1	620	2	Y	-0-					-0-
							174	3									
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	69	1	604	2	Y	-0-					-0-
							174	3									
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	68	1	590	2	Y	-0-					-0-
							173	3									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	7812	X	7408	-0-	-404	-0-	353	1	5569	2	N	-0-					-0-
							1486	3									
06	7560	X	7277	-0-	-283	-0-	335	1	5474	2	N	-0-					-0-
							1468	3									
07	7812	X	7341	-0-	-471	-0-	323	1	5558	2	N	-0-					-0-
							1460	3									
08	7750	X	7271	-0-	-479	-0-	271	1	5597	2	N	-0-					-0-
							1403	3									
09	7500	X	7370	-0-	-130	-0-	264	1	5702	2	N	-0-					-0-
							1404	3									
10	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	139	1	1778	2	N	-0-					1
							475	3									
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	150	1	1763	2	N	-0-	1	1			-0-
							472	3									
07	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	184	1	1790	2	N	-0-					-0-
							504	3									
08	2387	N	2323	-0-	-64	-0-	188	1	1657	2	N	-0-					-0-
							478	3									
09	2400	N	2397	-0-	-3	-0-	195	1	1704	2	N	-0-					-0-
							498	3									
10	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1953	N	1635	-0-	-318	-0-	77	1	1229	2	N	-0-					-0-
							329	3									
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	97	1	1582	2	N	-0-					-0-
							423	3									
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	85	1	1457	2	N	-0-					-0-
							383	3									
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	72	1	1476	2	N	-0-					-0-
							368	3									
09	2100	N	1938	-0-	-162	-0-	69	1	1501	2	N	-0-					-0-
							368	3									
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	2263	N	1928	-0-	-335	-0-	93 384	1 3	1451	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	2034	-0-	-156	-0-	94 410	1 3	1530	2	N	-0-					-0-
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	96 433	1 3	1648	2	N	-0-					-0-
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	79 414	1 3	1642	2	N	-0-					-0-
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	76 411	1 3	1670	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 93 RRCID -> 183838 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	431	-0-	-375	-0-	25 86	1 3	320	2	N	-0-					64
06	600	N	462	-0-	-138	-0-	25 79	1 3	294 64	2 9	N	58					122
07	682	N	406	-0-	-276	-0-	30 83	1 3	293	2	N	-0-					122
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	35 87	1 3	302 6	2 9	N	5					127
09	510	N	496	-0-	-14	-0-	41 103	1 3	352	2	N	-0-	22	6			105
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					105

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
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	91 314	1 3	1173	2	Y	-0-					-0-
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	83 267	1 3	990	2	Y	-0-					-0-
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	96 265	1 3	940	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1209	-0-	-372	-0-	98 249	1 3	862	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1180	-0-	-170	-0-	97 244	1 3	839	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	41	1	530	2	Y	-0-					-0-
							141	3									
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	47	1	554	2	Y	-0-					-0-
							149	3									
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	51	1	497	2	Y	-0-					-0-
							140	3									
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	50	1	440	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	45	1	389	2	Y	-0-					-0-
							113	3									
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 62 RRCID -> 184355 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10512 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	62	1	795	2	Y	-0-					-0-
							212	3									
06	750	N	684	-0-	-66	-0-	43	1	506	2	Y	-0-					-0-
							135	3									
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	97	1	948	2	Y	-0-					-0-
							267	3									
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	96	1	845	2	Y	-0-					-0-
							243	3									
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	93	1	807	2	Y	-0-					-0-
							236	3									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT MARTIN C WELL #: 1 RRCID -> 184443 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9090 - 96226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	6	1	140	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
06	180	N	74	-0-	-106	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
07	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	43	-0-	-143	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	170	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
10	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 185188 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	558	X	160	-0-	-398	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
06	1140	X	61	-0-	-1079	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
07	1178	X	86	-0-	-1092	-0-	6	1	64	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
08	1178	X	127	-0-	-1051	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
09	630	X	39	-0-	-591	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST B WELL #: 11 RRCID -> 185482 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	-0-					1
							43	3									
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	11	1	128	2	N	-0-	1	1			-0-
							35	3									
07	279	N	201	-0-	-78	-0-	15	1	145	2	N	-0-					-0-
							41	3									
08	217	N	99	-0-	-118	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-
							20	3									
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	158	2	N	-0-					-0-
							46	3									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	837	N	614	-0-	-223	-0-	35	1	457	2	Y	-0-					-0-
							122	3									
06	630	N	575	-0-	-55	-0-	37	1	424	2	Y	-0-					-0-
							114	3									
07	713	N	460	-0-	-253	-0-	26	1	343	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
08	620	N	450	-0-	-170	-0-	30	1	326	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	36	1	414	2	Y	-0-					-0-
							120	3									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 63 RRCID -> 185696 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10291 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	105	1	1342	2	Y	-0-					-0-
							358	3									
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	100	1	1180	2	Y	-0-					-0-
							317	3									
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	133	1	1300	2	Y	-0-					-0-
							366	3									
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	127	1	1121	2	Y	-0-					-0-
							323	3									
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	139	1	1207	2	Y	-0-					-0-
							353	3									
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEIN TRUST WELL #: 12 RRCID -> 186067 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10764 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
							10	3									
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
							10	3									
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
							8	3									
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
							7	3									
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
							2	3									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	65	1	1017	2	N	-0-					1
							269	3									
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	53	1	895	2	N	-0-					1
							242	3									
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	55	1	936	2	N	-0-					1
							244	3									
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	48	1	1004	2	N	-0-					1
							252	3									
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	47	1	1008	2	N	-0-					1
							247	3									
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					1

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
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
06	180	N	106	-0-	-74	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT MARTIN A WELL #: 18 RRCID -> 186733 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	6	1	128	2	N	-0-					-0-
							37	3									
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	248	2	N	-0-					-0-
							67	3									
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	N	-0-					-0-
							51	3									
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	10	1	247	2	N	-0-					-0-
							63	3									
09	330	N	253	-0-	-77	-0-	8	1	196	2	N	-0-					-0-
							49	3									
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 225 RRCID -> 186782 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9033 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DYE, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 186791 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	96	1	1532	2	N	-0-					-0-
							410	3									
06	1980	N	1928	-0-	-52	-0-	87	1	1451	2	N	-0-					-0-
							390	3									
07	2015	N	1460	-0-	-555	-0-	64	1	1106	2	N	-0-					-0-
							290	3									
08	2046	N	2045	-0-	-1	-0-	78	1	1573	2	N	-0-					-0-
							394	3									
09	1920	N	1603	-0-	-317	-0-	58	1	1240	2	N	-0-					-0-
							305	3									
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 223 RRCID -> 186792 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3176	-0-	-234	-0-	152	1	2387	2	N	-0-					-0-
							637	3									
06	3240	X	2944	-0-	-296	-0-	134	1	2216	2	N	-0-					-0-
							594	3									
07	3348	X	2976	-0-	-372	-0-	132	1	2254	2	N	-0-					-0-
							590	3									
08	3286	X	2934	-0-	-352	-0-	111	1	2258	2	N	-0-					-0-
							565	3									
09	3180	X	2959	-0-	-221	-0-	106	1	2289	2	N	-0-					-0-
							564	3									
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	279	N	144	-0-	-135	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
06	360	N	303	-0-	-57	-0-	19	1	224	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	13	1	128	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	276	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	40	1	344	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1116	N	999	-0-	-117	-0-	58	1	743	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	66	1	756	2	Y	-0-					-0-
							204	3									
07	1023	N	840	-0-	-183	-0-	48	1	627	2	Y	-0-					-0-
							165	3									
08	992	N	742	-0-	-250	-0-	49	1	538	2	Y	-0-					-0-
							155	3									
09	1020	N	562	-0-	-458	-0-	35	1	408	2	Y	-0-					-0-
							119	3									
10	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	434	N	120	-0-	-314	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	11	1	92	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	8339	X	8324	-0-	-15	-0-	397	1	6259	2	N	-0-					-0-
							1668	3									
06	8190	X	8154	-0-	-36	-0-	376	1	6135	2	N	-0-					-0-
							1643	3									
07	8463	X	8169	-0-	-294	-0-	360	1	6187	2	N	-0-					-0-
							1622	3									
08	8463	X	8158	-0-	-305	-0-	304	1	6278	2	N	-0-					-0-
							1576	3									
09	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	294	1	6371	2	N	-0-					-0-
							1566	3									
10	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 187488 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10434 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	176	-0-	-72	-0-	10	1	131	2	N	-0-					1
							35	3									
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	22	1	212	2	N	-0-					-0-
							60	3									
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	14	1	124	2	N	-0-					-0-
							36	3									
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	N	-0-					-0-
							32	3									
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 188006 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	510	-0-	-79	-0-	30	1	379	2	N	-0-					1
							101	3									
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	30	1	358	2	N	-0-	1	1			-0-
							96	3									
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	37	1	361	2	N	-0-					-0-
							102	3									
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	40	1	348	2	N	-0-					-0-
							100	3									
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	51	1	449	2	N	-0-					-0-
							132	3									
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 222 RRCID -> 188046 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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 #: 23 RRCID -> 188139 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10141 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2122	-0-	-265	-0-	122	1	1579	2	N	-0-					-0-
							421	3									
06	3000	N	3034	-0-	34	34	195	1	2239	2	N	-0-					-0-
							600	3									
07	2387	N	2225	-0-	-162	-0-	127	1	1662	2	N	-0-					-0-
							436	3									
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	163	1	1793	2	N	-0-					-0-
							517	3									
09	2310	X	1728	-0-	-582	-0-	108	1	1254	2	N	-0-					-0-
							366	3									
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 188530 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10745 - 10760

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 78 RRCID -> 188857 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11039 - 11075

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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

05	2170	N	2168	-0-	-2	-0-	104	1	1631	2	N	-0-					1
							433	3									
06	2130	N	2069	-0-	-61	-0-	96	1	1557	2	N	-0-					1
							416	3									
07	2170	N	2127	-0-	-43	-0-	94	1	1611	2	N	-0-					1
							422	3									
08	2170	N	2148	-0-	-22	-0-	80	1	1654	2	N	-0-					1
							414	3									
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	77	1	1680	2	N	-0-					1
							414	3									
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					1

LA PERLA WELL #: 228 RRCID -> 189240 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8700 - 9124

05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	97	1	1516	2	N	-0-					-0-
							403	3									
06	1830	N	1693	-0-	-137	-0-	78	1	1273	2	N	-0-					-0-
							342	3									
07	2077	N	1824	-0-	-253	-0-	82	1	1381	2	N	-0-					-0-
							361	3									
08	2015	N	1861	-0-	-154	-0-	70	1	1433	2	N	-0-					-0-
							358	3									
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	67	1	1452	2	N	-0-					-0-
							356	3									
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-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 #: 88 RRCID -> 189396 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10628 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	136	1	1721	2	Y	-0-					-0-
							458	3									
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	142	1	1671	2	Y	-0-					-0-
							447	3									
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	148	1	1447	2	Y	-0-					-0-
							407	3									
08	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	87	1	760	2	Y	-0-					-0-
							219	3									
09	1140	N	891	-0-	-249	-0-	72	1	634	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 87 RRCID -> 189402 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10281 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	48	1	619	2	Y	-0-					-0-
							166	3									
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	51	1	603	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	62	1	603	2	Y	-0-					-0-
							169	3									
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	75	1	660	2	Y	-0-					-0-
							190	3									
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	68	1	597	2	Y	-0-					-0-
							176	3									
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 230 RRCID -> 189671 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8744 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2816	-0-	-315	-0-	134	1	2116	2	N	-0-					-0-
							566	3									
06	2880	X	2679	-0-	-201	-0-	123	1	2016	2	N	-0-					-0-
							540	3									
07	2976	X	2749	-0-	-227	-0-	121	1	2083	2	N	-0-					-0-
							545	3									
08	2945	X	2874	-0-	-71	-0-	108	1	2211	2	N	-0-					-0-
							555	3									
09	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	102	1	2243	2	N	-0-					-0-
							553	3									
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	59	1	933	2	N	-0-					-0-
							248	3									
06	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	53	1	899	2	N	-0-					-0-
							243	3									
07	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	50	1	885	2	N	-0-					-0-
							235	3									
08	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	43	1	896	2	N	-0-					-0-
							225	3									
09	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	43	1	922	2	N	-0-					-0-
							224	3									
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	6820	X	6344	-0-	-476	-0-	302	1	4768	2	N	-0-					1
							1274	3									
06	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	313	1	5111	2	N	-0-	1	1			-0-
							1370	3									
07	6634	X	5828	-0-	-806	-0-	257	1	4414	2	N	-0-					-0-
							1157	3									
08	6634	X	6113	-0-	-521	-0-	229	1	4704	2	N	-0-					-0-
							1180	3									
09	6600	X	5943	-0-	-657	-0-	211	1	4597	2	N	-0-					-0-
							1135	3									
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 231 RRCID -> 190024 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8141 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	62	1	969	2	N	-0-					-0-
							257	3									
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	61	1	992	2	N	-0-					-0-
							266	3									
07	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	50	1	885	2	N	-0-					-0-
							235	3									
08	1302	N	1035	-0-	-267	-0-	38	1	797	2	N	-0-					-0-
							200	3									
09	1320	N	1056	-0-	-264	-0-	35	1	817	2	N	-0-					-0-
							204	3									
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 234 RRCID -> 190616 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	5252	-0-	-18	-0-	250	1	3948	2	Y	-0-					1
							1054	3									
06	5100	X	4831	-0-	-269	-0-	222	1	3634	2	Y	-0-	1	1			-0-
							975	3									
07	5270	X	4893	-0-	-377	-0-	215	1	3707	2	Y	-0-					-0-
							971	3									
08	5270	X	4960	-0-	-310	-0-	188	1	3819	2	Y	-0-					-0-
							953	3									
09	5100	X	4880	-0-	-220	-0-	174	1	3776	2	Y	-0-					-0-
							930	3									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 233 RRCID -> 190648 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8042 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5165	-0-	-446	-0-	246	1	3882	2	N	-0-					-0-
							1037	3									
06	5430	X	4906	-0-	-524	-0-	224	1	3691	2	N	-0-					-0-
							991	3									
07	5611	X	5041	-0-	-570	-0-	223	1	3818	2	N	-0-					-0-
							1000	3									
08	5332	X	5075	-0-	-257	-0-	189	1	3906	2	N	-0-					-0-
							980	3									
09	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	183	1	3952	2	N	-0-					-0-
							975	3									
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DYE, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 191696 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7936 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2118	-0-	-21	-0-	100	1	1593	2	N	-0-					-0-
							425	3									
06	2130	N	2051	-0-	-79	-0-	95	1	1543	2	N	-0-					-0-
							413	3									
07	2232	N	2090	-0-	-142	-0-	92	1	1584	2	N	-0-					-0-
							414	3									
08	2108	N	2097	-0-	-11	-0-	77	1	1614	2	N	-0-					-0-
							406	3									
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	76	1	1622	2	N	-0-					-0-
							399	3									
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 191861 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11514 PERF.10104 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	53	1	686	2	N	-0-					1
							183	3									
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	59	1	699	2	N	-0-	1	1			-0-
							187	3									
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	66	1	643	2	N	-0-					-0-
							182	3									
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	73	1	640	2	N	-0-					-0-
							184	3									
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	53	1	457	2	N	-0-					-0-
							134	3									
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 236 RRCID -> 192348 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9111 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	7450	-0-	-21	-0-	356	1	5601	2	N	-0-					-0-
							1493	3									
06	7110	X	6993	-0-	-117	-0-	320	1	5261	2	N	-0-					-0-
							1412	3									
07	7533	X	7126	-0-	-407	-0-	314	1	5396	2	N	-0-					-0-
							1416	3									
08	7533	X	7233	-0-	-300	-0-	269	1	5568	2	N	-0-					-0-
							1396	3									
09	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	261	1	5651	2	N	-0-					-0-
							1392	3									
10	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 237 RRCID -> 192362 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8686 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	90	1	1415	2	Y	-0-					-0-
							378	3									
06	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	82	1	1316	2	Y	-0-					-0-
							351	3									
07	1922	N	1777	-0-	-145	-0-	79	1	1345	2	Y	-0-					-0-
							353	3									
08	1891	N	1788	-0-	-103	-0-	67	1	1375	2	Y	-0-					-0-
							346	3									
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	64	1	1377	2	Y	-0-					-0-
							338	3									
10	0	N	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 #: 235 RRCID -> 192419 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8648 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2195	-0-	-68	-0-	105	1	1651	2	Y	-0-			1
							439	3							
06	2190	N	2139	-0-	-51	-0-	96	1	1610	2	Y	-0-	1 1		-0-
							433	3							
07	2263	N	2217	-0-	-46	-0-	97	1	1679	2	Y	-0-			-0-
							441	3							
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	83	1	1751	2	Y	-0-			-0-
							441	3							
09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	83	1	1767	2	Y	-0-			-0-
							434	3							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPEAR, IRENE L. WELL #: 4 RRCID -> 192471 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434

05	14B2 EXT		475	-0-	475	475	22	1	359	2	N	-0-			-0-
							94	3							
06	14B2 EXT		456	-0-	456	931	22	1	343	2	N	-0-			-0-
							91	3							
07	T. A.		367	-0-	367	1298	16	1	278	2	N	-0-			-0-
							73	3							
08	14B2 EXT		414	-0-	414	1712	15	1	320	2	N	-0-			-0-
							79	3							
09	2377	X	665	-0-	-1712	-0-	24	1	514	2	N	-0-			-0-
							127	3							
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 229 RRCID -> 192937 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8853 - 8900

05	93	N	62	-0-	-31	-0-	4	1	47	2	N	-0-			1
							11	3							
06	120	N	34	-0-	-86	-0-	2	1	25	2	N	-0-	1 1		-0-
							7	3							
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-			-0-
							11	3							
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-
							8	3							
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
							7	3							
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 238 RRCID -> 193924 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013

05	2325	X	2242	-0-	-83	-0-	105	1	1687	2	N	-0-			-0-
							450	3							
06	2370	X	2042	-0-	-328	-0-	93	1	1535	2	N	-0-			-0-
							414	3							
07	2449	X	1142	-0-	-1307	-0-	50	1	864	2	N	-0-			-0-
							228	3							
08	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	102	1	2086	2	N	-0-			-0-
							520	3							
09	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	100	1	2160	2	N	-0-			-0-
							532	3							
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-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 #: 242 RRCID -> 194551 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2357	-0-	-30	-0-	111 474	1 3	1772	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2061	-0-	-279	-0-	96 415	1 3	1550	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2015	-0-	-403	-0-	88 402	1 3	1525	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	1995	-0-	-361	-0-	74 386	1 3	1535	2	N	-0-					-0-
09	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	100 529	1 3	2151	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 241 RRCID -> 195177 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8360 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6 15	1 3	57	2	N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6 16	1 3	61	2	N	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	4 9	1 3	43	2	N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6 21	1 3	93	2	N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6 23	1 3	103	2	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	112 384	1 3	1435	2	N	-0-					1
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	88 277	1 3	1032	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	104 285	1 3	1011	2	N	-0-					-0-
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	115 290	1 3	1009	2	N	-0-					-0-
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	110 281	1 3	961	2	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	130 441	1 3	1655	2	Y	-0-					-0-
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	136 432	1 3	1608	2	Y	-0-					-0-
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	169 463	1 3	1645	2	Y	-0-					-0-
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	187 474	1 3	1645	2	Y	-0-					-0-
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	161 409	1 3	1399	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 196843 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1582	-0-	-123	-0-	110	1	1472	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1127	-0-	-223	-0-	85	1	1042	3	N	-0-					-0-
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	121	1	1473	3	N	-0-					-0-
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	121	1	1516	3	N	-0-					-0-
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	119	1	1435	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA B2 WELL #: 21 RRCID -> 196859 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8963 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	103	1	1618	2	N	-0-					-0-
							432	3									
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	97	1	1572	2	N	-0-					-0-
							421	3									
07	2232	N	1848	-0-	-384	-0-	80	1	1399	2	N	-0-					-0-
							369	3									
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	80	1	1658	2	N	-0-					-0-
							415	3									
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	79	1	1702	2	N	-0-					-0-
							419	3									
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT-FNB WELL #: 6 RRCID -> 197582 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9496 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
07	155	N	22	-0-	-133	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 102 RRCID -> 198908 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11168 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	79	1	1032	2	Y	-0-					-0-
							276	3									
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	86	1	992	2	Y	-0-					-0-
							266	3									
07	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	73	1	953	2	Y	-0-					-0-
							251	3									
08	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	85	1	923	2	Y	-0-					-0-
							265	3									
09	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	82	1	944	2	Y	-0-					-0-
							276	3									
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA B1 WELL #: 19 RRCID -> 198929 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7958 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	390	2	N	-0-					-0-
							102	3									
06	660	N	626	-0-	-34	-0-	27	1	470	2	N	-0-					-0-
							129	3									
07	651	N	560	-0-	-91	-0-	24	1	425	2	N	-0-					-0-
							111	3									
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	20	1	405	2	N	-0-					-0-
							102	3									
09	630	N	489	-0-	-141	-0-	17	1	378	2	N	-0-					-0-
							94	3									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM WELL #: 59 RRCID -> 198931 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9608 - 9976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	744	N	398	-0-	-346	-0-	19	1	298	2	N	-0-			1
							81	3							
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	55	1	922	2	N	-0-			1
							248	3							
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	58	1	991	2	N	-0-			1
							260	3							
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	45	1	960	2	N	-0-			1
							242	3							
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	39	1	868	2	N	-0-			1
							214	3							
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			1

LA PERLA WELL #: 243 RRCID -> 199588 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8532 - 9632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	124	1	1929	2	N	-0-			-0-
							512	3							
06	2460	N	2439	-0-	-21	-0-	113	1	1835	2	N	-0-			-0-
							491	3							
07	2666	N	2412	-0-	-254	-0-	106	1	1826	2	N	-0-			-0-
							480	3							
08	2573	N	2470	-0-	-103	-0-	94	1	1901	2	N	-0-			-0-
							475	3							
09	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	92	1	1981	2	N	-0-			-0-
							488	3							
10	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 62 RRCID -> 199624 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9843 - 9936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	495	-0-	-652	-0-	24	1	370	2	N	-0-			1
							101	3							
06	960	N	540	-0-	-420	-0-	24	1	406	2	N	-0-			1
							110	3							
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	35	1	602	2	N	-0-			1
							158	3							
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	27	1	574	2	N	-0-			1
							145	3							
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	30	1	654	2	N	-0-			1
							161	3							
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			1

BRUNI RANCH WELL #: 103 RRCID -> 199944 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11244 - 11360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	177	1	2268	2	Y	-0-			-0-
							604	3							
06	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	182	1	2093	2	Y	-0-			-0-
							561	3							
07	2170	X	1933	-0-	-237	-0-	110	1	1443	2	Y	-0-			-0-
							380	3							
08	2170	X	1433	-0-	-737	-0-	95	1	1039	2	Y	-0-			-0-
							299	3							
09	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	145	1	1680	2	Y	-0-			-0-
							491	3							
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT			-0-

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202145 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8189 - 8731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (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
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	90	1	1420	2	N	-0-					-0-
							379	3									
06	1800	N	1787	-0-	-13	-0-	83	1	1344	2	N	-0-					-0-
							360	3									
07	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	80	1	1390	2	N	-0-					-0-
							363	3									
08	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	69	1	1422	2	N	-0-					-0-
							357	3									
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	67	1	1450	2	N	-0-					-0-
							356	3									
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 247 RRCID -> 203604 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9023 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	65	1	1045	2	N	-0-					-0-
							279	3									
06	1350	N	1282	-0-	-68	-0-	59	1	965	2	N	-0-					-0-
							258	3									
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	79	1	1349	2	N	-0-					-0-
							353	3									
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	62	1	1306	2	N	-0-					-0-
							329	3									
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	60	1	1275	2	N	-0-					-0-
							311	3									
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 246 RRCID -> 204204 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8856 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	80	1	1257	2	N	-0-					-0-
							336	3									
06	1530	N	1471	-0-	-59	-0-	68	1	1106	2	N	-0-					-0-
							297	3									
07	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	67	1	1163	2	N	-0-					-0-
							305	3									
08	1674	N	1542	-0-	-132	-0-	58	1	1186	2	N	-0-					-0-
							298	3									
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	78	1	1693	2	N	-0-					-0-
							416	3									
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 249 RRCID -> 204405 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9446 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
09	120	N	67	-0-	-53	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
10	0	N	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 #: 248 RRCID -> 204592 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9088 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	111	1	1743	2	Y	-0-					1
							464	3									
06	2220	N	2160	-0-	-60	-0-	98	1	1624	2	Y	-0-	1	1			-0-
							438	3									
07	2325	N	2224	-0-	-101	-0-	96	1	1684	2	Y	-0-					-0-
							444	3									
08	2325	N	2233	-0-	-92	-0-	81	1	1718	2	Y	-0-					-0-
							434	3									
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	82	1	1830	2	Y	-0-					-0-
							451	3									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, MERCURIO G.U. WELL #: 5 RRCID -> 207004 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7115 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	172	1	1316	3	Y	9					15
							10	9									
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	163	1	1117	3	Y	-0-					15
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	145	1	1329	3	Y	-0-					15
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	184	1	1389	3	Y	-0-					15
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	139	1	1371	3	Y	-0-	13	1	1	6	1
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					1

MARTINEZ, E.C. WELL #: 5 RRCID -> 208266 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7156 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	280	1	2817	3	N	-0-					-0-
06	2760	X	2691	-0-	-69	-0-	203	1	2488	3	N	-0-					-0-
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	213	1	3164	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3200	-0-	100	100	201	1	2999	3	N	-0-					-0-
09	2888	N	2788	-0-	-100	-0-	245	1	2543	3	N	-0-					-0-
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208275 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	8	1	111	2	N	-0-					-0-
							29	3									
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
							25	3									
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	8	1	114	2	N	-0-					-0-
							29	3									
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	13	1	292	2	N	-0-					-0-
							76	3									
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	269	2	N	-0-					-0-
							66	3									
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	310	2	N	-0-					-0-
							84	3									
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	27	1	318	2	N	-0-					-0-
							85	3									
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	28	1	361	2	N	-0-					-0-
							95	3									
08	341	N	223	-0-	-118	-0-	15	1	162	2	N	-0-					-0-
							46	3									
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	20	1	231	2	N	-0-					-0-
							68	3									
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-
							40	3									
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	7	1	79	2	N	-0-					-0-
							17	3									
07	186	N	50	-0-	-136	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
							9	3									
08	186	N	130	-0-	-56	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
							23	3									
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
							11	3									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 25 RRCID -> 210413 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9090 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	4268	-0-	-41	-0-	204	1	3208	2	N	-0-					1
							856	3									
06	4170	X	4040	-0-	-130	-0-	186	1	3038	2	N	-0-	1	1			-0-
							816	3									
07	4402	X	4050	-0-	-352	-0-	178	1	3067	2	N	-0-					-0-
							805	3									
08	4402	X	3914	-0-	-488	-0-	146	1	3014	2	N	-0-					-0-
							754	3									
09	4260	X	3961	-0-	-299	-0-	142	1	3063	2	N	-0-					-0-
							756	3									
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J.C. WELL #: 18 RRCID -> 212482 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8684 - 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
05	2294	N	2160	-0-	-134	-0-	103	1	1625	2	N	-0-					1
							432	3									
06	2100	N	1963	-0-	-137	-0-	90	1	1475	2	N	-0-	1	1			-0-
							398	3									
07	2232	N	1929	-0-	-303	-0-	85	1	1459	2	N	-0-					-0-
							385	3									
08	2170	N	1739	-0-	-431	-0-	64	1	1339	2	N	-0-					-0-
							336	3									
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	76	1	1654	2	N	-0-					-0-
							408	3									
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, J.M. WELL #: 15 RRCID -> 213775 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8122 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	N	2842	-0-	-72	-0-	2243	2	599	3	Y	-0-					-0-
06	2760	N	2675	-0-	-85	-0-	2109	2	566	3	Y	-0-					-0-
07	2852	N	2677	-0-	-175	-0-	2120	2	557	3	Y	-0-					-0-
08	2852	N	2653	-0-	-199	-0-	97	1	2043	2	Y	-0-					-0-
							513	3									
09	2670	N	2609	-0-	-61	-0-	92	1	2018	2	Y	-0-					-0-
							499	3									
10	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 31 RRCID -> 218479 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.10784 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	122	1	1578	2	Y	-0-					-0-
							421	3									
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	135	1	1561	2	Y	-0-					-0-
							419	3									
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	107	1	1399	2	Y	-0-					-0-
							367	3									
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	125	1	1363	2	Y	-0-					-0-
							393	3									
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	132	1	1530	2	Y	-0-					-0-
							447	3									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCASKILL TR5 WELL #: 33 RRCID -> 220746 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10724 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	74	1	939	2	N	-0-					-0-
							251	3									
06	1200	N	748	-0-	-452	-0-	48	1	552	2	N	-0-					-0-
							148	3									
07	1023	N	621	-0-	-402	-0-	36	1	464	2	N	-0-					-0-
							121	3									
08	1240	N	670	-0-	-570	-0-	44	1	486	2	N	-0-					-0-
							140	3									
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	82	1	956	2	N	-0-					-0-
							279	3									
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221534 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	4532	-0-	-2257	-0-	262	1	3371	2	N	-0-					7
							899	3									
06	5820	X	3767	-0-	-2053	-0-	242	1	2779	2	N	-0-					7
							746	3									
07	5673	X	4154	-0-	-1519	-0-	237	1	3103	2	N	-0-					7
							814	3									
08	5332	X	4286	-0-	-1046	-0-	284	1	3107	2	N	-0-					7
							895	3									
09	5160	X	4090	-0-	-1070	-0-	257	1	2966	2	N	-0-					7
							867	3									
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					7

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
05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	225	1	2902	2	Y	-0-					-0-
							775	3									
06	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	247	1	2843	2	Y	-0-					-0-
							762	3									
07	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	198	1	2592	2	Y	-0-					-0-
							681	3									
08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	217	1	2382	2	Y	-0-					-0-
							687	3									
09	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	197	1	2290	2	Y	-0-					-0-
							670	3									
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	4495	X	3600	-0-	-895	-0-	208 714	1 3	2678	2	Y	-0-					-0-
06	4350	X	3979	-0-	-371	-0-	256 787	1 3	2936	2	Y	-0-					-0-
07	4495	X	3613	-0-	-882	-0-	206 708	1 3	2699	2	Y	-0-					-0-
08	4247	X	3536	-0-	-711	-0-	234 739	1 3	2563	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3360	-0-	-630	-0-	210 712	1 3	2438	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 32 RRCID -> 223033 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	6125	-0-	-199	-0-	4834	2	1291	3	N	-0-					-0-
06	6120	X	5826	-0-	-294	-0-	4594	2	1232	3	N	-0-					-0-
07	6324	X	5936	-0-	-388	-0-	4702	2	1234	3	N	-0-					-0-
08	6293	X	5768	-0-	-525	-0-	4469 11	2 9	1288	3	N	10					10
09	6000	X	5548	-0-	-452	-0-	4293	2	1255	3	N	-0-	10	6			-0-
10	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 39 RRCID -> 224682 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8624 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					N	-0-	1	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					N	1					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					N	-0-					1
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	131					N	NO RPT					1

VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 33 RRCID -> 225603 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7818 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	630	2	168	3	N	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	607	2	163	3	N	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	620	2	162	3	N	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	613	2	177	3	N	-0-					-0-
09	750	N	690	-0-	-60	-0-	534	2	156	3	N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-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
05	7874	X	7309	-0-	-565	-0-	5769	2	1540	3	N	-0-					-0-
06	7620	X	7326	-0-	-294	-0-	5776	2	1550	3	N	-0-					-0-
07	7781	X	7419	-0-	-362	-0-	5877	2	1542	3	N	-0-					-0-
08	7781	X	7141	-0-	-640	-0-	5544	2	1597	3	N	-0-					-0-
09	7440	X	7069	-0-	-371	-0-	5470	2	1599	3	N	-0-					-0-
10	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-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 #: 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
05	372	N	178	-0-	-194	-0-	10 36	1 3	132	2	Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19 60	1 3	222	2	Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9 32	1 3	120	2	Y	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	26 83	1 3	289	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	84	-0-	-216	-0-	5 18	1 3	61	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA A1 WELL #: 10 RRCID -> 231225 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9133 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	315	-0-	-57	-0-	15 63	1 3	237	2	N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14 61	1 3	227	2	N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14 64	1 3	241	2	N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	9 63	1 3	238	2	N	-0-					-0-
09	300	N	209	-0-	-91	-0-	5 43	1 3	161	2	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 233170 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7550 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	193	1	3087	3	N	-0-					-0-
06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	195	1	2686	3	N	-0-					-0-
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	194	1	2968	3	N	-0-					-0-
08	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	185	1	2958	3	N	-0-					-0-
09	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	189	1	2800	3	N	-0-					-0-
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-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
05	3875	X	3812	-0-	-63	-0-	220 757	1 3	2835	2	Y	-0-					-0-
06	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	247 759	1 3	2832	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3419	-0-	-456	-0-	194 670	1 3	2555	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3656	-0-	-219	-0-	242 764	1 3	2650	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	3312	-0-	-438	-0-	207 703	1 3	2402	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	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
BRUNI RANCH WELL #: 109 RRCID -> 237169 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9728 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	232	1	2965	2	N	-0-					1
							791	3									
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	203	1	2402	2	N	-0-	1	1			-0-
							645	3									
07	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	245	1	2391	2	N	-0-					-0-
							674	3									
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	277	1	2439	2	N	-0-					-0-
							703	3									
09	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	279	1	2422	2	N	-0-					-0-
							708	3									
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

MCASKILL TR8 WELL #: 38 RRCID -> 243736 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10702 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	267	-0-	-260	-0-	15	1	199	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
06	510	N	193	-0-	-317	-0-	13	1	142	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	212	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	10	1	122	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 35 RRCID -> 248142 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 8082 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	2894	-0-	-826	-0-	2285	2	609	3	N	-0-					-0-
06	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	4146	2	1111	3	N	-0-					-0-
07	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	4393	2	1152	3	N	-0-					-0-
08	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	3574	2	1029	3	N	83					83
							91	9									
09	5310	X	4782	-0-	-528	-0-	3700	2	1082	3	N	-0-					83
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					83

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 34 RRCID -> 248427 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8241 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5739	-0-	-306	-0-	4530	2	1209	3	N	-0-					-0-
06	5790	X	5521	-0-	-269	-0-	4353	2	1168	3	N	-0-					-0-
07	5890	X	5524	-0-	-366	-0-	4377	2	1147	3	N	-0-					-0-
08	5766	X	5438	-0-	-328	-0-	4222	2	1216	3	N	-0-					-0-
09	5580	X	5541	-0-	-39	-0-	4288	2	1253	3	N	-0-					-0-
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCANN, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 248637 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	388	2	104	3	N	-0-					4
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	372	2	100	3	N	-0-					4
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	373	2	98	3	N	-0-					4
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	32	1	659	2	N	1					5
							166	3	1	9							
09	480	N	243	-0-	-237	-0-	7	1	188	2	N	-0-					5
							48	3									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					5

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
05	1054	N	526	-0-	-528	-0-	415	2	111	3	N	-0-					-0-
06	930	N	458	-0-	-472	-0-	361	2	97	3	N	-0-					-0-
07	775	N	265	-0-	-510	-0-	210	2	55	3	N	-0-					-0-
08	527	N	133	-0-	-394	-0-	100	2	29	3	N	4					4
							4	9									
09	450	N	25	-0-	-425	-0-	19	2	6	3	N	-0-	4	6			-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 249633 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8764 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					1
							9	3									
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	7	2	N	-0-	1	1			-0-
							1	3									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 256 RRCID -> 252835 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9076 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3285	-0-	-187	-0-	157	1	2469	2	N	-0-					-0-
							659	3									
06	3330	X	3147	-0-	-183	-0-	144	1	2367	2	N	-0-					-0-
							636	3									
07	3441	X	3277	-0-	-164	-0-	144	1	2481	2	N	-0-					-0-
							652	3									
08	3441	X	3252	-0-	-189	-0-	121	1	2502	2	N	-0-					-0-
							629	3									
09	3300	X	3257	-0-	-43	-0-	115	1	2520	2	N	-0-					-0-
							622	3									
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256233 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 261 RRCID -> 259590 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	710	-0-	-158	-0-	34	1	533	2	N	-0-					-0-
							143	3									
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	528	2	N	-0-					-0-
							140	3									
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	29	1	505	2	N	-0-					-0-
							133	3									
08	713	N	692	-0-	-21	-0-	26	1	532	2	N	-0-					-0-
							134	3									
09	690	N	566	-0-	-124	-0-	19	1	438	2	N	-0-					-0-
							109	3									
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. WELL #: 38 RRCID -> 260531 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7886 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	3203	2	855	3	N	-0-					-0-
06	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3012	2	808	3	N	-0-					-0-
07	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3137	2	822	3	N	-0-					-0-
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	2857	2	823	3	N	-0-					-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 40 RRCID -> 261679 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	249	-0-	-216	-0-	196	2	53	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	222	-0-	-168	-0-	175	2	47	3	Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	231	2	60	3	Y	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	201	2	58	3	Y	5					5
							6	9									
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	353	2	103	3	Y	-0-	5	6			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 37 RRCID -> 263277 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 258 RRCID -> 266975 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9912 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3994	-0-	-67	-0-	190	1	3003	2	N	-0-					-0-
							801	3									
06	3930	X	3738	-0-	-192	-0-	171	1	2811	2	N	-0-					-0-
							756	3									
07	4061	X	3729	-0-	-332	-0-	165	1	2824	2	N	-0-					-0-
							740	3									
08	4030	X	3950	-0-	-80	-0-	147	1	3041	2	N	-0-					-0-
							762	3									
09	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	148	1	3227	2	N	-0-					-0-
							794	3									
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
L & P WELL #: 5 RRCID -> 155907 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2017 - P/A 05/12/17

MAGNA OPERATING, LLC 521455
BRUNI-HEIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191848 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10233 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 219528 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9640 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLP 781914
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 126689 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9604 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
07	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
08	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-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
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 2B RRCID -> 179048 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAL ENERGY USA, INC. 840852
KATHLEEN MARIE WELL #: 2RE RRCID -> 265538 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7006 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1868	-0-	-147	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1825	-0-	-125	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1909	-0-	-106	-0-	1909	2			N	-0-					-0-

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
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					19
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					19
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					19
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					19
*09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					19
*10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					19

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 1 RRCID -> 069973 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	640	N	333	-0-	-307	-0-	23	1	310	2	Y	-0-			-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	2	Y	-0-			-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	297	2	Y	-0-			-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	22	1	291	2	Y	-0-			-0-
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	21	1	257	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		332	-0-	332	332	24	1	308	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 3 RRCID -> 077960 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9723 - 9826

05	271	N	126	-0-	-145	-0-	9	1	117	2	Y	-0-			-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	Y	-0-			-0-
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	8	1	112	2	Y	-0-			-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	2	Y	-0-			-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	7	1	91	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		110	-0-	110	110	8	1	102	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 7 RRCID -> 134065 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10578 - 10740

05	6009	X	2782	-0-	-3227	-0-	191	1	2591	2	Y	-0-			-0-
06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	248	1	2986	2	Y	-0-			-0-
07	3193	X	2986	-0-	-207	-0-	205	1	2781	2	Y	-0-			-0-
08	3193	X	2882	-0-	-311	-0-	201	1	2681	2	Y	-0-			-0-
09	3090	X	2453	-0-	-637	-0-	184	1	2269	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		3044	-0-	3044	3044	219	1	2825	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 139223 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10356 - 10498

05	7746	X	3599	-0-	-4147	-0-	247	1	3352	2	Y	-0-			-0-
06	3900	X	1245	-0-	-2655	-0-	95	1	1150	2	Y	-0-			-0-
07	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	319	1	4327	2	Y	-0-			-0-
08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	285	1	3810	2	Y	-0-			-0-
09	3900	X	2528	-0-	-1372	-0-	190	1	2338	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		3639	-0-	3639	3639	262	1	3377	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 9 RRCID -> 139464 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8572 - 8580

05	60	N	37	-0-	-23	-0-	3	1	34	2	Y	-0-			-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		20	-0-	20	20	1	1	19	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 10 RRCID -> 141749 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 12 RRCID -> 142469 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10210 - 10292

05	2400	N	1662	-0-	-738	948	114	1	1548	2	Y	-0-			-0-
06	2535	N	1587	-0-	-948	-0-	122	1	1465	2	Y	-0-			-0-
07	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	110	1	1488	2	Y	-0-			-0-
08	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	112	1	1491	2	Y	-0-			-0-
09	1590	N	1400	-0-	-190	-0-	105	1	1295	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		1662	-0-	1662	1662	120	1	1542	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 #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2400	N	2376	-0-	-24	2369	163	1	2213	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2246	-0-	-754	1615	172	1	2074	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2173	-0-	-927	688	149	1	2024	2	Y	-0-					-0-
08	2944	N	2256	-0-	-688	-0-	157	1	2099	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	1962	-0-	-288	-0-	147	1	1815	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2414	-0-	2414	2414	174	1	2240	2	Y	-0-					-0-

HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 143775 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 10234

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384

05	2024	N	1007	-0-	-1017	-0-	69	1	938	2	Y	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	75	1	900	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	957	-0-	-4	-0-	66	1	891	2	Y	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	67	1	895	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	841	-0-	-89	-0-	63	1	778	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1018	-0-	1018	1018	73	1	945	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250

05	840	N	427	-0-	-413	-0-	29	1	398	2	Y	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	380	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	28	1	381	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	29	1	387	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	346	-0-	-74	-0-	26	1	320	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		414	-0-	414	414	30	1	384	2	Y	-0-					-0-

PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596

05	1356	N	702	-0-	-654	-0-	142	1	560	2	Y	-0-					10
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	141	1	542	2	Y	2					12
							2	9									
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	139	1	586	2	Y	5					17
							6	9									
08	713	N	703	-0-	-10	-0-	140	1	563	2	Y	-0-					17
09	690	N	667	-0-	-23	-0-	120	1	547	2	Y	-0-					17
10	DLQ G-10		704	-0-	704	704	126	1	578	2	Y	-0-					17

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780

05	5080	X	2237	-0-	-2843	-0-	154	1	2083	2	Y	-0-					-0-
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	166	1	1996	2	Y	-0-					-0-
07	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	194	1	2635	2	Y	-0-					-0-
08	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	199	1	2662	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	4642	-0-	1642	1642	349	1	4293	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2601	-0-	2601	4243	187	1	2414	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2400	N	2277	-0-	-123	2311	156	1	2121	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	2210	-0-	-790	1521	169	1	2041	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	2021	-0-	-1079	442	139	1	1882	2	Y	-0-			-0-
08	2449	N	2007	-0-	-442	-0-	140	1	1867	2	Y	-0-			-0-
09	2130	N	1665	-0-	-465	-0-	125	1	1540	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		1643	-0-	1643	1643	118	1	1525	2	Y	-0-			-0-

PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 148012 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8798

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PENA, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 151951 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8654 - 8762

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HEIN, A.O. WELL #: 4 RRCID -> 153183 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 9411

05	8794	X	4333	-0-	-4461	-0-	298	1	4035	2	Y	-0-			-0-
06	4230	X	4150	-0-	-80	-0-	318	1	3832	2	Y	-0-			-0-
07	4371	X	4226	-0-	-145	-0-	290	1	3936	2	Y	-0-			-0-
08	4371	X	4183	-0-	-188	-0-	291	1	3892	2	Y	-0-			-0-
09	4230	X	3661	-0-	-569	-0-	275	1	3386	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		4372	-0-	4372	4372	315	1	4057	2	Y	-0-			-0-

PENA, H.L. WELL #: 5 RRCID -> 153743 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8344 - 8410

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 157620 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8596 - 8621

05	589	N	499	-0-	-90	-0-	78	1	421	2	N	-0-			46
06	570	N	524	-0-	-46	-0-	73	1	451	2	N	-0-			46
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	94	1	523	2	N	-0-			46
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	71	1	402	2	N	-0-			46
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	86	1	428	2	N	-0-			46
10	620	N	595	-0-	-25	-0-	100	1	495	2	N	-0-			46

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 -> 158861 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7687 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	701	N	344	-0-	-357	-0-	70	1	274	2	Y	-0-					8
06	330	N	290	-0-	-40	-0-	60	1	230	2	Y	-0-					8
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	86	1	365	2	Y	3					11
							3	9									
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	64	1	256	2	Y	1					12
							1	9									
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	57	1	259	2	Y	-0-					12
10	DLQ G-10		325	-0-	325	325	58	1	267	2	Y	-0-					12

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 159135 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8445 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	900	-0-	-123	-0-	141	1	759	2	N	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	107	1	659	2	N	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	151	1	836	2	N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	143	1	807	2	N	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	131	1	651	2	N	-0-					-0-
10	992	N	772	-0-	-220	-0-	130	1	642	2	N	-0-					-0-

PENA, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 159403 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7644 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2400	N	1715	-0-	-685	981	348	1	1367	2	Y	-0-					27
06	2610	N	1629	-0-	-981	-0-	336	1	1287	2	Y	5					32
							6	9									
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	332	1	1404	2	Y	10					42
							11	9									
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	343	1	1379	2	Y	2					44
							2	9									
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	300	1	1371	2	Y	-0-					44
10	DLQ G-10		1736	-0-	1736	1736	310	1	1426	2	Y	-0-					44

PENA, H. L. WELL #: 5 RRCID -> 159602 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7692 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	210	N	119	-0-	-91	-0-	24	1	95	2	Y	-0-					4
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	22	1	84	2	Y	-0-					4
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	28	1	118	2	Y	1					5
							1	9									
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	26	1	103	2	Y	-0-					5
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	18	1	81	2	Y	-0-					5
10	DLQ G-10		110	-0-	110	110	20	1	90	2	Y	-0-					5

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160639 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42	N	23	-0-	-19	-0-	5	1	18	2	Y	-0-					1
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					1
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	2	Y	-0-					1
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					1
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		13	-0-	13	13	2	1	11	2	Y	-0-					1

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160849 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTINEZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 162123 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5988 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	341	1	1832	2	N	-0-					16
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	288	1	1774	2	N	-0-					16
07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	375	1	2076	2	N	7					23
							8	9									
08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	361	1	2034	2	N	5					28
							6	9									
09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	380	1	1893	2	N	-0-					28
*10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	355	1	1753	2	N	-0-					28

PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 162826 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7132 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1779	N	921	-0-	-858	-0-	187	1	734	2	Y	-0-					14
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	187	1	716	2	Y	2					16
							2	9									
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	185	1	783	2	Y	6					22
							7	9									
08	899	N	881	-0-	-18	-0-	175	1	705	2	Y	1					23
							1	9									
09	870	N	800	-0-	-70	-0-	144	1	656	2	Y	-0-					23
10	DLQ G-10		865	-0-	865	865	155	1	710	2	Y	-0-					23

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 171852 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9034 - 9994

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 172744 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 9202 - 9728

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN, LUZ A. WELL #: 13 RRCID -> 174846 COMPL. DATE 10/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10908 - 10979

05	2400	N	1459	-0-	-941	516	100	1	1359	2	Y	-0-					-0-
06	1856	N	1340	-0-	-516	-0-	103	1	1237	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1268	-0-	-251	-0-	87	1	1181	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	90	1	1197	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1094	-0-	-256	-0-	82	1	1012	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1265	-0-	1265	1265	91	1	1174	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 #: 15 RRCID -> 178530 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9679 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	445	N	252	-0-	-193	-0-	17	1	235	2	Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	128	-0-	-120	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	155	-0-	-55	-0-	12	1	143	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		125	-0-	125	125	9	1	116	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
05	422	N	180	-0-	-242	-0-	12	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	Y	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	Y	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	11	1	130	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		170	-0-	170	170	12	1	158	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
05	2400	N	2237	-0-	-163	2512	154	1	2083	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1859	-0-	-1141	1371	142	1	1717	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1880	-0-	-1220	151	129	1	1751	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	1649	-0-	-552	-0-	115	1	1534	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1643	-0-	-217	-0-	123	1	1520	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1887	-0-	1887	1887	136	1	1751	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
05	161	N	74	-0-	-87	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	61	-0-	-89	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		66	-0-	66	66	5	1	61	2	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
05	1568	N	796	-0-	-772	-0-	55	1	741	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	736	-0-	-14	-0-	56	1	680	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	773	-0-	-2	-0-	53	1	720	2	Y	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	58	1	778	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	666	-0-	-84	-0-	50	1	616	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		792	-0-	792	792	57	1	735	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
05	659	N	322	-0-	-337	-0-	22	1	300	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	242	-0-	-58	-0-	19	1	223	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	19	1	263	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	219	-0-	-91	-0-	15	1	204	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	149	-0-	-91	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		159	-0-	159	159	11	1	148	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
05	81	N	45	-0-	-36	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		11	-0-	11	11	1	1	10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH) 50925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MCCANN, CATALINA L. WELL #: 1 RRCID -> 156673 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 5150 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	100	1	1594	2	N	-0-					-0-
							427	3									
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	92	1	1496	2	N	-0-					-0-
							402	3									
07	2046	N	2000	-0-	-46	-0-	88	1	1516	2	N	-0-					-0-
							396	3									
08	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	76	1	1544	2	N	-0-					-0-
							386	3									
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	71	1	1545	2	N	-0-					-0-
							380	3									
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 12 RRCID -> 152987 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5883 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	75	1	1192	3	Y	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	91	1	1248	3	Y	-0-					-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	77	1	1172	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	70	1	1121	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1129	-0-	-161	-0-	71	1	1058	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	37	2	10	3	N	-0-					-0-
06	90	N	31	-0-	-59	-0-	24	2	7	3	N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	31	2	8	3	N	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
							7	3									
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
							8	3									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450) 50932 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 164238 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7657 - 7677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208706 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 7694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA RANCH (9800) 50932 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168076 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9704 - 9692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 170888 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9632 - 9638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA 50953 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (C-5650) 50953 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 C RRCID -> 048819 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (D) 50953 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (E) 50953 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (F) 50953 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 C RRCID -> 269341 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 5758 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11191	#	6530	-0-	-4661	-0-	334 178	1 9	6018	2	N	162	158	1			143
06	10830	#	6938	-0-	-3892	-0-	352 129	1 9	6457	2	N	117	166	1			94
07	9083	#	6587	-0-	-2496	-0-	352 124	1 9	6111	2	N	113	26	1			181
08	8246	#	8195	-0-	-51	-0-	420 109	1 9	7666	2	N	99	168	1			112
09	7350	#	998	-0-	-6352	-0-	52 39	1 9	907	2	N	35	26	1			121
10	7161	#	27	-0-	-7134	-0-	1	1	26	2	N	-0-	98	1			23

LA REFORMA (F-4-G SEG.2) 50953 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C.V. -A- WELL #: 5 RRCID -> 132673 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 10453 PERF. 5717 - 5725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (G-1) 50953 308 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 217209 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6253 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1827	N	2117	-0-	290 B	-0-	386	1 2 9	1729	3	N	2	1	1			23
12	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	384	1 2 9	1528	3	N	2	2	1			23
01	2206	N	2206	-0-	-0- B	-0-	367	1 2 9	1837	3	N	2	2	1			23
02	1970	N	1970	-0-	-0- B	-0-	283	1 2 9	1685	3	N	2					25
03	2202	N	2202	-0-	-0- B	-0-	318	1 1 9	1883	3	N	1	2	1			24
04	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	294	1	1671	3	N	-0-	1	1			23
05	2134	N	2134	-0-	-0- B	-0-	333	1 2 9	1799	3	N	2					25
06	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	272	1 1 9	1551	3	N	1	2	1			24
07	2491	N	2491	-0-	-0- B	-0-	363	1	2128	3	N	-0-					24
08	3052	N	3052	-0-	-0- B	-0-	459	1 1 9	2592	3	N	1	2	1			23
09	2891	N	2891	-0-	-0- B	-0-	418	1 1 9	2472	3	N	1	1	1			23
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-					N	NO RPT					23

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (G-4) 50953 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 187591 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6574 - 6583

05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA "D" WELL #: 10 RRCID -> 262200 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 6444 - 6464

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (L) 50953 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ZAMORA WELL #: 2 RRCID -> 223397 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7522 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	4			N	-0-					145
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	4			N	-0-					145
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	4			N	-0-					145
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	4			N	-0-					145
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	4			N	-0-					145
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					145

LA REFORMA (LOPEZ) 50953 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C. V. -A- WELL #: 2 RRCID -> 119109 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 5126 - 5146

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA 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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (O) 50953 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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

05	682	N	579	-0-	-103	-0-	53	1	492	2	N	31	44	1							35
							34	9													
06	600	N	559	-0-	-41	-0-	51	1	485	2	N	21	35	1							21
							23	9													
07	589	N	533	-0-	-56	-0-	48	1	461	2	N	22	1	1							42
							24	9													
08	589	N	568	-0-	-21	-0-	49	1	475	2	N	40	34	1							48
							44	9													
09	570	N	538	-0-	-32	-0-	42	1	462	2	N	31	1	1							78
							34	9													
10	527	N	343	-0-	-184	-0-	20	1	256	2	N	61	78	1							61
							67	9													

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 11 F RRCID -> 138526 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (Q) 50953 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 2 RRCID -> 242853 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 8494

05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	110	1	1160	2	N	-0-					10
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	107	1	1156	2	N	-0-					10
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	115	1	1092	2	N	-0-					10
08	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	136	1	1023	2	N	-0-					10
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	140	1	1584	2	N	-0-					10
*10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	160	1	1748	2	N	-0-					10

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (R) 50953 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 2 RRCID -> 242855 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 7606

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	558	N	556	-0-	-2	-0-	53	1	494	2	N	8	11	1			7
							9	9									
06	540	N	426	-0-	-114	-0-	40	1	382	2	N	4	7	1			4
							4	9									
07	527	N	435	-0-	-92	-0-	41	1	390	2	N	4	1	1			7
							4	9									
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	57	1	549	2	N	4	6	1			5
							4	9									
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	36	1	390	2	N	3	1	1			7
							3	9									
*10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	73	1	958	2	N	11	7	1			11
							12	9									

LA REFORMA (R) //CONT.// 50953 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA, A., JR. ET AL -A- WELL #: 7 J RRCID -> 049797 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F.B. GUERRA ESTATE "B" WELL #: 11 D RRCID -> 172252 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7510 - 7545

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (S) 50953 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (T,RES. 3) 50953 618 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 176278 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7730 - 7796

05	1085	N	705	-0-	-380	-0-	704	2	1	9	N	1					142
06	1020	N	846	-0-	-174	-0-	842	2	4	9	N	4					146
07	837	N	819	-0-	-18	-0-	818	2	1	9	N	1					147
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-	124	1			23
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	892	2	4	9	N	4					27
*10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	927	2	6	9	N	5					32

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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (4700) 50953 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C.V. -A- WELL #: 11 RRCID -> 131597 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 4583 - 4589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (5670) 50953 737 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C. V. -A- WELL #: 4 RRCID -> 119894 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5672 - 5678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-5737					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-5737					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-5737					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-5737					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-5737					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-5737					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 195470 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10901 PERF. 5660 - 5672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LA REFORMA (6430) 50953 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CASAS WELL #: 1 RRCID -> 218268 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6450 - 6466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. W) 50955 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA BROS. WELL #: 15 RRCID -> 242002 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8438 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4435		3287	-0-	-1148	-0-	326	1	2911	2	Y	45	147	1			51
							50	9									
06	3486		2778	-0-	-708	-0-	334	1	2429	2	Y	14					65
							15	9									
07	4849		3494	-0-	-1355	-0-	396	1	3069	2	Y	26					91
							29	9									
08	4063		3194	-0-	-869	-0-	347	1	2821	2	Y	24					115
							26	9									
09	3874		3062	-0-	-812	-0-	376	1	2676	2	Y	9	49	1			75
							10	9									
*10	4245		3285	-0-	-960	-0-	438	1	2835	2	Y	11					86
							12	9									

LA REFORMA, N. (VXBG. X) 50955 447 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 181645 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8568 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	31	1	328	2	N	-0-					42
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	48	1	524	2	N	-0-					42
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	62	1	592	2	N	3					45
							3	9									
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	70	1	528	2	N	-0-					45
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	77	1	869	2	N	31					76
							34	9									
*10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	68	1	744	2	N	-0-					76

GUERRA BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198041 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9338 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	309	1	2754	2	Y	41	136	1			50
							45	9									
06	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	286	1	2081	2	Y	14					64
							15	9									
07	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	240	1	1859	2	Y	21					85
							23	9									
08	DLQ G-10		2899	-0-	2899	2899	315	1	2561	2	Y	21					106
							23	9									
09	DLQ G-10		1971	-0-	1971	4870	242	1	1723	2	Y	5	40	1			71
							6	9									
*10	1800	N	1414	-0-	-386	4484	188	1	1217	2	Y	8					79
							9	9									

GUERRA BROS. WELL #: 13 RRCID -> 201785 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9364 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. X-1) 50955 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA BROS. WELL #: 14 RRCID -> 208099 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8946 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	103	1	917	2	Y	15	58	1			28
							17	9									
06	960	N	899	-0-	-61	-0-	107	1	778	2	Y	13					41
							14	9									
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	113	1	878	2	Y	55					96
							61	9									
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	108	1	876	2	Y	50					146
							55	9									
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	112	1	798	2	Y	26	94	1			78
							29	9									
*10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	128	1	828	2	Y	29					107
							32	9									

LA REFORMA, NW. (VKSBG. 8250) 50957 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA, R.A. WELL #: 7 RRCID -> 193088 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8413 - 8429

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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

05	310	N	255	-0-	-55	-0-	15	1	231	2	N	8	7	1			8
							9	9									
06	390	N	235	-0-	-155	-0-	14	1	214	2	N	6	8	1			6
							7	9									
07	310	N	244	-0-	-66	-0-	15	1	225	2	N	4					10
							4	9									
08	248	N	192	-0-	-56	-0-	11	1	178	2	N	3	8	1			5
							3	9									
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	39	1	573	2	N	1					6
							1	9									
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	288	2	N	6	5	1			7
							7	9									

GUERRA, A. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180193 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8031 - 8043

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA "C" WELL #: 1 RRCID -> 191689 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8204 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9717	X	4907	-0-	-4810	-0-	303	1	4590	2	Y	13	5	1			37
							14	9									
06	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	306	1	4736	2	Y	14	45	1			6
							15	9									
07	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	322	1	4784	2	Y	18	5	1			19
							20	9									
08	4960	X	4943	-0-	-17	-0-	298	1	4625	2	Y	18	6	1			31
							20	9									
09	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	398	1	5726	2	Y	67	5	1			93
							74	9									
10	DLQ G-10		5362	-0-	5362	5362	290	1	5044	2	Y	25	85	1			33
							28	9									

GUERRA -B- WELL #: 14 RRCID -> 197297 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF. 9100 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	181	1	2739	2	N	26	2	1			109
							29	9									
06	2700	X	2025	-0-	-675	-0-	121	1	1883	2	N	19	2	1			126
							21	9									
07	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	236	1	3520	2	N	27	2	1			151
							30	9									
08	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	254	1	3955	2	N	28	2	1			177
							31	9									
09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	208	1	3079	2	N	26	2	1			201
							29	9									
10	2790	X	1116	-0-	-1674	-0-	60	1	1044	2	N	11					212
							12	9									

GUERRA "C" WELL #: 2 RRCID -> 202284 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 7506 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9129	X	4594	-0-	-4535	-0-	284	1	4266	2	Y	40	2	1			140
							44	9									
06	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	277	1	4265	2	Y	34	153	1			21
							37	9									
07	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	279	1	4116	2	Y	30	2	1			49
							33	9									
08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	264	1	4078	2	Y	32	2	1			79
							35	9									
09	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	248	1	3665	2	Y	28	2	1			105
							31	9									
10	DLQ G-10		1844	-0-	1844	1844	100	1	1724	2	Y	18	96	1			27
							20	9									

GUERRA "D" WELL #: 1 RRCID -> 203597 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9396 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7961	X	3942	-0-	-4019	-0-	871	1	3031	2	Y	36					87
							40	9									
06	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	998	1	2986	2	Y	23					110
							25	9									
07	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	1077	1	3331	2	Y	35	119	1			26
							39	9									
08	4371	X	4240	-0-	-131	-0-	1020	1	3179	2	Y	37					63
							41	9									
09	4020	X	3324	-0-	-696	-0-	777	1	2503	2	Y	40					103
							44	9									
10	DLQ G-10		1378	-0-	1378	1378	359	1	996	2	Y	21					124
							23	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA "C" WELL #: 3 RRCID -> 208857 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9556 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	683	1	5088	2	N	77	5	1			175
							85	9									
06	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	738	1	4681	2	N	72	193	1			54
							79	9									
07	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	787	1	4728	2	N	79	5	1			128
							87	9									
08	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	757	1	4852	2	N	72	5	1			195
							79	9									
09	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	696	1	4314	2	N	61	197	1			59
							67	9									
*10	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	396	1	3642	2	N	62					121
							68	9									

GUERRA "D" WELL #: 4 RRCID -> 208883 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9124 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4673	X	2249	-0-	-2424	-0-	215	1	2011	2	Y	21					54
							23	9									
06	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	211	1	2010	2	Y	13					67
							14	9									
07	2821	X	2341	-0-	-480	-0-	220	1	2098	2	Y	21	72	1			16
							23	9									
08	2604	X	2555	-0-	-49	-0-	238	1	2289	2	Y	25					41
							28	9									
09	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	205	1	2254	2	Y	19					60
							21	9									
10	DLQ G-10		2288	-0-	2288	2288	161	1	2105	2	Y	20					80
							22	9									

GUERRA, A. -D- WELL #: 3 RRCID -> 209825 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8560 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	638	1	2738	2	N	92	12	1			121
							101	9									
06	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	534	1	1799	2	N	88	12	1			197
							97	9									
07	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	497	1	1645	2	N	87	203	1			81
							96	9									
08	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	525	1	2010	2	N	91	12	1			160
							100	9									
09	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	414	1	1807	2	N	83	202	1			41
							91	9									
10	2170	X	1577	-0-	-593	-0-	207	1	1304	2	N	60					101
							66	9									

GUERRA "D" WELL #: 2 RRCID -> 215212 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9922 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	352	1	1768	2	N	43	7	1			183
							47	9									
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	359	1	1445	2	N	34	187	1			30
							37	9									
07	2108	N	1957	-0-	-151	-0-	367	1	1546	2	N	40	7	1			63
							44	9									
08	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	376	1	1611	2	N	39	7	1			95
							43	9									
09	1830	N	1798	-0-	-32	-0-	264	1	1495	2	N	35	7	1			123
							39	9									
10	1953	N	854	-0-	-1099	-0-	105	1	723	2	N	24					147
							26	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA "D" WELL #: 6 RRCID -> 221280 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8784 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	18	1	275	2	N	10					215
							11	9									
06	330	N	286	-0-	-44	-0-	17	1	267	2	N	2	192	1			25
							2	9									
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	322	2	N	10					35
							11	9									
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	22	1	336	2	N	10					45
							11	9									
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	289	2	N	9					54
							10	9									
10	341	N	268	-0-	-73	-0-	14	1	243	2	N	10					64
							11	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
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	94	1	1432	2	N	51	1	1			87
							56	9									
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	83	1	1281	2	N	41	1	1			127
							45	9									
07	1550	N	1163	-0-	-387	-0-	71	1	1050	2	N	38	1	1			164
							42	9									
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	94	1	1458	2	N	50	1	1			213
							55	9									
09	1410	N	1284	-0-	-126	-0-	79	1	1169	2	N	33	191	1			55
							36	9									
*10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	73	1	1279	2	N	44					99
							48	9									

GUERRA "D" WELL #: 9 RRCID -> 224416 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9511 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	791	1	5712	2	N	246	310	1			163
							271	9									
06	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	829	1	3884	2	N	209	117	1			255
							230	9									
07	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	990	1	4790	2	N	214	304	1			165
							235	9									
08	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	947	1	5627	2	N	221	311	1			75
							243	9									
09	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	904	1	5269	2	N	214	116	1			173
							235	9									
*10	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	354	1	2333	2	N	51					224
							56	9									

GUERRA "D" WELL #: 8 RRCID -> 231165 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11388 PERF. 9420 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	158	1	2390	2	N	60	1	1			170
							66	9									
06	2610	N	2178	-0-	-432	-0-	129	1	1999	2	N	45	179	1			36
							50	9									
07	2542	N	2259	-0-	-283	-0-	139	1	2067	2	N	48	1	1			83
							53	9									
08	2604	N	2451	-0-	-153	-0-	144	1	2250	2	N	52	1	1			134
							57	9									
09	2190	N	2162	-0-	-28	-0-	133	1	1972	2	N	52	1	1			185
							57	9									
10	2263	N	2214	-0-	-49	-0-	118	1	2048	2	N	44	173	1			56
							48	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX "B") 50965 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 147848 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4798 - 4856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151717 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4874 - 4987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA-CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 130243 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7352 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	70	1	650	2	N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	60	1	585	2	N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	61	1	612	2	N	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	67	1	662	2	N	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	69	1	663	2	N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132353 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7337 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 132627 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7440 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	373	1	3446	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3514	-0-	-56	-0-	327	1	3187	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3840	-0-	-35	-0-	349	1	3491	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3784	-0-	-91	-0-	346	1	3438	2	N	-0-					-0-
09	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	358	1	3457	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) //CONT.// 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CUELLAR, J.V. WELL #: 2 RRCID -> 153179 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6871 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	2053	-0-	-179	-0-	201	1	1852	2	N	-0-					-0-
06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	220	1	2143	2	N	-0-					-0-
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	217	1	2175	2	N	-0-					-0-
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	209	1	2075	2	N	-0-					-0-
09	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	206	1	1990	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 3 RRCID -> 153181 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6882 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 1 RRCID -> 153187 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7116 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 4 RRCID -> 153501 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6932 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	879	-0-	-51	-0-	86	1	793	2	N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	78	1	755	2	N	-0-					-0-
07	899	N	848	-0-	-51	-0-	77	1	771	2	N	-0-					-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	86	1	856	2	N	-0-					-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	79	1	763	2	N	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	3038	X	2742	-0-	-296	-0-	268	1	2474	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2636	-0-	-304	-0-	245	1	2391	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2649	-0-	-172	-0-	241	1	2408	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2818	-0-	-3	-0-	258	1	2560	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2581	-0-	-149	-0-	242	1	2339	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 7 RRCID -> 157633 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7051 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254607 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8288 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	30	1	277	2	N	-0-					20
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	27	1	265	2	N	-0-					20
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	26	1	263	2	N	-0-					20
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	26	1	258	2	N	-0-					20
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	27	1	258	2	N	-0-					20
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					20

LA RICA (WILCOX, LOWER "V") 50965 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ - URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161947 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7278 - 7286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX 6900) 50965 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 1 RRCID -> 137286 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6942 - 6969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGER B WELL #: 1 RRCID -> 138778 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7446 - 7566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX 7100) 50965 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 133792 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7160 - 7189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138592 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7234 - 7248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356 N	2270	-0-	-86	-0-	222	1	2048	2	N	-0-					-0-
06	2310 N	2284	-0-	-26	-0-	213	1	2071	2	N	-0-					-0-
07	2449 N	2220	-0-	-229	-0-	202	1	2018	2	N	-0-					-0-
08	2263 N	2161	-0-	-102	-0-	198	1	1963	2	N	-0-					-0-
09	2280 N	2057	-0-	-223	-0-	193	1	1864	2	N	-0-					-0-
10	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX 8300) 50965 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER A 35 WELL #: 3 RRCID -> 167279 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8449 - 8464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RICA (6866 WILCOX) 50965 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174049 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6866 - 6894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 175230 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6702 - 6746

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (7000) 50965 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ DE PENA WELL #: 1 RRCID -> 142980 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6980 - 7212

05	713 N	543	-0-	-170	-0-	53	1	490	2	N	-0-					-0-
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	77	1	751	2	N	-0-					-0-
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	70	1	700	2	N	-0-					-0-
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	70	1	692	2	N	-0-					-0-
09	840 N	559	-0-	-281	-0-	52	1	507	2	N	-0-					-0-
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216710 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 16250 PERF. 13816 - 14498

05	3782 X	3506	-0-	-276	-0-	202	1	3304	2	N	-0-					77
06	3660 X	2898	-0-	-762	-0-	182	1	2713	2	N	3					80
						3	9									
07	3782 X	2581	-0-	-1201	-0-	192	1	2389	2	N	-0-					80
08	3565 X	3536	-0-	-29	-0-	193	1	3343	2	N	-0-					80
09	3450 X	1761	-0-	-1689	-0-	183	1	1578	2	N	-0-					80
*10	10359 X	10359	-0-	-0-	-0-	84	1	10075	2	N	182					262
						200	9									

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SOUTH LEEVILLE, LLC //CONT.// 802612
KERR ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 247130 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14418 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	5931	-0-	-21	-0-	202	1	5444	2	N	259	371	1			157
							285	9									
06	5250	X	4870	-0-	-380	-0-	195	1	4403	2	N	247	187	1			217
							272	9									
07	5425	X	3297	-0-	-2128	-0-	148	1	2944	2	N	186	189	1			214
							205	9									
08	5921	X	4541	-0-	-1380	-0-	191	1	4121	2	N	208	190	1			232
							229	9									
09	5730	X	5653	-0-	-77	-0-	183	1	5312	2	N	144	190	1			186
							158	9									
*10	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	91	1	10920	2	N	97					283
							107	9									

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
PETRU, V. A. WELL #: 2 RRCID -> 201233 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14550 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1660	-0-	1660	4144	1637	3	23	9	Y	21	41	1			47
06	1900	N	1673	-0-	-227	3917	144	1	1477	2	Y	47	25	1			69
							52	9									
07	3100	N	1769	-0-	-1331	2586	150	1	1569	2	Y	45	26	1			88
							50	9									
08	3100	N	1313	-0-	-1787	799	112	1	1148	2	Y	48	57	1			79
							53	9									
09	1680	N	784	-0-	-896	-0-	76	1	671	2	Y	34	27	1			86
							37	9									
10	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	21	1			65

PETRU, V. A. WELL #: 4 RRCID -> 204773 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 5 RRCID -> 208761 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14568 - 14728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		243	-0-	243	243	19	1	194	2	Y	27	6	1			21
							30	9									
08	14B2 EXT		37	-0-	37	280	2	1	16	2	Y	17	16	1			22
							19	9									
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	280					Y	15	9	1			28
*10	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	1	7	1			22

PETRU, V. A. WELL #: 6 RRCID -> 208796 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14608 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	91	X	91	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	Y	5	1	1			4
							6	9									
08	14B2 EXT		43	-0-	43	43	4	1	39	2	Y	-0-	2	1			2
09	14B2 EXT		19	-0-	19	62	2	1	17	2	Y	-0-					2
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			1

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
PETRU, V. A. WELL #: 9 RRCID -> 251684 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 14928 PERF.14864 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		6742	-0-	6742	14103	6651	3	91	9	Y	83	143	1			176
06	20566	X	6463	-0-	-14103	-0-	570	1	5832	2	Y	55	59	1			172
							61	9									
07	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	569	1	5964	2	Y	61	53	1			180
							67	9									
08	7595	X	6857	-0-	-738	-0-	604	1	6185	2	Y	62	101	1			141
							68	9									
09	7350	X	5184	-0-	-2166	-0-	524	1	4599	2	Y	55	47	1			149
							61	9									
10	6727	X	4113	-0-	-2614	-0-	260	1	3791	2	Y	56	48	1			157
							62	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
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
05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	201	1	2564	2	N	54	190	1			121
							59	9									
06	2730	X	2052	-0-	-678	-0-	193	1	1811	2	N	44					165
							48	9									
07	2914	X	2040	-0-	-874	-0-	151	1	1864	2	N	23					188
							25	9									
08	2914	X	1745	-0-	-1169	-0-	160	1	1566	2	N	17					205
							19	9									
09	2820	X	2095	-0-	-725	-0-	177	1	1879	2	N	35					240
							39	9									
10	2821	X	1066	-0-	-1755	-0-	87	1	962	2	N	15					255
							17	9									

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
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	140	1	349	2	Y	-0-					96
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	140	1	166	2	Y	-0-					96
*01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	44	1	182	2	Y	-0-					96
*02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	34	1	174	2	Y	-0-					96
*03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	82	1	227	2	Y	-0-					96
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	56	1	160	2	Y	-0-					96
*05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	221	1	349	2	Y	-0-					96
*06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	143	1	242	2	Y	-0-					96
*07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	31	1	193	2	Y	-0-					96
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	68	1	284	2	Y	-0-					96
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					96
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143190 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10938 - 10992

*11	795	X	795	-0-	-0-	-0-	224	1	558	2	N	12					309
							13	9									
*12	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	449	1	533	2	N	40					349
							44	9									
*01	858	X	858	-0-	-0-	-0-	164	1	683	2	N	10					359
							11	9									
*02	780	X	780	-0-	-0-	-0-	125	1	638	2	N	15					374
							17	9									
*03	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	292	1	810	2	N	31	114	1			291
							34	9									
*04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	318	1	905	2	N	13					304
							14	9									
*05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	356	1	563	2	N	13					317
							14	9									
*06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	245	1	414	2	N	25					342
							28	9									
*07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	22	1	136	2	N	22					364
							24	9									
*08	14B2	EXT	90	-0-	90	90	10	1	40	2	N	36	97	1			303
							40	9									
09	14B2	EXT	2	-0-	2	92	2	2			N	-0-					303
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					303

CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150290 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10568 - 10576

*11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	393	1	978	2	N	-0-					-0-
*12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	1026	1	1217	2	N	-0-					-0-
*01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	275	1	1148	2	N	-0-					-0-
*02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	198	1	1010	2	N	-0-					-0-
*03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	300	1	830	2	N	-0-					-0-
*04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	283	1	806	2	N	-0-					-0-
*05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	546	1	861	2	N	-0-					-0-
*06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	311	1	525	2	N	-0-					-0-
*07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	100	1	622	2	N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	845	-0-	845	845	164	1	681	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	2233	-0-	2233	3078	1	1	2232	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3078					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173711 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10192 - 10210

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
*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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA SAL VIEJA DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 243087 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11040 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	386	1	960	2	N	12					90
							13	9									
*12	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	874	1	1036	2	N	5					95
							6	9									
*01	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	240	1	999	2	N	15					110
							17	9									
*02	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	228	1	1165	2	N	6					116
							7	9									
*03	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	437	1	1212	2	N	34	63	1			87
							37	9									
*04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	372	1	1061	2	N	13					100
							14	9									
*05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	674	1	1064	2	N	15					115
							17	9									
*06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	326	1	550	2	N	7					122
							8	9									
*07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	99	1	615	2	N	9					131
							10	9									
*08	14B2	EXT	1034	-0-	1034	1034	200	1	834	2	N	-0-	88	1			43
09	14B2	EXT	212	-0-	212	1246	197	2	15	9	N	14					57
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1246					N	NO RPT					57

WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. WELL #: 2UL RRCID -> 059866 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 11502 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX, B F WELL #: 4 RRCID -> 238711 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11158

05	8401	X	7729	-0-	-672	-0-	508	1	7188	3	N	30	78	1			57
							33	9									
06	8130	X	6202	-0-	-1928	-0-	438	1	5739	3	N	23					80
							25	9									
07	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	585	1	7800	3	N	42					122
							46	9									
08	7688	X	6334	-0-	-1354	-0-	421	1	5878	3	N	32					154
							35	9									
*09	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	491	1	6979	3	N	34	154	1			34
							37	9									
10	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					34

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 245275 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10868 - 11250

05	6138	X	4584	-0-	-1554	-0-	300	1	4252	3	N	29					91
							32	9									
06	5940	X	3380	-0-	-2560	-0-	237	1	3112	3	N	28	94	1			25
							31	9									
07	4898	X	4652	-0-	-246	-0-	323	1	4306	3	N	21					46
							23	9									
08	4867	X	3625	-0-	-1242	-0-	241	1	3364	3	N	18					64
							20	9									
09	4710	X	4069	-0-	-641	-0-	265	1	3768	3	N	33	76	1			21
							36	9									
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					21

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 247890 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10920 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3275	-0-	-135	-0-	213	1	3015	3	N	43					110
							47	9									
06	3300	X	2436	-0-	-864	-0-	171	1	2239	3	N	24	95	1			39
							26	9									
07	3410	X	3198	-0-	-212	-0-	220	1	2938	3	N	36					75
							40	9									
08	3410	X	2151	-0-	-1259	-0-	142	1	1990	3	N	17					92
							19	9									
09	3300	X	2957	-0-	-343	-0-	193	1	2734	3	N	27	93	1			26
							30	9									
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					26

COX, B. F. WELL #: 6 RRCID -> 248306 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10942 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

COX, B. F. WELL #: 9 RRCID -> 248693 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11306 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	144	1	2033	3	N	7					104
							8	9									
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	136	1	1781	3	N	-0-					104
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	119	1	1581	3	N	5					109
							6	9									
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	393	3	N	-0-	76	1			33
*09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	140	1	1987	3	N	-0-					33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

COX, B. F. WELL #: 7 RRCID -> 248694 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10896 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11253	X	9563	-0-	-1690	-0-	627	1	8879	3	N	52	102	1			35
							57	9									
06	10890	X	7209	-0-	-3681	-0-	509	1	6678	3	N	20					55
							22	9									
07	9331	X	9301	-0-	-30	-0-	646	1	8609	3	N	42					97
							46	9									
08	9331	X	7230	-0-	-2101	-0-	479	1	6698	3	N	48	106	1			39
							53	9									
09	9240	X	8758	-0-	-482	-0-	572	1	8125	3	N	55					94
							61	9									
10	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					94

COX, B. F. WELL #: 11 RRCID -> 251486 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11080 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16089	X	14925	-0-	-1164	-0-	627	1	14207	3	N	83	135	1			40
							91	9									
06	15570	X	12316	-0-	-3254	-0-	504	1	11735	3	N	70					110
							77	9									
07	15407	X	14988	-0-	-419	-0-	600	1	14294	3	N	85	66	1			129
							94	9									
08	14074	X	11720	-0-	-2354	-0-	465	1	11188	3	N	61	123	1			67
							67	9									
09	14430	X	13943	-0-	-487	-0-	574	1	13280	3	N	81	61	1			87
							89	9									
10	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					N	NO RPT					87

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 10 RRCID -> 251618 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11012 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12586	X	12520	-0-	-66	-0-	525	1	11908	3	N	79	63	1			70
							87	9									
06	12180	X	8313	-0-	-3867	-0-	340	1	7918	3	N	50					120
							55	9									
07	12586	X	8891	-0-	-3695	-0-	356	1	8485	3	N	45	123	1			42
							50	9									
08	11346	X	8769	-0-	-2577	-0-	348	1	8363	3	N	53					95
							58	9									
09	12120	X	10836	-0-	-1284	-0-	446	1	10313	3	N	70	128	1			37
							77	9									
10	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					N	NO RPT					37

COX, B. F. WELL #: 5R RRCID -> 251669 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11188 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	7029	-0-	-1279	-0-	462	1	6546	3	N	19	114	1			37
							21	9									
06	8040	X	5001	-0-	-3039	-0-	354	1	4639	3	N	7					44
							8	9									
07	8184	X	6776	-0-	-1408	-0-	472	1	6290	3	N	13					57
							14	9									
08	7161	X	4948	-0-	-2213	-0-	330	1	4607	3	N	10					67
							11	9									
09	6810	X	6124	-0-	-686	-0-	402	1	5716	3	N	5					72
							6	9									
10	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					72

COX, B. F. WELL #: 12 RRCID -> 252799 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11058 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29853	X	27982	-0-	-1871	-0-	1174	1	26608	3	N	182	320	1			72
							200	9									
06	28890	X	23875	-0-	-5015	-0-	976	1	22728	3	N	155					227
							171	9									
07	29140	X	26188	-0-	-2952	-0-	1048	1	24968	3	N	156	191	1			192
							172	9									
08	26288	X	21243	-0-	-5045	-0-	842	1	20259	3	N	129	192	1			129
							142	9									
09	27090	X	25063	-0-	-2027	-0-	1031	1	23847	3	N	168	243	1			54
							185	9									
10	27993	X	NO RPT	-0-	-27993	-0-					N	NO RPT					54

COX, B. F. WELL #: 8 RRCID -> 252834 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11602 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	5016	-0-	-440	-0-	327	1	4635	3	N	49	87	1			42
							54	9									
06	5280	X	3995	-0-	-1285	-0-	280	1	3676	3	N	35					77
							39	9									
07	5332	X	4786	-0-	-546	-0-	333	1	4433	3	N	18					95
							20	9									
08	4836	X	3808	-0-	-1028	-0-	254	1	3554	3	N	-0-					95
09	4860	X	4533	-0-	-327	-0-	297	1	4219	3	N	15	36	1			74
							17	9									
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					74

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 14 RRCID -> 255403 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10868 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25373	X	25373	-0-	-0-	-0-	1066 145	1 9	24162	3	N	132	126	1			115
06	24360	X	21718	-0-	-2642	-0-	889 123	1 9	20706	3	N	112					227
07	25172	X	23658	-0-	-1514	-0-	949 116	1 9	22593	3	N	105	192	1			140
08	23777	X	19191	-0-	-4586	-0-	762 102	1 9	18327	3	N	93	176	1			57
09	24540	X	22120	-0-	-2420	-0-	912 123	1 9	21085	3	N	112	136	1			33
10	25358	X	NO RPT	-0-	-25358	-0-					N	NO RPT					33

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
05	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	442 94	1 9	6259	3	N	85	123	1			39
06	6450	X	3228	-0-	-3222	-0-	229	1	2999	3	N	-0-					39
07	6448	X	1118	-0-	-5330	-0-	78	1	1040	3	N	-0-					39
08	6448	X	6039	-0-	-409	-0-	403	1	5636	3	N	-0-					39
09	6570	X	6269	-0-	-301	-0-	412	1	5857	3	N	-0-					39
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					39

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
*11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	123	1	306	2	N	-0-					32
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	183	1	217	2	N	-0-					32
*01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	70	1	292	2	N	-0-					32
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					32
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	N	-0-					32
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	2	N	-0-					32
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	18	1	29	2	N	-0-					32
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	9	1	15	2	N	-0-					32
*07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					32
*08	14B2 EXT		14	-0-	14	14	3	1	11	2	N	-0-					32
09	14B2 EXT		5	-0-	5	19	5	2			N	-0-					32
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					32

LA SAL VIEJA (5) 51011 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARVEY GEIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183377 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8131 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (6 8774-9165) 51011 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
GEIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 171974 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9000 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	792	X	792	-0-	-0-	-0-	32 45	1 9	715	3	Y	41	84	1			19
06	1290	X	1097	-0-	-193	-0-	45 10	1 9	1042	3	Y	9					28
07	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	72 25	1 9	1724	3	Y	23					51
08	1333	X	1094	-0-	-239	-0-	41 56	1 9	997	3	Y	51	82	1			20
09	1110	X	1077	-0-	-33	-0-	44 11	1 9	1022	3	Y	10					30
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO) 51011 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108199 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9774 - 9800

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153575 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 14348 PERF. 9980 - 9990

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO) //CONT.// 51011 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 5ST RRCID -> 255059 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11223 PERF.19468 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	#	1378	-0-	-2807	-0-	276	1	1102	3	N	-0-					52
06	2880	#	62	-0-	-2818	-0-	57	1	5	3	N	-0-					52
07	3100	#	6	-0-	-3094	-0-	6	3			N	-0-					52
08	3100	#	19	-0-	-3081	-0-	1	1	18	3	N	-0-					52
09	3000	#	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					52
10	1364	#	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					52

LA SAL VIEJA (7300) 51011 959 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
7300' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156892 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 7283 - 7287

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (FRIO L) 51040 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237330 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12700 - 13242

05	6541	X	6064	-0-	-477	-0-	200	1	5776	2	N	80					259
							88	9									
06	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	190	1	6391	2	N	33	187	1			105
							36	9									
07	6541	X	5832	-0-	-709	-0-	191	1	5630	2	N	10					115
							11	9									
08	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	186	1	6802	2	N	-0-					115
09	6630	X	4588	-0-	-2042	-0-	183	1	4392	2	N	12					127
							13	9									
*10	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	78	1	8787	2	N	120					247
							132	9									

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
PETRU, V. A. WELL #: 1 RRCID -> 250364 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13106 - 13130

05	DLQ G-10		369	-0-	369	594	358	3	11	9	Y	10	16	1			23
06	1013	X	419	-0-	-594	-0-	37	1	382	2	Y	-0-	6	1			17
07	438	X	438	-0-	-0-	-0-	38	1	400	2	Y	-0-	4	1			13
08	4185	X	436	-0-	-3749	-0-	39	1	396	2	Y	1	6	1			8
							1	9									
09	576	X	576	-0-	-0-	-0-	59	1	517	2	Y	-0-	2	1			6
10	434	X	136	-0-	-298	-0-	9	1	127	2	Y	-0-	1	1			5

PETRU, V. A. WELL #: 3ST RRCID -> 270812 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13580 - 13594

05	DLQ G-10		2531	-0-	2531	5430	2428	3	103	9	Y	94	163	1			201
06	1900	N	2486	-0-	586	6016	208	1	2131	2	Y	134	87	1			248
							147	9									
07	3100	N	2427	-0-	-673	5343	197	1	2064	2	Y	151	90	1			309
							166	9									
08	3100	N	2414	-0-	-686	4657	199	1	2044	2	Y	155	194	1			270
							171	9									
09	3000	N	1966	-0-	-1034	3623	184	1	1614	2	Y	153	102	1			321
							168	9									
*10	3100	N	1965	-0-	-1135	2488	116	1	1696	2	Y	139	108	1			352
							153	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (4650 SAND) 51046 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
CANTU TRACT 4 WELL #: 1 RRCID -> 280684 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4245 - 4249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14096 09/05/2018

MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 45 RRCID -> 280965 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA, E. (7890) 51047 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
YTURRIA WELL #: 9 RRCID -> 242005 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9670 - 9694

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	168	157	1	84
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	168			252
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	174	1	92
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28			120
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28			148
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40			188

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA 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

05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA, 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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA SARA, N. (7400) 51048 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA 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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA WELL #: 1RR RRCID -> 212817 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2644 - 2835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA NE (8080) 51049 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
PETROLEUM MANAGEMENT, INC. 660600
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 10 RRCID -> 093205 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 830 - 840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (HOCKLEY) 51124 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LABBE (HOCKLEY, UP.) 51124 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
LICHTENBERGER FEE WELL #: 14 RRCID -> 181381 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2299 - 2306

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (1400) 51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
FIVE-ROOS WELL #: 1 C RRCID -> 140857 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1458 - 1464

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE - ROOS WELL #: 2 RRCID -> 143539 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 1465 - 1469

05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 3 RRCID -> 146388 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 820 - 1687

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (1600) 51124 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 4 RRCID -> 146853 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1660 - 1668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (2360) 51124 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
DE LA FUENTE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 088574 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1120 - 1130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
LICHTENBERGER FEE WELL #: 13 RRCID -> 194263 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2234 - 2238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LABBE (2600) 51124 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 12A RRCID -> 164102 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2608 - 2612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (2800) 51124 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 148189 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 2827 PERF. 2800 - 2802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LACY (A 7100) 51180 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CRAIN & GRIFFITH -C- WELL #: 5 RRCID -> 011259 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2638	-0-	2638	5153	229	1	2358	2	Y	46	94	1			47
							51	9									
06	1500	N	2822	-0-	1322	6475	255	1	2453	2	Y	104	107	1			44
							114	9									
07	3100	N	2767	-0-	-333	6142	278	1	2417	2	Y	65					109
							72	9									
08	3100	N	2407	-0-	-693	5449	231	1	2100	2	Y	69	116	1			62
							76	9									
09	3000	N	2828	-0-	-172	5277	239	1	2473	2	Y	105	113	1			54
							116	9									
*10	3100	N	2898	-0-	-202	5075	237	1	2564	2	Y	88					142
							97	9									

JOHNSTON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 011263 COMPL. DATE 01/03/1956 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7156 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1792	-0-	1792	3552	157	1	1611	2	Y	22	50	1			25
							24	9									
06	1500	N	1198	-0-	-302	3250	109	1	1053	2	Y	33	41	1			17
							36	9									
07	3100	N	244	-0-	-2856	394	25	1	215	2	Y	4					21
							4	9									
08	1895	N	1501	-0-	-394	-0-	145	1	1320	2	Y	33	35	1			19
							36	9									
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	145	1	1500	2	Y	48	45	1			22
							53	9									
*10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	142	1	1536	2	Y	40					62
							44	9									

LAHINCH (WILCOX 14,300) 51330 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
G. B. HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 139564 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14334 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HAMILTON-ENCINOS WELL #: 1 RRCID -> 191901 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 16736 PERF.14149 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13361	X	12511	-0-	-850	-0-	873	1	11638	2	Y	-0-					-0-
06	12720	X	11393	-0-	-1327	-0-	837	1	10556	2	Y	-0-					-0-
07	13144	X	11214	-0-	-1930	-0-	608	1	10606	2	Y	-0-					-0-
08	12586	X	11412	-0-	-1174	-0-	698	1	10714	2	Y	-0-					-0-
09	11558	X	10916	-0-	-642	-0-	749	1	10167	2	Y	-0-					-0-
*10	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	513	1	6684	2	Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK) //CONT.// 51397 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHA WELL #: J 5 RRCID -> 274771 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6496 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	784	N	222	-0-	-562	-0-	222	2			Y	-0-					20
06	1110	N	199	-0-	-911	-0-	199	2			Y	-0-					20
07	589	N	147	-0-	-442	-0-	147	2			Y	-0-					20
08	217	N	117	-0-	-100	-0-	2	1	115	2	Y	-0-					20
09	210	N	121	-0-	-89	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					20
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	Y	-0-					20

LAKE CASA BLANCA (LOBO) 51400 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
MULLER, A. F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064642 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANDA (B) 51784 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GRAY / HARDWICKE WELL #: 1 RRCID -> 207022 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8754 - 8796

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANDA (MARKS) 51784 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RHODES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226323 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 12390 - 12450

05	2635	X	2256	-0-	-379	-0-	5	1	2245	2	N	5					122
							6	9									
06	2400	X	2139	-0-	-261	-0-	5	1	2117	2	N	15					137
							17	9									
07	2387	X	1994	-0-	-393	-0-	4	1	1988	2	N	2					139
							2	9									
08	2325	X	1989	-0-	-336	-0-	4	1	1962	2	N	21					160
							23	9									
09	2220	X	1939	-0-	-281	-0-	4	1	1913	2	N	20					180
							22	9									
10	2263	X	1974	-0-	-289	-0-	5	1	1956	2	N	12					192
							13	9									

DEGOCHE, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 256218 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 12436 - 12510

05	44547	X	38257	-0-	-6290	-0-	88	1	37969	2	N	182	169	1			232
							200	9									
06	41700	X	39069	-0-	-2631	-0-	85	1	38796	2	N	171	188	1			215
							188	9									
07	43090	X	41065	-0-	-2025	-0-	89	1	40747	2	N	208	186	1			237
							229	9									
08	42160	X	41248	-0-	-912	-0-	89	1	40969	2	N	173	195	1			215
							190	9									
09	39900	X	38716	-0-	-1184	-0-	86	1	38414	2	N	196	197	1			214
							216	9									
10	41075	X	38541	-0-	-2534	-0-	88	1	38257	2	N	178	190	1			202
							196	9									

LAREDO (LOBO) 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CORDERO MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 280809 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5704 - 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
05	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					N	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2018 - P/A 05/22/18																

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 057499 COMPL. DATE 01/12/1974 TOTAL DEPTH 7758 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREVOST WELL #: 1 RRCID -> 059554 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

05	341	N	294	-0-	-47	-0-	12	1	282	3	N	-0-					-0-
06	300	N	127	-0-	-173	-0-	5	1	122	3	N	-0-					-0-
*07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	18	1	469	3	N	-0-					-0-
*08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	20	1	493	3	N	-0-					-0-
*09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	19	1	476	3	N	-0-					-0-
*10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	21	1	470	3	N	-0-					-0-

CLARK, N.H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 059844 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1550	N	1285	-0-	-265	-0-	53	1	1232	3	N	-0-					17
06	1230	N	453	-0-	-777	-0-	17	1	436	3	N	-0-					17
*07	1550	N	666	-0-	-884	-0-	25	1	641	3	N	-0-					17
*08	1271	N	675	-0-	-596	-0-	27	1	648	3	N	-0-					17
*09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	26	1	634	3	N	-0-					17
10	682	N	657	-0-	-25	-0-	27	1	630	3	N	-0-					17

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 060110 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572

05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	40	1	906	3	Y	-0-					-0-
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	47	1	993	3	Y	1					1
							1	9									
*07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	44	1	927	3	Y	2					3
							2	9									
*08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	45	1	1039	3	Y	3					6
							3	9									
*09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	35	1	732	3	Y	2	2	1			6
							2	9									
10	1023	N	970	-0-	-53	-0-	39	1	928	3	Y	3					9
							3	9									

MARTINEZ, SENESIO WELL #: 1 RRCID -> 060112 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 060344 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 8490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1432	-0-	-242	-0-	90	1	1339	3	N	3					15
							3	9									
06	1530	N	1135	-0-	-395	-0-	74	1	1041	3	N	18					33
							20	9									
*07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	185	1	1203	3	N	5					38
							6	9									
*08	1426	N	1190	-0-	-236	-0-	127	1	1060	3	N	3					41
							3	9									
*09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	111	1	1130	3	N	-0-					41
10	1581	N	1090	-0-	-491	-0-	101	1	974	3	N	14					55
							15	9									

HUBBERD , WILLIAM "T" WELL #: 1 RRCID -> 061239 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*07	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*08	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-

RUIZ, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061264 COMPL. DATE 11/14/1974 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 2 RRCID -> 061280 COMPL. DATE 02/23/1975 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 8239 - 8290

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

B M T WELL #: 2 RRCID -> 061814 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A

05	2728	N	2444	-0-	-284	-0-	137	1	2307	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	2058	-0-	-192	-0-	186	1	1872	3	N	-0-					-0-
*07	2604	N	2502	-0-	-102	-0-	231	1	2271	3	N	-0-					-0-
*08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	220	1	2414	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	186	1	2259	3	N	-0-					-0-
10	2728	N	2541	-0-	-187	-0-	198	1	2343	3	N	-0-					-0-

BLOCK, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 061897 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	34	1	680	3	N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	33	1	691	3	N	-0-					-0-
*07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	87	1	768	3	N	-0-					-0-
*08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	67	1	683	3	N	-0-					-0-
*09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	63	1	663	3	N	-0-					-0-
10	775	N	712	-0-	-63	-0-	61	1	651	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHARD, D. D. WELL #: 3 RRCID -> 063135 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	31	1	554	3	N	-0-					-0-
06	510	N	123	-0-	-387	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-
*07	527	N	37	-0-	-490	-0-	37	1			N	-0-					-0-
*08	589	N	350	-0-	-239	-0-	29	1	321	3	N	-0-					-0-
*09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	38	1	458	3	N	-0-					-0-
*10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	37	1	440	3	N	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM C WELL #: 4 RRCID -> 063360 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 063381 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A

05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	315	1	3086	3	N	-0-					-0-
06	3270	X	3033	-0-	-237	-0-	261	1	2772	3	N	-0-					-0-
*07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	338	1	3215	3	N	-0-					-0-
*08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	347	1	3093	3	N	-0-					-0-
09	3270	X	3255	-0-	-15	-0-	339	1	2916	3	N	-0-					-0-
10	3379	X	2597	-0-	-782	-0-	276	1	2321	3	N	-0-					-0-

HEREFORD WELL #: 2 RRCID -> 063913 COMPL. DATE 09/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 063918 COMPL. DATE 09/06/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	37	1	733	3	N	7					59
							8	9									
06	870	N	677	-0-	-193	-0-	30	1	635	3	N	11					70
							12	9									
*07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	90	1	798	3	N	20					90
							22	9									
*08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	69	1	712	3	N	21	101	1			10
							23	9									
*09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	64	1	662	3	N	-0-					10
10	930	N	810	-0-	-120	-0-	67	1	718	3	N	23					33
							25	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 064000 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	134	1	3141	3	N	6	70	1			22
							7	9									
06	3150	X	2899	-0-	-251	-0-	107	1	2791	3	N	1					23
							1	9									
*07	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	137	1	3516	3	N	1					24
							1	9									
*08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	146	1	3553	3	N	1					25
							1	9									
*09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	141	1	3427	3	N	6					31
							7	9									
10	3782	X	3568	-0-	-214	-0-	148	1	3417	3	N	3					34
							3	9									

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 3 RRCID -> 064302 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 065203 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	233	3	3	9	Y	3					19
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			Y	-0-					19
*07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					19
*08	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	3			Y	-0-					19
*09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					19
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					19

ZACHRY, H. B. WELL #: 5 RRCID -> 065463 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	74	1	1393	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	501	-0-	-819	-0-	29	1	472	3	N	-0-					-0-
*07	1333	N	1119	-0-	-214	-0-	66	1	1053	3	N	-0-					-0-
*08	1457	N	1031	-0-	-426	-0-	60	1	971	3	N	-0-					-0-
*09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	66	1	1082	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	66	1	1114	3	N	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM B WELL #: 9 RRCID -> 066365 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A

05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1073	3	2	9	Y	2					10
06	540	N	401	-0-	-139	-0-	401	3			Y	-0-					10
*07	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	3			Y	-0-					10
*08	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			Y	-0-					10
*09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					10
10	372	N	28	-0-	-344	-0-	28	3			Y	-0-					10

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
05	3348	X	2137	-0-	-1211	-0-	120	1	2016	3	N	1					57
							1	9									
06	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	211	1	2126	3	N	-0-					57
*07	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	295	1	2921	3	N	1					58
							1	9									
*08	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	351	1	3729	3	N	-0-					58
*09	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	308	1	3701	3	N	-0-					58
*10	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	340	1	4045	3	N	2					60
							2	9									

HACHAR, D. D. WELL #: 8 U RRCID -> 066575 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684

05	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	826	1	5811	3	N	29					76
							32	9									
06	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	754	1	5324	3	N	29					105
							32	9									
*07	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	456	1	6391	3	N	25					130
							28	9									
*08	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	391	1	6219	3	N	27	86	1			71
							30	9									
*09	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	556	1	6153	3	N	28					99
							31	9									
*10	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	595	1	6252	3	N	33	123	1			9
							36	9									

ZACHARY, H.B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066598 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

HUBBERD , WILLIAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 066694 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A

05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3190	3	7	9	N	6	149	1			15
06	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3292	3	3	9	N	3					18
*07	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3484	3	14	9	N	13	1	8			30
*08	3193	X	1999	-0-	-1194	-0-	165	1	1833	3	N	1	1	8			30
							1	9									
09	3090	X	265	-0-	-2825	-0-	48	1	217	3	N	-0-					30
10	3193	X	415	-0-	-2778	-0-	415	3			N	-0-					30

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 066955 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6472 - 6759

05	527	N	367	-0-	-160	-0-	136	1	231	3	N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	145	1	259	3	N	-0-					-0-
*07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	87	1	414	3	N	-0-					-0-
*08	372	N	291	-0-	-81	-0-	52	1	239	3	N	-0-					-0-
*09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	60	1	301	3	N	-0-					-0-
10	589	N	447	-0-	-142	-0-	83	1	364	3	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 1 RRCID -> 067069 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ZACHRY, H. B. WELL #: 6 RRCID -> 068319 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3719	-0-	-342	-0-	197	1	3522	3	N	-0-					-0-
06	3720	X	3159	-0-	-561	-0-	180	1	2979	3	N	-0-					-0-
*07	3844	X	3291	-0-	-553	-0-	193	1	3098	3	N	-0-					-0-
*08	3782	X	3337	-0-	-445	-0-	195	1	3142	3	N	-0-					-0-
09	3600	X	3220	-0-	-380	-0-	186	1	3034	3	N	-0-					-0-
10	3751	X	3175	-0-	-576	-0-	179	1	2996	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 069130 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	697	-0-	-109	-0-	697	3			N	-0-					-0-
06	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
*09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	682	N	534	-0-	-148	-0-	534	3			N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 13 RRCID -> 069137 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7705 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 8 RRCID -> 069688 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 8934 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	46	1	1046	3	Y	-0-					-0-
06	1860	N	951	-0-	-909	-0-	44	1	906	3	Y	1					1
							1	9									
*07	1085	N	296	-0-	-789	-0-	13	1	282	3	Y	1					2
							1	9									
*08	1085	N	498	-0-	-587	-0-	21	1	477	3	Y	-0-					2
*09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	34	1	749	3	Y	3	1	1			4
							3	9									
*10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	36	1	846	3	Y	2					6
							2	9									

HAERING - MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 071902 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	227	-0-	-145	-0-	227	3			N	-0-					52
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					52
*07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	41	1	171	3	N	-0-					52
*08	217	N	24	-0-	-193	-0-	5	1	19	3	N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					52

ZACHRY, H. B. -C- WELL #: 2 RRCID -> 072249 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	105	1	1973	3	Y	4	15	1			4
							4	9									
06	1860	N	1378	-0-	-482	-0-	81	1	1297	3	Y	-0-					4
*07	1891	N	1768	-0-	-123	-0-	104	1	1664	3	Y	-0-					4
*08	1922	N	1767	-0-	-155	-0-	104	1	1663	3	Y	-0-					4
*09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	103	1	1685	3	Y	2					6
							2	9									
10	2015	N	1833	-0-	-182	-0-	103	1	1728	3	Y	2					8
							2	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D. WELL #: 4 RRCID -> 072567 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 9 RRCID -> 072951 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHWARZ WELL #: 1 RRCID -> 073863 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074076 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2018 - P/A 06/01/18

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 2 RRCID -> 074781 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 6862 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AKIN-MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074961 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALEXANDER, CHARLES A. WELL #: 10 RRCID -> 075728 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078953 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2324	3	6	9	N	5					123
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2131	3	3	9	N	3					126
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					126
*08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2303	3	3	9	N	3					129
*09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					129
*10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					129

ACEVEDO-HAERING WELL #: 1 RRCID -> 079315 COMPL. DATE 10/29/1978 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	257	1	877	3	N	-0-					6
06	780	N	704	-0-	-76	-0-	151	1	553	3	N	-0-					6
*07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	88	1	841	3	N	-0-					6
*08	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	109	1	966	3	N	-0-					6
*09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	68	1	824	3	N	-0-					6
10	1023	N	888	-0-	-135	-0-	62	1	826	3	N	-0-					6

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
05	837	N	818	-0-	-19	-0-	146	1	666	3	N	5	1	8			48
							6	9									
*06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	133	1	646	3	N	1	1	8			48
							1	9									
*07	775	N	706	-0-	-69	-0-	146	1	532	3	N	25					73
							28	9									
*08	806	N	436	-0-	-370	-0-	62	1	373	3	N	1	1	8			73
							1	9									
*09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	85	1	555	3	N	-0-					73
10	837	N	755	-0-	-82	-0-	102	1	653	3	N	-0-					73

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
05	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	242	1	4326	3	Y	2	150	1			40
							2	9									
06	4590	X	3073	-0-	-1517	-0-	177	1	2896	3	Y	-0-					40
*07	4712	X	3843	-0-	-869	-0-	225	1	3618	3	Y	-0-					40
*08	4712	X	3776	-0-	-936	-0-	221	1	3555	3	Y	-0-					40
09	4410	X	3843	-0-	-567	-0-	222	1	3617	3	Y	4					44
							4	9									
10	4464	X	3832	-0-	-632	-0-	215	1	3610	3	Y	6					50
							7	9									

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
05	775	N	456	-0-	-319	-0-	155	1	301	3	N	-0-					-0-
06	750	N	124	-0-	-626	-0-	50	1	74	3	N	-0-					-0-
*07	775	N	392	-0-	-383	-0-	75	1	317	3	N	-0-					-0-
*08	465	N	351	-0-	-114	-0-	64	1	287	3	N	-0-					-0-
*09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	61	1	384	3	N	-0-					-0-
10	465	N	401	-0-	-64	-0-	64	1	337	3	N	-0-					-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 092268 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	3			N	-0-					71
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					71
*07	868	N	214	-0-	-654	-0-	214	3			N	-0-					71
*08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					71
*09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					71
*10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					71

HUBBARD, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 093206 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	552	3	4	9	Y	4					23
06	480	N	313	-0-	-167	-0-	313	3			Y	-0-					23
*07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					23
*08	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			Y	-0-					23
*09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					23
10	465	N	294	-0-	-171	-0-	294	3			Y	-0-					23

CLARK, N. H. WELL #: 6 RRCID -> 095235 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	62	1	148	3	N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	177	1	401	3	N	-0-					-0-
*07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	41	1	408	3	N	-0-					-0-
*08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	62	1	415	3	N	-0-					-0-
*09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	59	1	408	3	N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	50	1	322	3	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 13 RRCID -> 098151 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	330	-0-	-197	-0-	17	1	313	3	N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	35	1	572	3	N	-0-					-0-
*07	496	N	377	-0-	-119	-0-	22	1	355	3	N	-0-					-0-
*08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	33	1	533	3	N	-0-					-0-
*09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	3	N	-0-					-0-
*10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	42	1	721	3	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 20 RRCID -> 113804 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6876 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 21 RRCID -> 116623 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6464 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
06	120	N	57	-0-	-63	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
*07	186	N	180	-0-	-6	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
*08	155	N	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	3	N	-0-					-0-
*09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	3	N	-0-					-0-
*10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	N	-0-					-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
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	304	1	588	3	N	-0-					58
06	900	N	154	-0-	-746	-0-	63	1	91	3	N	-0-					58
*07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	173	1	728	3	N	-0-					58
*08	899	N	732	-0-	-167	-0-	133	1	599	3	N	-0-					58
*09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	92	1	565	3	N	-0-					58
10	1085	N	562	-0-	-523	-0-	89	1	473	3	N	-0-					58

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
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	71	1	1667	3	N	-0-					4
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	56	1	1464	3	N	-0-					4
*07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	67	1	1724	3	N	-0-					4
*08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	61	1	1491	3	N	-0-					4
*09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	64	1	1554	3	N	-0-					4
*10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	63	1	1457	3	N	-0-					4

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 120996 COMPL. DATE 03/08/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	53	1	284	3	N	-0-					48
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	65	1	347	3	N	-0-					48
*07	341	N	320	-0-	-21	-0-	31	1	289	3	N	-0-					48
*08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	38	1	424	3	N	-0-					48
*09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	41	1	470	3	N	-0-					48
*10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	58	1	709	3	N	-0-					48

HACHAR, D. D. WELL #: 20 RRCID -> 139411 COMPL. DATE 09/04/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6103 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3341	-0-	-38	-0-	187	1	3154	3	N	-0-					8
06	3270	X	2856	-0-	-414	-0-	259	1	2597	3	N	-0-					8
*07	3379	X	293	-0-	-3086	-0-	292	1	1	9	N	1					9
*08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	278	1	3080	3	N	-0-					9
*09	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	275	1	3317	3	N	-0-					9
*10	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	310	1	3697	3	N	-0-					9

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 5 RRCID -> 157784 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6713 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	397	3	N	-0-					14
06	510	N	153	-0-	-357	-0-	9	1	144	3	N	-0-					14
*07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	46	1	735	3	N	-0-					14
*08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	30	1	489	3	N	-0-					14
*09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	37	1	607	3	N	-0-					14
*10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	36	1	602	3	N	-0-					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 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
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	67	1	1267	3	N	-0-					-0-
06	690	N	497	-0-	-193	-0-	29	1	468	3	N	-0-					-0-
*07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	59	1	938	3	N	-0-					-0-
*08	713	N	567	-0-	-146	-0-	33	1	534	3	N	-0-					-0-
*09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	485	3	N	-0-					-0-
10	713	N	589	-0-	-124	-0-	33	1	556	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	34	1	788	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	38	1	980	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	52	1	1346	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	49	1	1208	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	32	1	788	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	45	1	1036	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189724 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

05	2170	N	1601	-0-	-569	-0-	80	1	1520	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2190	N	999	-0-	-1191	-0-	19	1	980	3	N	-0-					-0-
*07	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	165	1	2374	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	132	1	1966	3	N	-0-					-0-
*09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	176	1	2056	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2263	N	2259	-0-	-4	-0-	194	1	2065	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 190001 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 7932

05	1736	N	1322	-0-	-414	-0-	66	1	1256	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	947	-0-	-463	-0-	18	1	929	3	N	-0-					-0-
*07	1395	N	667	-0-	-728	-0-	43	1	624	3	N	-0-					-0-
*08	1333	N	754	-0-	-579	-0-	46	1	708	3	N	-0-					-0-
*09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	48	1	551	3	N	-0-					-0-
10	713	N	366	-0-	-347	-0-	32	1	334	3	N	-0-					-0-

D. MARTINEZ WELL #: 14 RRCID -> 219359 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7459 - 7597

05	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	91	1	1355	3	N	-0-					30
06	1410	N	1143	-0-	-267	-0-	76	1	1067	3	N	-0-					30
*07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	187	1	1216	3	N	-0-					30
*08	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	138	1	1164	3	N	-0-					30
*09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	122	1	1221	3	N	-0-					30
10	1550	N	1191	-0-	-359	-0-	108	1	1049	3	N	31					61
							34	9									

HACHAR, D. D. WELL #: 42 RRCID -> 241646 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6308 - 6469

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 243339 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6311 - 7850

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075829 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8164 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD, WILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 060575 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7946 - 8268

05	1178	N	991	-0-	-187	-0-	236	1	596	2	N	-0-					18
							159	3									
06	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	257	1	624	2	N	60					78
							168	3	66	9							
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	307	1	743	2	N	-0-					78
							195	3									
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	308	1	731	2	N	-0-					78
							211	3									
09	1110	N	882	-0-	-228	-0-	668	2	195	3	N	17					95
							19	9									
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					95

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060576 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7880 - 7910

05	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 062964 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

05	744	N	690	-0-	-54	-0-	34	1	656	3	N	-0-					-0-
06	690	N	573	-0-	-117	-0-	30	1	543	3	N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	34	1	631	3	N	-0-					-0-
08	682	N	677	-0-	-5	-0-	36	1	641	3	N	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	34	1	590	3	N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 063691 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	62	1	1202	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1014	-0-	-216	-0-	53	1	961	3	Y	-0-					-0-
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	67	1	1223	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	67	1	1190	3	Y	-0-					-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	65	1	1134	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 065462 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A

05	3441	X	3385	-0-	-56	-0-	166	1	3219	3	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2813	-0-	-397	-0-	148	1	2665	3	Y	-0-					-0-
07	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	176	1	3216	3	Y	-0-					-0-
08	3379	X	3174	-0-	-205	-0-	169	1	3005	3	Y	-0-					-0-
09	3270	X	2902	-0-	-368	-0-	158	1	2744	3	Y	-0-					-0-
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 10 RRCID -> 065882 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7928 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5853	-0-	-378	-0-	286	1	5564	3	Y	3	7	1			8
							3	9									
06	6030	X	5209	-0-	-821	-0-	273	1	4934	3	Y	2	10	1			-0-
							2	9									
07	6231	X	5906	-0-	-325	-0-	304	1	5577	3	Y	23	21	1			2
							25	9									
08	6231	X	6075	-0-	-156	-0-	321	1	5731	3	Y	21					23
							23	9									
09	6030	X	5715	-0-	-315	-0-	310	1	5386	3	Y	17	21	1			19
							19	9									
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					19

MARTINEZ, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 067198 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	3516	2	939	3	Y	-0-					-0-
06	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	3411	2	915	3	Y	-0-					-0-
07	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	3395	2	891	3	Y	-0-					-0-
08	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	163	1	3343	2	Y	-0-					-0-
							838	3									
09	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	148	1	3232	2	Y	-0-					-0-
							796	3									
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ,J.E. WELL #: 1 RRCID -> 069290 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3128	-0-	-747	-0-	279	1	2837	3	Y	11					39
							12	9									
06	3750	X	2374	-0-	-1376	-0-	225	1	2143	3	Y	5					44
							6	9									
07	3503	X	3159	-0-	-344	-0-	283	1	2872	3	Y	4					48
							4	9									
08	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	296	1	3017	3	Y	14					62
							15	9									
09	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	309	1	3098	3	Y	10	49	1			23
							11	9									
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					23

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 069975 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	28	1	535	3	Y	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	28	1	509	3	Y	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	31	1	562	3	Y	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	32	1	579	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	33	1	567	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 070524 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCCANN, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 071293 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2200	-0-	-32	-0-	1737	2	463	3	N	-0-					4
06	2130	N	2109	-0-	-21	-0-	1663	2	446	3	N	-0-					4
07	2263	N	2246	-0-	-17	-0-	1779	2	467	3	N	-0-					4
08	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	82	1	1674	2	N	1					5
							419	3	1	9							
09	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					5
10	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					5

HEIN - HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071616 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					41
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2077	3	7	9	N	6					47
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					47
*08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					47
*09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					47
10	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					47

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071961 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1212	2	324	3	N	-0-					7
06	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	1049	2	282	3	N	-0-					7
07	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	1034	2	271	3	N	-0-					7
08	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	50	1	1033	2	N	1					8
							260	3	1	9							
09	1320	N	1300	-0-	-20	-0-	47	1	1006	2	N	-0-					8
							247	3									
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					8

MCMAHAN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 072949 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	64	1	460	3	Y	-0-					13
06	540	N	537	-0-	-3	-0-	65	1	472	3	Y	-0-					13
07	527	N	479	-0-	-48	-0-	50	1	429	3	Y	-0-					13
*08	527	N	437	-0-	-90	-0-	65	1	370	3	Y	2					15
							2	9									
*09	540	N	455	-0-	-85	-0-	74	1	381	3	Y	-0-					15
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					15

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 074290 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9036 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	1171	-0-	-3572	-0-	123	1	1048	3	Y	-0-	16	1			8
06	4590	X	1348	-0-	-3242	-0-	126	1	1221	3	Y	1	2	1			7
							1	9									
07	4743	X	1947	-0-	-2796	-0-	170	1	1766	3	Y	10					17
							11	9									
08	4712	X	2403	-0-	-2309	-0-	190	1	2213	3	Y	-0-					17
09	4560	X	1149	-0-	-3411	-0-	100	1	1049	3	Y	-0-					17
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 074664 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074960 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2677	-0-	-206	-0-	239	1	2438	3	Y	-0-					8
06	2790	X	1737	-0-	-1053	-0-	165	1	1572	3	Y	-0-					8
07	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	238	1	2407	3	Y	-0-					8
08	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	247	1	2515	3	Y	-0-					8
*09	2580	X	2529	-0-	-51	-0-	226	1	2271	3	Y	29					37
							32	9									
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					37

ALEXANDER, M.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 075015 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3227	-0-	-245	-0-	560	1	2667	3	N	-0-					83
06	3360	X	2762	-0-	-598	-0-	470	1	2292	3	N	-0-					83
07	3472	X	3079	-0-	-393	-0-	490	1	2589	3	N	-0-					83
*08	3472	X	2901	-0-	-571	-0-	490	1	2383	3	N	25					108
							28	9									
*09	3120	X	1414	-0-	-1706	-0-	260	1	1154	3	N	-0-	97	1			11
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					11

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 075414 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 8511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075416 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	194	1	1965	3	Y	7	11	1			2
							8	9									
06	1710	X	1214	-0-	-496	-0-	125	1	1089	3	Y	-0-					2
07	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	216	1	1795	3	Y	-0-					2
08	2170	X	1778	-0-	-392	-0-	265	1	1513	3	Y	-0-					2
09	2100	X	1567	-0-	-533	-0-	209	1	1358	3	Y	-0-					2
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					2

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077563 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7090 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	764	1	5847	3	Y	9					28
							10	9									
06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	492	1	3363	3	Y	-0-					28
07	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	498	1	4580	3	Y	-0-					28
*08	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	467	1	3544	3	Y	6					34
							7	9									
*09	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	519	1	5095	3	Y	-0-	32	1			2
10	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					2

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAYMOND, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 077962 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	212	-0-	-67	-0-	39	1	173	3	N	-0-					6
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	55	1	289	3	N	13					19
							14	9									
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	37	1	190	3	N	-0-					19
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	70	1	346	3	N	6					25
							7	9									
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	57	1	273	3	N	5					30
							6	9									
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					30

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 078042 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1034	-0-	-640	-0-	108	1	925	3	Y	1	6	1			3
							1	9									
06	1650	N	1030	-0-	-620	-0-	97	1	933	3	Y	-0-	1	1			2
07	1860	N	1721	-0-	-139	-0-	150	1	1567	3	Y	4					6
							4	9									
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	108	1	1253	3	Y	-0-					6
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	104	1	1094	3	Y	-0-					6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 078491 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	708	1	5779	3	Y	28					96
							31	9									
06	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	523	1	5286	3	Y	15	83	1			28
							17	9									
07	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	549	1	6147	3	Y	16					44
							18	9									
08	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	587	1	6016	3	Y	14					58
							15	9									
09	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	557	1	5829	3	Y	-0-					58
10	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					58

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 081205 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	5295	-0-	-2114	-0-	555	1	4740	3	Y	-0-	26	1			9
06	7020	X	4165	-0-	-2855	-0-	391	1	3772	3	Y	2					11
							2	9									
07	7130	X	6247	-0-	-883	-0-	546	1	5684	3	Y	15					26
							17	9									
08	7130	X	6067	-0-	-1063	-0-	480	1	5587	3	Y	-0-					26
09	6900	X	4909	-0-	-1991	-0-	428	1	4481	3	Y	-0-					26
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

MACMAHON, P.A. WELL #: 3 RRCID -> 082526 COMPL. DATE 05/12/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	561	1	2505	3	N	-0-					7
06	2940	X	2690	-0-	-250	-0-	432	1	2245	3	N	12					19
							13	9									
07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	563	1	2897	3	N	-0-					19
08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	550	1	2690	3	N	6					25
							7	9									
09	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	533	1	2531	3	N	5					30
							6	9									
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					30

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 090246 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 093013 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9334 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	150	1	1282	3	Y	-0-	6	1			5
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	180	1	1733	3	Y	-0-	1	1			4
07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	213	1	2220	3	Y	3					7
							3	9									
08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	193	1	2245	3	Y	-0-					7
09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	206	1	2153	3	Y	-0-					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

RAMIREZ, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 097093 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	638	1	6495	3	Y	11					28
							12	9									
06	6180	X	5307	-0-	-873	-0-	505	1	4796	3	Y	5					33
							6	9									
07	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	609	1	6172	3	Y	4					37
							4	9									
08	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	633	1	6442	3	Y	13					50
							14	9									
09	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	609	1	6106	3	Y	9	42	1			17
							10	9									
10	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					17

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099142 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8013 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 107084 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9274 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1526	-0-	-520	-0-	160	1	1366	3	Y	-0-	7	1			3
06	1770	N	1374	-0-	-396	-0-	129	1	1245	3	Y	-0-					3
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	184	1	1918	3	Y	4					7
							4	9									
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	154	1	1782	3	Y	-0-					7
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	167	1	1744	3	Y	-0-					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108091 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7560 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 108837 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7197 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	150	1	2921	3	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2589	-0-	-261	-0-	136	1	2453	3	Y	-0-					-0-
07	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	160	1	2924	3	Y	-0-					-0-
08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	166	1	2959	3	Y	-0-					-0-
09	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	166	1	2880	3	Y	-0-					-0-
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					-0-

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 109822 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 806 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 3 RRCID -> 111573 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8453 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1625	-0-	-204	-0-	144	1	1477	3	Y	4	8	1			11
							4	9									
06	1650	N	1405	-0-	-245	-0-	104	1	1293	3	Y	7	8	1			10
							8	9									
07	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	136	1	1498	3	Y	4					14
							4	9									
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	142	1	1489	3	Y	3	8	1			9
							3	9									
09	1410	N	1113	-0-	-297	-0-	101	1	1003	3	Y	8					17
							9	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 113168 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9140 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
06	13	N	5	-0-	-8	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 114435 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8834 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	228	X	228	-0-	-0-	-0-	166	2	44	3	Y	16	52	1			15
							18	9									
06	264	X	264	-0-	-0-	-0-	201	2	54	3	Y	8					23
							9	9									
07	248	X	244	-0-	-4	-0-	193	2	51	3	Y	-0-					23
08	248	X	234	-0-	-14	-0-	9	1	179	2	Y	-0-					23
							46	3									
09	270	X	231	-0-	-39	-0-	7	1	178	2	Y	-0-					23
							46	3									
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					23

MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116805 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8483 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 120031 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	288	-0-	-208	-0-	30	1	258	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	720	N	299	-0-	-421	-0-	28	1	271	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	301	-0-	-381	-0-	26	1	273	3	Y	2					2
							2	9									
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	25	1	289	3	Y	-0-					2
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	26	1	270	3	Y	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MORENO, I. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124487 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7250 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	57	1	1107	3	Y	-0-					15
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	54	1	978	3	Y	-0-					15
07	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	54	1	995	3	Y	48					63
							53	9									
08	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	60	1	1062	3	Y	-0-					63
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	63	1	1098	3	Y	-0-					63
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					63

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 125560 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9336 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 13 RRCID -> 134542 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7938 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	65	1	1268	3	Y	-0-					-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	64	1	1160	3	Y	-0-					-0-
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	113	1	2058	3	Y	-0-					-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	100	1	1774	3	Y	-0-					-0-
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	68	1	1178	3	Y	-0-					-0-
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 138312 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	X	510	-0-	-17	-0-	25	1	482	3	Y	3	5	1			10
							3	9									
06	540	X	491	-0-	-49	-0-	26	1	463	3	Y	2	7	1			5
							2	9									
07	558	X	514	-0-	-44	-0-	27	1	487	3	Y	-0-	5	1			-0-
08	558	X	473	-0-	-85	-0-	25	1	448	3	Y	-0-					-0-
09	480	X	430	-0-	-50	-0-	23	1	407	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154454 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7012 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	1576	-0-	-439	-0-	140	1	1436	3	Y	-0-					-0-
06	1950	X	1629	-0-	-321	-0-	155	1	1474	3	Y	-0-					-0-
07	1891	X	1879	-0-	-12	-0-	169	1	1710	3	Y	-0-					-0-
08	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	168	1	1711	3	Y	-0-					-0-
09	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	158	1	1589	3	Y	-0-					-0-
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 154814 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	54	1	554	3	Y	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	50	1	476	3	Y	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	51	1	515	3	Y	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	51	1	517	3	Y	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	48	1	479	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-
	HUBBERD "C"				WELL #: 1	RRCID -> 189299	COMPL. DATE 12/18/2001				TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8038 - 8824				
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	51	1	129	2	N	-0-					37
							34	3									
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	92	1	224	2	N	-0-					37
							61	3									
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	122	1	295	2	N	3					40
							77	3	3	9							
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	116	1	274	2	N	1					41
							80	3	1	9							
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	278	2	81	3	N	-0-	33	6			8
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					8
	HUBBERD "B"				WELL #: 2	RRCID -> 189874	COMPL. DATE 04/29/2002				TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8514 - 8654				
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	174	1	439	2	N	-0-					19
							117	3									
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	175	1	426	2	N	-0-					19
							115	3									
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	219	1	532	2	N	-0-					19
							140	3									
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	209	1	494	2	N	2					21
							142	3	2	9							
09	720	N	606	-0-	-114	-0-	468	2	137	3	N	1	2	6			20
							1	9									
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					20
	MARTINEZ, ANTONIO				WELL #: 15	RRCID -> 249327	COMPL. DATE 05/12/2009				TOTAL DEPTH 7610		PERF. 7236 - 7488				
05	5859	X	5842	-0-	-17	-0-	343	1	5490	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
06	5670	X	5175	-0-	-495	-0-	351	1	4824	3	N	-0-					-0-
07	5859	X	5406	-0-	-453	-0-	331	1	5066	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
08	5828	X	5339	-0-	-489	-0-	314	1	5014	3	N	10					10
							11	9									
09	5640	X	5008	-0-	-632	-0-	316	1	4681	3	N	10	8	1			12
							11	9									
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					12

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
05	1209	N	1023	-0-	-186	-0-	1021	2	2	9	N	2					4
*06	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	1150	2	3	9	N	3	3	1			4
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1228	2	4	9	N	4	5	1			3
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1189	2	2	9	N	2					5
*09	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	1128	2	6	9	N	5	8	1			2
10	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	1141	2	7	9	N	6	3	1			5

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1768	2	4	9	N	4					7
*06	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2069	2	6	9	N	5	4	1			8
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2027	2	8	9	N	7	10	1			6
08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2000	2	3	9	N	3					9
*09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2158	2	11	9	N	10	15	1			4
*10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2116	2	9	9	N	8	5	1			7

HEREFORD, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 060226 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 2 RRCID -> 060382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6782 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2172	2	4	9	N	4					19
*06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2146	2	8	9	N	7	5	1			21
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2009	2	7	9	N	6	11	1			16
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2209	2	3	9	N	3					19
*09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1769	2	11	9	N	10	14	1			15
*10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1896	2	8	9	N	7	5	1			17

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
05	2945	X	1530	-0-	-1415	-0-	1527	2	3	9	N	3					7
*06	2850	X	2102	-0-	-748	-0-	2098	2	4	9	N	4	4	1			7
07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3043	2	9	9	N	8	8	1			6
08	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3936	2	8	9	N	7					13
*09	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3624	2	20	9	N	18	24	1			7
*10	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3601	2	17	9	N	15	9	1			13

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
05	1178	N	867	-0-	-311	-0-	864	2	3	9	N	3					4
*06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1400	2	4	9	N	4	2	1			6
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1297	2	8	9	N	7	8	1			5
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1203	2	1	9	N	1					6
*09	1410	N	839	-0-	-571	-0-	836	2	3	9	N	3	8	1			1
10	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	1209	2	6	9	N	5	2	1			4

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
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1007	2	2	9	N	2					3
*06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	978	2	3	9	N	3	2	1			4
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	989	2	3	9	N	3	5	1			2
08	992	N	931	-0-	-61	-0-	929	2	2	9	N	2					4
*09	990	N	852	-0-	-138	-0-	849	2	3	9	N	3	6	1			1
10	992	N	807	-0-	-185	-0-	804	2	3	9	N	3	2	1			2

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
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	458	2	1	9	N	1					2
*06	450	N	445	-0-	-5	-0-	444	2	1	9	N	1	1	1			2
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	433	2	1	9	N	1	2	1			1
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	442	2	1	9	N	1					2
*09	450	N	449	-0-	-1	-0-	447	2	2	9	N	2	3	1			1
*10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	461	2	2	9	N	2	1	1			2

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1185	-0-		-830	-0-	58	1	1126	2	N	1					20
								1	9									
*06	1950	N	1911	-0-		-39	-0-	104	1	1803	2	N	4	2	1			22
								4	9									
07	1944	N	1944	-0-		-0-	-0-	1936	2	8	9	N	7	8	1			22
08	1909	N	1909	-0-		-0-	-0-	1906	2	3	9	N	3					25
*09	1920	N	1806	-0-		-114	-0-	1798	2	8	9	N	7	13	1			19
10	1953	N	1919	-0-		-34	-0-	1911	2	8	9	N	7	4	1			22

HEREFORD, L.M. WELL #: 9 RRCID -> 063919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7145 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	628	N	628	-0-		-0-	-0-	627	2	1	9	N	1					2
*06	600	N	547	-0-		-53	-0-	546	2	1	9	N	1	1	1			2
07	620	N	561	-0-		-59	-0-	558	2	3	9	N	3	3	1			2
08	620	N	586	-0-		-34	-0-	586	2			N	-0-					2
*09	589	N	589	-0-		-0-	-0-	586	2	3	9	N	3	4	1			1
*10	613	N	613	-0-		-0-	-0-	611	2	2	9	N	2	1	1			2

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5304	X	5304	-0-		-0-	-0-	5292	2	12	9	N	11					21
*06	4825	X	4825	-0-		-0-	-0-	4808	2	17	9	N	15	14	1			22
07	4424	X	4424	-0-		-0-	-0-	4401	2	23	9	N	21	26	1			16
08	6395	X	6395	-0-		-0-	-0-	6384	2	11	9	N	10					26
*09	3941	X	3941	-0-		-0-	-0-	3912	2	29	9	N	26	42	1			10
*10	4931	X	4931	-0-		-0-	-0-	4908	2	23	9	N	21	13	1			18

HEREFORD -T- WELL #: 13 RRCID -> 065828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6313 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	230	N	230	-0-		-0-	-0-	229	2	1	9	N	1					1
*06	270	N	205	-0-		-65	-0-	205	2			N	-0-					1
07	248	N	176	-0-		-72	-0-	176	2			N	-0-	1	1			-0-
08	217	N	186	-0-		-31	-0-	185	2	1	9	N	1					1
*09	220	N	220	-0-		-0-	-0-	220	2			N	-0-	1	1			-0-
*10	222	N	222	-0-		-0-	-0-	221	2	1	9	N	1					1

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	937	-0-		-117	-0-	935	2	2	9	N	2					3
*06	960	N	816	-0-		-144	-0-	814	2	2	9	N	2	2	1			3
07	899	N	695	-0-		-204	-0-	692	2	3	9	N	3	4	1			2
08	1689	N	1689	-0-		-0-	-0-	1683	2	6	9	N	5					7
*09	1293	N	1293	-0-		-0-	-0-	1285	2	8	9	N	7	11	1			3
*10	1146	N	1146	-0-		-0-	-0-	1143	2	3	9	N	3	3	1			3

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	766	-0-		-195	-0-	765	2	1	9	N	1					3
*06	1011	N	1011	-0-		-0-	-0-	1009	2	2	9	N	2	2	1			3
07	1270	N	1270	-0-		-0-	-0-	1266	2	4	9	N	4	4	1			3
08	1152	N	1152	-0-		-0-	-0-	1150	2	2	9	N	2					5
*09	1138	N	1138	-0-		-0-	-0-	1131	2	7	9	N	6	9	1			2
*10	1154	N	1154	-0-		-0-	-0-	1148	2	6	9	N	5	3	1			4

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES, R. V. WELL #: 6 RRCID -> 073703 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 112184 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6649 - 6702

05	558	N	471	-0-	-87	-0-	23	1	447	2	Y	1					2
							1	9									
*06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	29	1	495	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	496	N	419	-0-	-77	-0-	418	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	465	N	392	-0-	-73	-0-	391	2	1	9	Y	1					2
*09	510	N	358	-0-	-152	-0-	356	2	2	9	Y	2	3	1			1
10	403	N	329	-0-	-74	-0-	328	2	1	9	Y	1	1	1			1

HEREFORD, L. M. WELL #: 50 RRCID -> 169499 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6829 - 7271

05	992	N	928	-0-	-64	-0-	926	2	2	9	N	2					3
*06	960	N	919	-0-	-41	-0-	916	2	3	9	N	3	2	1			4
07	992	N	923	-0-	-69	-0-	920	2	3	9	N	3	4	1			3
08	930	N	892	-0-	-38	-0-	891	2	1	9	N	1					4
*09	930	N	921	-0-	-9	-0-	915	2	6	9	N	5	7	1			2
*10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	970	2	3	9	N	3	2	1			3

HEREFORD -T- WELL #: 49 RRCID -> 171066 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7430 - 7504

05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	126	1	2432	2	N	5					9
							6	9									
*06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	135	1	2336	2	N	7	6	1			10
							8	9									
07	2418	N	2326	-0-	-92	-0-	2316	2	10	9	N	9	12	1			7
08	2542	N	2495	-0-	-47	-0-	2491	2	4	9	N	4					11
*09	2490	N	2385	-0-	-105	-0-	2372	2	13	9	N	12	18	1			5
*10	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2452	2	10	9	N	9	6	1			8

HEREFORD, L. M. WELL #: 51 RRCID -> 171851 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7073 - 7790

05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1037	2	2	9	N	2					3
*06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	939	2	3	9	N	3	2	1			4
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	981	2	3	9	N	3	4	1			3
08	1023	N	924	-0-	-99	-0-	923	2	1	9	N	1					4
*09	930	N	840	-0-	-90	-0-	834	2	6	9	N	5	7	1			2
10	992	N	866	-0-	-126	-0-	863	2	3	9	N	3	2	1			3

HEREFORD, L. M. WELL #: 52 RRCID -> 191663 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7443 - 7961

05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3252	2	39	9	N	35					82
*06	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3274	2	41	9	N	37	8	1			111
07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3332	2	43	9	N	39	16	1			134
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3483	2	31	9	N	28					162
*09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3225	2	46	9	N	42	24	1			180
*10	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3133	2	40	9	N	36	188	1			28

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TEAL ENERGY USA, INC. 840852
STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186024 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	2			N	-0-					-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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAL-MEX WELL #: 2 L RRCID -> 066405 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 8 L RRCID -> 066574 COMPL. DATE 04/02/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 066954 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 10 RRCID -> 067563 COMPL. DATE 07/31/1976 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 12 RRCID -> 068345 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	746	1	2253	3	N	-0-					-0-
06	2850	X	2507	-0-	-343	-0-	611	1	1896	3	N	-0-					-0-
*07	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	287	1	2716	3	N	-0-					-0-
*08	2945	X	2353	-0-	-592	-0-	238	1	2115	3	N	-0-					-0-
09	2850	X	2553	-0-	-297	-0-	207	1	2346	3	N	-0-					-0-
10	2945	X	2308	-0-	-637	-0-	196	1	2112	3	N	-0-					-0-

HACHAR - AKIN WELL #: 2 RRCID -> 074952 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

05	2139	N	1408	-0-	-731	-0-	350	1	1058	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1009	-0-	-521	-0-	246	1	763	3	N	-0-					-0-
*07	1519	N	1104	-0-	-415	-0-	106	1	998	3	N	-0-					-0-
*08	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	140	1	1254	3	N	-0-					-0-
*09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	111	1	1260	3	N	-0-					-0-
*10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	129	1	1390	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 14 RRCID -> 084909 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 7714

05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	292	1	768	3	N	-0-					-0-
06	810	N	760	-0-	-50	-0-	196	1	564	3	N	-0-					-0-
*07	1085	N	685	-0-	-400	-0-	76	1	609	3	N	-0-					-0-
*08	1054	N	771	-0-	-283	-0-	84	1	687	3	N	-0-					-0-
*09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	68	1	559	3	N	-0-					-0-
10	775	N	620	-0-	-155	-0-	67	1	553	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 15 RRCID -> 085173 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7688 - 7697

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 085954 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7832 - 7844

05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	19	1	343	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112857 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047

05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	45	1	857	3	N	41	116	1			12
							45	9									
06	870	N	668	-0-	-202	-0-	12	1	653	3	N	3					15
							3	9									
*07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	69	1	990	3	N	-0-					15
*08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	61	1	936	3	N	-0-					15
*09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	86	1	994	3	N	4					19
							4	9									
*10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	103	1	1095	3	N	5					24
							6	9									

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RUIZ, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 118661 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	326	1	907	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	580	-0-	-560	-0-	41	1	539	3	N	-0-					-0-
*07	1240	N	837	-0-	-403	-0-	191	1	646	3	N	-0-					-0-
*08	1240	N	907	-0-	-333	-0-	270	1	637	3	N	-0-					-0-
*09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	243	1	475	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	938	-0-	-85	-0-	234	1	704	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189725 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 191514 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7932

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 243348 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7708 - 7730

05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	132	1	2228	3	N	-0-					33
06	2070	N	1968	-0-	-102	-0-	179	1	1789	3	N	-0-					33
*07	2356	N	2296	-0-	-60	-0-	212	1	2084	3	N	-0-					33
*08	2356	N	1569	-0-	-787	-0-	135	1	1434	3	N	-0-					33
*09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	193	1	2302	3	N	-0-					33
10	2449	N	2193	-0-	-256	-0-	170	1	2023	3	N	-0-					33

HACHAR, D.D. WELL #: 48 RRCID -> 243679 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 19 RRCID -> 244040 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7642 - 7810

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 245513 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7832 - 7850

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 20 RRCID -> 258766 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (5680) 52025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 35 RRCID -> 181972 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6707 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (7900) 52025 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 089434 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7879 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	3	1	9	Y	1					3
06	330	N	215	-0-	-115	-0-	215	3			Y	-0-					3
*07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					3
*08	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			Y	-0-					3
*09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					3
10	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			Y	-0-					3

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166572 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (8080) 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM -D- WELL #: 7 RRCID -> 066465 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 9837 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	3	2	9	Y	2					17
06	390	N	28	-0-	-362	-0-	28	3			Y	-0-					17
07	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	3			Y	-0-					17
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					17
*09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					17
*10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					17

LAREDO (8080) //CONT.// 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 165417 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4349	-0-	-487	-0-	1040	1	3309	3	N	-0-					29
06	4680	X	3775	-0-	-905	-0-	952	1	2823	3	N	-0-					29
*07	4836	X	3851	-0-	-985	-0-	352	1	3499	3	N	-0-					29
*08	4433	X	3467	-0-	-966	-0-	333	1	3134	3	N	-0-					29
09	4230	X	3186	-0-	-1044	-0-	250	1	2936	3	N	-0-					29
10	4836	X	3669	-0-	-1167	-0-	267	1	3393	3	N	8					37
							9	9									

HUBBERD WELL #: 9 RRCID -> 170340 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 39 RRCID -> 218418 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8862 - 8877

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 222215 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 8266

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 222564 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 8885

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 239178 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 9404

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO, N. (WILCOX) 52030 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
HAIZLIP WELL #: 1 RRCID -> 078188 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAIZLIP WELL #: 6 RRCID -> 097623 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3036 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RICHTER UNIT WELL #: 2Q RRCID -> 159550 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 1002 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 45QC RRCID -> 242237 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1202 - 1440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 7QC RRCID -> 242916 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1188 - 1542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	796	-0-	-444	-0-	33	1	763	3	N	-0-					30
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	39	1	1027	3	N	-0-					30
*07	1240	N	850	-0-	-390	-0-	32	1	818	3	N	-0-					30
*08	806	N	414	-0-	-392	-0-	16	1	398	3	N	-0-					30
*09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	15	1	375	3	N	-0-					30
10	868	N	358	-0-	-510	-0-	15	1	343	3	N	-0-					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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 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
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	253	1	431	3	N	-0-					-0-
06	690	N	637	-0-	-53	-0-	228	1	409	3	N	-0-					-0-
*07	868	N	655	-0-	-213	-0-	113	1	542	3	N	-0-					-0-
*08	682	N	545	-0-	-137	-0-	98	1	447	3	N	-0-					-0-
*09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	90	1	410	3	N	-0-					-0-
10	775	N	458	-0-	-317	-0-	83	1	375	3	N	-0-					-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
05	961	N	864	-0-	-97	-0-	215	1	649	3	N	-0-					-0-
06	810	N	551	-0-	-259	-0-	134	1	417	3	N	-0-					-0-
*07	930	N	425	-0-	-505	-0-	41	1	384	3	N	-0-					-0-
*08	868	N	435	-0-	-433	-0-	44	1	391	3	N	-0-					-0-
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	25	1	281	3	N	-0-					-0-
10	465	N	292	-0-	-173	-0-	25	1	267	3	N	-0-					-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
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	496	3	N	-0-					-0-
06	270	N	138	-0-	-132	-0-	3	1	135	3	N	-0-					-0-
*07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	44	1	630	3	N	-0-					-0-
*08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	37	1	568	3	N	-0-					-0-
*09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	51	1	584	3	N	2					2
							2	9									
10	651	N	368	-0-	-283	-0-	31	1	335	3	N	2					4
							2	9									

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
05	620	N	521	-0-	-99	-0-	26	1	495	3	N	-0-					-0-
06	690	N	453	-0-	-237	-0-	8	1	445	3	N	-0-					-0-
*07	620	N	288	-0-	-332	-0-	19	1	269	3	N	-0-					-0-
*08	527	N	356	-0-	-171	-0-	22	1	334	3	N	-0-					-0-
*09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	N	-0-					-0-
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	24	1	258	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 46QC RRCID -> 261140 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1133 - 1197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
AKIN, J. M. WELL #: 1QC RRCID -> 261143 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1040 - 1115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 58QC RRCID -> 261403 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1367 - 1374

05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	386	1	657	3	N	-0-					-0-
06	930	N	643	-0-	-287	-0-	230	1	413	3	N	-0-					-0-
*07	1054	N	411	-0-	-643	-0-	71	1	340	3	N	-0-					-0-
*08	1054	N	552	-0-	-502	-0-	98	1	454	3	N	-0-					-0-
*09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	90	1	420	3	N	-0-					-0-
10	496	N	456	-0-	-40	-0-	83	1	373	3	N	-0-					-0-

BMT WELL #: 20QC RRCID -> 263808 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 1606 PERF. 1199 - 1433

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 155389 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 1628 - 1653

05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	55	1	828	3	N	1					11
							1	9									
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	316	3	N	2					13
							2	9									
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	37	1	664	3	N	3					16
							3	9									
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	41	1	661	3	N	1					17
							1	9									
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	37	1	576	3	N	-0-					17
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					17

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

05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					16
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					16
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					16
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					16
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					16
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					16

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 214907 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11422 - 11540

05	3410	X	2641	-0-	-769	-0-	187	1	2454	2	Y	-0-					57
06	3060	X	2229	-0-	-831	-0-	168	1	2061	2	Y	-0-					57
07	3162	X	2832	-0-	-330	-0-	165	1	2667	2	Y	-0-					57
08	3162	X	2248	-0-	-914	-0-	139	1	2109	2	Y	-0-					57
09	2910	X	2168	-0-	-742	-0-	137	1	2031	2	Y	-0-					57
10	2821	X	1441	-0-	-1380	-0-	45	1	1396	2	Y	-0-					57

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
MOORE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 217401 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11450 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	149	-0-	-1122	-0-	11	1	138	2	Y	-0-			-0-
06	930	N	114	-0-	-816	-0-	9	1	105	2	Y	-0-			-0-
07	527	N	122	-0-	-405	-0-	7	1	115	2	Y	-0-			-0-
08	155	N	57	-0-	-98	-0-	4	1	53	2	Y	-0-			-0-
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	4	1	62	2	Y	-0-			-0-
*10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	45	1	1385	2	Y	-0-			-0-

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 225681 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11572 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	359	1	4719	2	Y	-0-			114
06	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	328	1	4016	2	Y	-0-			114
07	5642	X	5288	-0-	-354	-0-	308	1	4980	2	Y	-0-			114
08	5642	X	4019	-0-	-1623	-0-	248	1	3771	2	Y	-0-			114
09	5460	X	3781	-0-	-1679	-0-	238	1	3543	2	Y	-0-			114
10	5301	X	3746	-0-	-1555	-0-	117	1	3629	2	Y	-0-			114

MOORE "B" WELL #: 3 RRCID -> 225806 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11425 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 8		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 3 RRCID -> 230931 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11574 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	35	1	462	2	Y	-0-			34
06	600	N	381	-0-	-219	-0-	29	1	352	2	Y	-0-			34
07	527	N	435	-0-	-92	-0-	25	1	410	2	Y	-0-			34
08	496	N	321	-0-	-175	-0-	20	1	301	2	Y	-0-			34
09	390	N	299	-0-	-91	-0-	19	1	280	2	Y	-0-			34
10	434	N	385	-0-	-49	-0-	12	1	373	2	Y	-0-			34

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
05	7037	X	6304	-0-	-733	-0-	446	1	5858	2	Y	-0-			-0-
06	6540	X	5318	-0-	-1222	-0-	401	1	4917	2	Y	-0-			-0-
07	6696	X	690	-0-	-6006	-0-	40	1	650	2	Y	-0-			-0-
08	6696	X	5181	-0-	-1515	-0-	320	1	4861	2	Y	-0-			-0-
09	6330	X	5058	-0-	-1272	-0-	318	1	4740	2	Y	-0-			-0-
10	6293	X	5183	-0-	-1110	-0-	162	1	5021	2	Y	-0-			-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 5 RRCID -> 234013 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11648 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2437	-0-	-446	-0-	172	1	2265	2	Y	-0-			23
06	2790	X	1671	-0-	-1119	-0-	126	1	1545	2	Y	-0-			23
07	2883	X	48	-0-	-2835	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			23
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-			23
09	1543	X	39	-0-	-1504	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			23
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-			23

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
05	8525	X	6860	-0-	-1665	-0-	485	1	6375	2	Y	-0-			-0-
06	7530	X	4456	-0-	-3074	-0-	336	1	4120	2	Y	-0-			-0-
07	7781	X	7741	-0-	-40	-0-	451	1	7290	2	Y	-0-			-0-
08	7781	X	5409	-0-	-2372	-0-	334	1	5075	2	Y	-0-			-0-
09	7200	X	5027	-0-	-2173	-0-	317	1	4710	2	Y	-0-			-0-
10	7750	X	5762	-0-	-1988	-0-	180	1	5582	2	Y	-0-			-0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
SHOVLIN VEHLE WELL #: 6 RRCID -> 241021 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11722 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	3200	-0-	-1171	-0-	226	1	2974	2	Y	-0-					77
06	3960	X	2783	-0-	-1177	-0-	210	1	2573	2	Y	-0-					77
07	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	244	1	3949	2	Y	-0-					77
08	4092	X	3453	-0-	-639	-0-	213	1	3240	2	Y	-0-					77
09	3690	X	3387	-0-	-303	-0-	213	1	3174	2	Y	-0-					77
10	4185	X	3471	-0-	-714	-0-	108	1	3363	2	Y	-0-					77

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 3 RRCID -> 245805 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11476 - 11682

05	2728	X	1122	-0-	-1606	-0-	79	1	1043	2	Y	-0-					-0-
06	2640	X	787	-0-	-1853	-0-	59	1	728	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	1956	-0-	-772	-0-	114	1	1842	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	1501	-0-	-1227	-0-	93	1	1408	2	Y	-0-					-0-
09	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	123	1	1827	2	Y	-0-					-0-
10	1953	X	1787	-0-	-166	-0-	56	1	1731	2	Y	-0-					-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 8 RRCID -> 247036 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11998 - 12396

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 270623 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 12520 PERF. 9025 - 9090

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

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

05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. //CONT.// 120105
LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 2 RRCID -> 163555 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7341 - 7385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

LAS AVISPAS RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 164054 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6940 - 7446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 4 RRCID -> 172479 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7855 - 7918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226466 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 7572 - 7597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 7 RRCID -> 228091 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 7482 - 7750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	-0-					-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	2	Y	-0-					-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	2	Y	-0-					-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	2	Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229340 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 12 RRCID -> 252833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8495 - 8596

05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	49	1	1007	2	Y	-0-					1
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	46	1	955	2	Y	-0-					1
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	50	1	986	2	Y	-0-					1
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	53	1	963	2	Y	-0-					1
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	49	1	883	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAKER RESOURCES LLC 689172
RMT 38 WELL #: 1 RRCID -> 164415 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7850 - 7872

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GONZALEZ-GIL A GU WELL #: 1 RRCID -> 161389 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7330 - 7674

05	DLQ G-10		222	-0-	222	222	222	2			Y	-0-					35
06	DLQ G-10		328	-0-	328	550	328	2			Y	-0-					35
07	597	N	47	-0-	-550	-0-	47	2			Y	-0-					35
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1	1	8			35
09	330	N	125	-0-	-205	-0-	125	2			Y	-0-					35
*10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					35

GONZALEZ-GIL B GU WELL #: 1 RRCID -> 161554 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7484 - 7645

05	DLQ G-10		3490	-0-	3490	3490	3490	2			Y	-0-					175
06	DLQ G-10		3694	-0-	3694	7184	3694	2			Y	-0-					175
07	9704	X	2520	-0-	-7184	-0-	2520	2			Y	-0-					175
08	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			Y	-0-					175
09	4080	X	3992	-0-	-88	-0-	3992	2			Y	-0-					175
10	3813	X	2646	-0-	-1167	-0-	2646	2			Y	-0-					175

LAS MILPAS (FRIO) 52152 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PONDEROSA WELL #: 1 RRCID -> 283497 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9520 - 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
05	40300		25823	-0-	-14477	-0-	250	1	25355	2	N	198	350	1			58
							218	9									
06	39000		23621	-0-	-15379	-0-	290	1	23193	2	N	125					183
							138	9									
07	38440	#	14254	-0-	-24186	-0-	420	1	13751	2	N	75	192	1			66
							83	9									
08	38440	#	14762	-0-	-23678	-0-	540	1	14161	2	N	55					121
							61	9									
09	37200	#	880	-0-	-36320	-0-	120	1	757	2	N	3					124
							3	9									
10	25823	#	877	-0-	-24946	-0-	120	1	757	2	N	-0-					124

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

05	DLQ G-10		464	-0-	464	783	80	1	382	2	Y	2					25
							2	9									
06	1227	N	444	-0-	-783	-0-	75	1	365	2	Y	4					29
							4	9									
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	82	1	412	2	Y	-0-	16	1			13
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	56	1	355	2	Y	6					19
							7	9									
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	92	1	370	2	Y	-0-					19
*10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	94	1	355	2	Y	-0-					19

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 174728 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10066 - 10111

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 188853 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10722 - 10778

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 144941 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10904 - 11082

05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	N	1332	-0-	-258	-0-	142	1	1190	2	N	-0-					-0-
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	248	1	2160	2	N	-0-					-0-
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	223	1	1567	2	N	-0-					-0-
*09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	180	1	1197	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 197795 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10624 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 30 RRCID -> 211195 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10944 - 11098

05	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	457	1	4664	2	Y	7					34
							8	9									
06	5580	X	4825	-0-	-755	-0-	474	1	4336	2	Y	14					48
							15	9									
07	5580	X	5192	-0-	-388	-0-	531	1	4659	2	Y	2					50
							2	9									
08	5580	X	4647	-0-	-933	-0-	452	1	4192	2	Y	3					53
							3	9									
09	5340	X	4515	-0-	-825	-0-	460	1	4053	2	Y	2					55
							2	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

SLATOR RANCH WELL #: 29 RRCID -> 211547 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10418 - 10454

05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	56	1	567	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	598	-0-	-92	-0-	59	1	539	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	635	-0-	-233	-0-	65	1	570	2	Y	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	61	1	565	2	Y	-0-					-0-
*09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	63	1	551	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 31 RRCID -> 217112 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10576 - 10791

05	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	482	1	6940	2	Y	4					15
							4	9									
06	7800	X	7431	-0-	-369	-0-	496	1	6929	2	Y	5	13	1			7
							6	9									
07	8060	X	7928	-0-	-132	-0-	511	1	7413	2	Y	4					11
							4	9									
08	8060	X	7458	-0-	-602	-0-	500	1	6952	2	Y	5					16
							6	9									
*09	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	592	1	7875	2	Y	4	13	1			7
							4	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

SLATOR RANCH WELL #: 32 RRCID -> 219639 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10808 - 10853

05	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	190	1	1939	2	Y	-0-					-0-
06	2040	X	1847	-0-	-193	-0-	182	1	1665	2	Y	-0-					-0-
07	1984	X	1841	-0-	-143	-0-	188	1	1653	2	Y	-0-					-0-
08	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	205	1	1901	2	Y	-0-					-0-
09	2070	X	1981	-0-	-89	-0-	202	1	1779	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 33 RRCID -> 221400 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10662 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	553	1	7960	2	Y	9					31
							10	9									
06	8670	X	8133	-0-	-537	-0-	543	1	7578	2	Y	11	28	1			14
							12	9									
07	8959	X	8436	-0-	-523	-0-	544	1	7882	2	Y	9					23
							10	9									
08	8959	X	6570	-0-	-2389	-0-	440	1	6118	2	Y	11					34
							12	9									
09	8370	X	7007	-0-	-1363	-0-	489	1	6510	2	Y	7	27	1			14
							8	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

SLATOR RANCH WELL #: 36 RRCID -> 222851 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	231	1	3318	2	Y	-0-					-0-
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	235	1	3282	2	Y	-0-					-0-
07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	241	1	3494	2	Y	-0-					-0-
08	3596	X	3284	-0-	-312	-0-	220	1	3064	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3035	-0-	-475	-0-	212	1	2823	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 223001 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	108	1	1559	2	Y	-0-					-0-
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	118	1	1644	2	Y	-0-					-0-
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	110	1	1600	2	Y	-0-					-0-
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	105	1	1465	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1570	-0-	-200	-0-	110	1	1460	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 34 RRCID -> 223016 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10703 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	649	1	9348	2	Y	-0-					-0-
06	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	658	1	9181	2	Y	-0-					-0-
07	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	653	1	9462	2	Y	-0-					-0-
08	10075	X	9606	-0-	-469	-0-	645	1	8961	2	Y	-0-					-0-
09	9840	X	8769	-0-	-1071	-0-	613	1	8156	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 223025 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10784 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	346	1	4987	2	Y	8					28
							9	9									
06	5820	X	5350	-0-	-470	-0-	357	1	4984	2	Y	8	24	1			12
							9	9									
07	6014	X	5373	-0-	-641	-0-	346	1	5018	2	Y	8					20
							9	9									
08	5611	X	5343	-0-	-268	-0-	358	1	4974	2	Y	10					30
							11	9									
*09	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	374	1	4983	2	Y	7	24	1			13
							8	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 223555 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10072 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	444	1	6395	2	Y	3					9
							3	9									
06	7020	X	6659	-0-	-361	-0-	445	1	6211	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
07	7254	X	7054	-0-	-200	-0-	455	1	6596	2	Y	3					7
							3	9									
08	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	500	1	6955	2	Y	3					10
							3	9									
*09	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	492	1	6556	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MARTINEZ, MERCUIRO WELL #: 4 RRCID -> 226745 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10952 - 11056

05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	219	1	1833	2	N	-0-					-0-
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	217	1	1894	2	N	-0-					-0-
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	242	1	1699	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1882	-0-	-158	-0-	247	1	1635	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B) 52169 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 098968 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10451 - 10568

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 112939 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10635 - 10738

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C) 52169 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 6 RRCID -> 106054 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10702 - 10806

05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	143	1	1461	2	Y	-0-					-0-
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	136	1	1243	2	Y	-0-					-0-
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	156	1	1367	2	Y	-0-					-0-
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	166	1	1542	2	Y	-0-					-0-
*09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	155	1	1369	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 113685 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10774 - 10791

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D) 52169 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 26 RRCID -> 117506 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10423 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1983	R	1983	-0-	-0-	-0-	177	1	1806	2	Y	-0-					-0-
06	2010	#	1910	-0-	-100	-0-	188	1	1722	2	Y	-0-					-0-
07	1922	#	1766	-0-	-156	-0-	181	1	1585	2	Y	-0-					-0-
08	2000	R	2000	-0-	-0-	-0-	195	1	1805	2	Y	-0-					-0-
*09	2052	R	2052	-0-	-0-	-0-	209	1	1843	2	Y	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-E) 52169 784 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 100680 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10831 - 10948

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 1) 52169 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 3 RRCID -> 102724 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10057 - 10144

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 19 RRCID -> 115845 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10229 - 10401

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 144608 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10311 - 10350

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX) 52169 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 13 RRCID -> 112097 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 5849 - 6015

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 8400) 52169 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 194639 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8274 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2379	-0-	2379	4529	202	1 4 9	2173	2	Y	4	13	1			2
06	1300	N	1895	-0-	595	5124	161	1 8 9	1726	2	Y	7					9
07	3100	N	1747	-0-	-1353	3771	151	1	1596	2	Y	-0-					9
08	3100	N	2363	-0-	-737	3034	207	1 6 9	2150	2	Y	5					14
09	3000	N	2110	-0-	-890	2144	180	1 7 9	1923	2	Y	6	17	1			3
*10	3100	N	1368	-0-	-1732	412	184	1	1184	2	Y	-0-					3

LAS OVEJAS (WILCOX 8500) 52169 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, M. WELL #: 1 RRCID -> 119603 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8483 - 8749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		309	-0-	309	581	26	1 1 9	282	2	Y	1	2	1			1
06	886	N	305	-0-	-581	-0-	26	1 1 9	278	2	Y	1					2
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	2	Y	-0-					2
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	31	1 1 9	321	2	Y	1					3
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	263	2	Y	1	2	1			2
10	248	N	155	-0-	-93	-0-	21	1	134	2	Y	-0-					2

LAS OVEJAS (WILCOX 9100) 52169 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
URIBE, AURELIANO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 079778 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9060 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	491	1	1573	2	N	-0-					38
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	487	1	1946	2	N	-0-					38
07	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	507	1 2 9	2013	2	N	2					40
08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	502	1	2015	2	N	-0-					40
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	474	1	1818	2	N	-0-					40
*10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	426	1	1372	2	N	-0-					40

LAS OVEJAS (WILCOX 9550) 52169 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BRUNI, L. E. WELL #: 3 RRCID -> 111395 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9638 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 187829 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 9550) //CONT.// 52169 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 104718 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 4240 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS, W. (8400) 52176 580 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
MARSHALL, S.G. WELL #: 7 RRCID -> 117239 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8780 - 9114

05	1093	N	1093	-0-	-0-	B	-0-	15	1	1078	2	Y	-0-					4
06	1111	N	1111	-0-	-0-	B	-0-	1111	2			Y	-0-					4
07	1125	N	1125	-0-	-0-	B	-0-	1125	2			Y	-0-					4
08	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	1097	2			Y	-0-					4
09	1164	N	1164	-0-	-0-	B	-0-	1164	2			Y	-0-					4
*10	1161	N	1161	-0-	-0-	B	-0-	1161	2			Y	-0-					4

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					2
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					2
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					2
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					2
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					2
10	14B	DENY	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	1	1	8			62
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					215
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					215
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					215
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					215
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					215
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					215

LAS TIENDAS (OLMOS) 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY 038889

BOOTH, W. V. WELL #: 1 RRCID -> 064505 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2075	-0-	2075	3197	2075	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	1388	-0-	-1012	2185	1388	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1265	-0-	-1835	350	1265	2			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1265	-0-	-812	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1114	-0-	-266	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
*10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 2 RRCID -> 070523 COMPL. DATE 01/10/1977 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

05	DLQ G-10		1600	-0-	1600	2853	1600	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	1701	-0-	-699	2154	1701	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1737	-0-	-1363	791	1737	2			Y	-0-					-0-
08	2405	N	1614	-0-	-791	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1277	-0-	-433	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1390	-0-	-346	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 4 RRCID -> 071759 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

05	DLQ G-10		876	-0-	876	1601	876	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	851	-0-	-1549	52	851	2			Y	-0-					-0-
07	952	N	900	-0-	-52	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	738	-0-	-102	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	729	-0-	-170	-0-	729	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 3 RRCID -> 071761 COMPL. DATE 04/27/1977 TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A

05	DLQ G-10		1212	-0-	1212	2124	1212	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	1403	-0-	-997	1127	1403	2			Y	-0-					-0-
07	2547	N	1420	-0-	-1127	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1110	-0-	-300	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1164	-0-	-262	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 5 RRCID -> 072722 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

05	DLQ G-10		653	-0-	653	1219	653	2			Y	-0-					-0-
06	2017	N	798	-0-	-1219	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	592	-0-	-98	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 6 RRCID -> 140916 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6708 - 6812

05	DLQ G-10		1975	-0-	1975	3740	1975	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	1667	-0-	-733	3007	1667	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1720	-0-	-1380	1627	1720	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1833	-0-	-1267	360	1833	2			Y	-0-					-0-
09	1849	N	1489	-0-	-360	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
*10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 142880 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6749

05	DLQ G-10		263	-0-	263	484	263	2			Y	-0-					-0-
06	1063	N	579	-0-	-484	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
*10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 8 RRCID -> 183465 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6642 - 6754

05	DLQ G-10		2169	-0-	2169	3738	2169	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	1096	-0-	-1304	2434	1096	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1386	-0-	-1714	720	1386	2			Y	-0-					-0-
08	2090	N	1370	-0-	-720	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1087	-0-	-308	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 9 RRCID -> 196921 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6644

05	DLQ G-10		1586	-0-	1586	2702	1586	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	1486	-0-	-914	1788	1486	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1401	-0-	-1699	89	1401	2			Y	-0-					-0-
08	1592	N	1503	-0-	-89	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1174	-0-	-86	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 10 RRCID -> 199649 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6685 - 6792

05	DLQ G-10		1454	-0-	1454	2466	1454	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	1419	-0-	-981	1485	1419	2			Y	-0-					-0-
07	2946	N	1461	-0-	-1485	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1073	-0-	-247	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
*10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 11 RRCID -> 209103 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6776 - 6887

05	DLQ G-10		1230	-0-	1230	2165	1230	2			Y	-0-					-0-
06	2500	N	1299	-0-	-1201	964	1299	2			Y	-0-					-0-
07	2282	N	1318	-0-	-964	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1084	-0-	-206	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 12 RRCID -> 215056 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6554 - 6653

05	DLQ G-10		1261	-0-	1261	2126	1261	2			Y	-0-					-0-
06	2500	N	1673	-0-	-827	1299	1673	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1935	-0-	-1165	134	1935	2			Y	-0-					-0-
08	1850	N	1716	-0-	-134	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
*10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 13 RRCID -> 219295 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6868

05	DLQ G-10		959	-0-	959	1621	959	2			Y	-0-					-0-
06	2500	N	905	-0-	-1595	26	905	2			Y	-0-					-0-
07	974	N	948	-0-	-26	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	725	-0-	-145	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	758	-0-	-141	-0-	758	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
05	DLQ G-10		945	-0-	945	1621	945	2			Y	-0-					190
06	2382	N	761	-0-	-1621	-0-	761	2			Y	-0-					190
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					190
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					190
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					190
10	961	N	907	-0-	-54	-0-	907	2			Y	-0-					190

BOOTH, W. V. WELL #: 15 RRCID -> 230618 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6644 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		218	-0-	218	437	218	2			Y	-0-					-0-
06	1823	N	1386	-0-	-437	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	977	-0-	-133	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	949	-0-	-198	-0-	949	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 16 RRCID -> 241637 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6415 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1491	-0-	1491	2590	1491	2			Y	-0-					-0-
06	2500	N	1655	-0-	-845	1745	1655	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1679	-0-	-1421	324	1679	2			Y	-0-					-0-
08	1816	N	1492	-0-	-324	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1357	-0-	-83	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	1455	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	721	-0-	-426	-0-	40	1	681	3	N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	41	1	595	3	N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	38	1	406	3	N	-0-					-0-
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	72	1	872	3	N	-0-					-0-
*09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	141	1	1139	3	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATTON CO. 876 WELL #: 4 RRCID -> 054010 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 6622 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	36	1	625	3	N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	41	1	598	3	N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	60	1	630	3	N	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	61	1	749	3	N	-0-					-0-
09	600	N	583	-0-	-17	-0-	64	1	519	3	N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP HICKLIN CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 055126 COMPL. DATE 11/28/1972 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	297	X	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	3	Y	-0-					-0-
06	266	X	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	Y	-0-					-0-
07	248	X	239	-0-	-9	-0-	17	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	279	X	246	-0-	-33	-0-	49	1	197	3	Y	-0-					-0-
*09	308	X	308	-0-	-0-	-0-	75	1	233	3	Y	-0-					-0-
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. J. WELL #: B 3 RRCID -> 055151 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	3	N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	30	1	148	3	N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	34	1	134	3	N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	38	1	163	3	N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1 RRCID -> 055425 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	30	1	131	3	N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	69	1	119	3	N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	3	N	-0-					-0-
*09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	77	1	163	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX WELL #: 6 RRCID -> 055629 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 1 RRCID -> 055648 COMPL. DATE 07/23/1972 TOTAL DEPTH 7325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	112	1	582	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	85	1	497	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	93	1	553	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	79	1	617	3	N	-0-					-0-
09	570	N	472	-0-	-98	-0-	63	1	408	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 1 RRCID -> 055649 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	49	1	253	3	N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	49	1	289	3	N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	30	1	180	3	N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	33	1	262	3	N	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	43	1	284	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 2 RRCID -> 055650 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	58	1	303	3	N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	57	1	337	3	N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	51	1	303	3	N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	40	1	317	3	N	-0-					-0-
09	390	N	328	-0-	-62	-0-	44	1	284	3	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 4 RRCID -> 055654 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		215	-0-	215	215	29	1	186	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 4 RRCID -> 055655 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	61	1	319	3	N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	52	1	307	3	N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	74	1	437	3	N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	52	1	404	3	N	-0-					-0-
*09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	62	1	407	3	N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 5 RRCID -> 055835 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 7190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	935	-0-	-57	-0-	151	1	784	3	N	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	165	1	971	3	N	-0-					-0-
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	164	1	978	3	N	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	91	1	713	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	631	-0-	-419	-0-	84	1	547	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 6 RRCID -> 055836 COMPL. DATE 04/29/1973 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7259 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 7 RRCID -> 056270 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	250	1	1297	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	209	1	1231	3	N	-0-					-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	198	1	1181	3	N	-0-					-0-
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	146	1	1146	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1324	-0-	-116	-0-	176	1	1148	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 8 RRCID -> 056271 COMPL. DATE 07/11/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	43	1	221	3	N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	25	1	144	3	N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	23	1	136	3	N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	N	-0-					-0-
09	180	N	132	-0-	-48	-0-	18	1	114	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	3	N	-0-					1
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	27	1	392	3	N	-0-					1
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	30	1	320	3	N	-0-					1
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	42	1	510	3	N	-0-					1
*09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	87	1	698	3	N	-0-					1
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	558	N	480	-0-	-78	-0-	39	1	441	3	N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	33	1	417	3	N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	42	1	411	3	N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	32	1	402	3	N	-0-					-0-
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	25	1	395	3	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-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
05	527	N	155	-0-	-372	-0-	25	1	130	3	N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	26	1	154	3	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	18	1	108	3	N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	20	1	154	3	N	-0-					-0-
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	27	1	175	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	109	1	567	3	N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	96	1	564	3	N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	102	1	603	3	N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	75	1	593	3	N	-0-					-0-
09	660	N	493	-0-	-167	-0-	66	1	427	3	N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 159 RRCID -> 059761 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 3 RRCID -> 061522 COMPL. DATE 01/26/1975 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-					-0-
*09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	42	1	336	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 061597 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	593	-0-	-89	-0-	306	1	287	3	N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	225	1	285	3	N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	235	1	295	3	N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	597	1	276	3	N	-0-					-0-
09	510	N	485	-0-	-25	-0-	186	1	299	3	N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 1 RRCID -> 064353 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	X	236	-0-	-74	-0-	15	1	221	3	Y	-0-					-0-
06	300	X	245	-0-	-55	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					-0-
07	310	X	249	-0-	-61	-0-	18	1	231	3	Y	-0-					-0-
08	280	X	280	-0-	-0-	-0-	56	1	224	3	Y	-0-					-0-
09	270	X	243	-0-	-27	-0-	59	1	184	3	Y	-0-					-0-
10	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY CONNEVEY RANCH -C- WELL #: 3 RRCID -> 064464 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	26	1	269	3	N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	28	1	339	3	N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	13	1	101	3	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1297 RRCID -> 064647 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 6952 PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2018 - P/A 07/13/18

RETTIG, MABEL WELL #: P 3 RRCID -> 064676 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A

05	217	X	174	-0-	-43	-0-	11 2	1 9	161	3	Y	2	2	8			-0-
06	180	X	177	-0-	-3	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	186	X	162	-0-	-24	-0-	12	1	150	3	Y	-0-					-0-
08	209	X	209	-0-	-0-	-0-	42	1	167	3	Y	-0-					-0-
*09	194	X	194	-0-	-0-	-0-	47	1	147	3	Y	-0-					-0-
10	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1875 RRCID -> 064793 COMPL. DATE 10/21/1975 TOTAL DEPTH 6588 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 065111 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	72	1	371	3	N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	60	1	353	3	N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	63	1	376	3	N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	48	1	377	3	N	-0-					-0-
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	17	1	114	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 239 RRCID -> 065427 COMPL. DATE 01/31/1976 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 5 RRCID -> 066171 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

05	186	X	184	-0-	-2	-0-	12	1	172	3	Y	-0-					-0-
06	180	X	170	-0-	-10	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	186	X	178	-0-	-8	-0-	13	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	192	X	192	-0-	-0-	-0-	39	1	153	3	Y	-0-					-0-
09	180	X	172	-0-	-8	-0-	42	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 066452 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 7040 PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2018 - P/A 07/06/18

VOLZ, MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 066631 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 6922 PERF. N/A

05	930	N	757	-0-	-173	-0-	122	1	635	3	N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	90	1	527	3	N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	93	1	552	3	N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	68	1	537	3	N	-0-					-0-
09	630	N	537	-0-	-93	-0-	71	1	466	3	N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 8 RRCID -> 067278 COMPL. DATE 07/12/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

05	434	X	376	-0-	-58	-0-	24	1	352	3	Y	-0-					-0-
06	549	X	549	-0-	-0-	-0-	24	1	525	3	Y	-0-					-0-
07	549	X	549	-0-	-0-	-0-	40	1	509	3	Y	-0-					-0-
08	542	X	542	-0-	-0-	-0-	109	1	433	3	Y	-0-					-0-
09	510	X	243	-0-	-267	-0-	59	1	184	3	Y	-0-					-0-
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 4 RRCID -> 067430 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 9 RRCID -> 067651 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

05	186	X	171	-0-	-15	-0-	11	1	160	3	Y	-0-					-0-
06	180	X	165	-0-	-15	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	176	X	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	Y	-0-					-0-
08	212	X	212	-0-	-0-	-0-	43	1	169	3	Y	-0-					-0-
*09	203	X	203	-0-	-0-	-0-	50	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, V. D. -A- WELL #: 191 RRCID -> 068214 COMPL. DATE 11/06/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	38	1	195	3	N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	35	1	207	3	N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	34	1	203	3	N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	21	1	169	3	N	-0-					-0-
09	240	N	191	-0-	-49	-0-	25	1	166	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 10 RRCID -> 068512 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	434	X	422	-0-	-12	-0-	27	1	395	3	Y	-0-			-0-
06	420	X	374	-0-	-46	-0-	16	1	358	3	Y	-0-			-0-
07	430	X	430	-0-	-0-	-0-	31	1	399	3	Y	-0-			-0-
08	441	X	441	-0-	-0-	-0-	89	1	352	3	Y	-0-			-0-
*09	467	X	467	-0-	-0-	-0-	114	1	353	3	Y	-0-			-0-
10	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 11 RRCID -> 068715 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	341	X	231	-0-	-110	-0-	15	1	216	3	Y	-0-			-0-
06	330	X	291	-0-	-39	-0-	13	1	278	3	Y	-0-			-0-
07	341	X	284	-0-	-57	-0-	21	1	263	3	Y	-0-			-0-
08	310	X	304	-0-	-6	-0-	61	1	243	3	Y	-0-			-0-
*09	312	X	312	-0-	-0-	-0-	76	1	236	3	Y	-0-			-0-
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 15 RRCID -> 069546 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	341	X	43	-0-	-298	-0-	3	1	40	3	Y	-0-			-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
07	341	X	12	-0-	-329	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-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
05	341	X	331	-0-	-10	-0-	21	1	310	3	Y	-0-			-0-
06	332	X	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	Y	-0-			-0-
07	338	X	338	-0-	-0-	-0-	25	1	313	3	Y	-0-			-0-
08	310	X	306	-0-	-4	-0-	61	1	245	3	Y	-0-			-0-
09	330	X	233	-0-	-97	-0-	57	1	176	3	Y	-0-			-0-
10	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-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
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
05	186	X	143	-0-	-43	-0-	16	1	127	3	Y	-0-			-0-
06	180	X	152	-0-	-28	-0-	21	1	131	3	Y	-0-			-0-
07	217	X	157	-0-	-60	-0-	22	1	135	3	Y	-0-			-0-
08	217	X	105	-0-	-112	-0-	17	1	88	3	Y	-0-			-0-
*09	185	X	185	-0-	-0-	-0-	22	1	163	3	Y	-0-			-0-
10	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-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
05	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	67	1	964	3	Y	-0-			-0-
06	841	X	841	-0-	-0-	-0-	37	1	804	3	Y	-0-			-0-
07	830	X	830	-0-	-0-	-0-	60	1	770	3	Y	-0-			-0-
08	1209	X	976	-0-	-233	-0-	196	1	780	3	Y	-0-			-0-
09	1170	X	964	-0-	-206	-0-	236	1	728	3	Y	-0-			-0-
10	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 19 RRCID -> 070056 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	X	293	-0-	-17	-0-	19	1	274	3	Y	-0-					-0-
06	240	X	226	-0-	-14	-0-	10	1	216	3	Y	-0-					-0-
07	219	X	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	3	Y	-0-					-0-
08	264	X	264	-0-	-0-	-0-	53	1	211	3	Y	-0-					-0-
09	270	X	232	-0-	-38	-0-	57	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 14 RRCID -> 070179 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	84	1	1221	3	Y	-0-					-0-
06	990	X	816	-0-	-174	-0-	36	1	780	3	Y	-0-					-0-
07	868	X	830	-0-	-38	-0-	60	1	770	3	Y	-0-					-0-
08	966	X	966	-0-	-0-	-0-	194	1	772	3	Y	-0-					-0-
09	990	X	856	-0-	-134	-0-	209	1	647	3	Y	-0-					-0-
10	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

ED RACHAL "GC" WELL #: 3A RRCID -> 070319 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	472	-0-	-241	-0-	39	1	433	3	N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	174	1	435	3	N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	139	1	446	3	N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	189	1	421	3	N	-0-					-0-
*09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	195	1	446	3	N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 070574 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	18	1	54	3	N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	93	1	108	3	N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	103	1	37	3	N	-0-					-0-
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	102	1	79	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. -A- WELL #: 3 RRCID -> 070594 COMPL. DATE 03/11/1977 TOTAL DEPTH 6844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	57	1	478	3	N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	85	1	424	3	N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	106	1	412	3	N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	65	1	277	3	N	-0-					-0-
*09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	98	1	420	3	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 20 RRCID -> 070741 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		35	-0-	35	35	7	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	35					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 22 RRCID -> 070764 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	165	X	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	-0-					-0-
06	127	X	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
07	155	X	122	-0-	-33	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
08	155	X	126	-0-	-29	-0-	25	1	101	3	Y	-0-					-0-
*09	151	X	151	-0-	-0-	-0-	37	1	114	3	Y	-0-					-0-
10	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4I RRCID -> 071428 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 6603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	38	1	656	3	N	-0-			-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	25	1	359	3	N	-0-			-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	55	1	583	3	N	-0-			-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	63	1	769	3	N	-0-			-0-
*09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	79	1	640	3	N	-0-			-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 071546 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	53	1	277	3	N	-0-			-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	36	1	213	3	N	-0-			-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	49	1	292	3	N	-0-			-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	36	1	280	3	N	-0-			-0-
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	37	1	243	3	N	-0-			-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, IMELDA O. WELL #: 1 RRCID -> 071610 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 7265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	3			N	-0-			-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	15	1	490	3	N	-0-			-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	18	1	583	3	N	-0-			-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	85	1	568	3	N	-0-			-0-
*09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	86	1	463	3	N	-0-			-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 23 RRCID -> 071849 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 6966 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	682	X	677	-0-	-5	-0-	44	1	633	3	Y	-0-			-0-
06	660	X	566	-0-	-94	-0-	25	1	541	3	Y	-0-			-0-
07	651	X	586	-0-	-65	-0-	42	1	544	3	Y	-0-			-0-
08	682	X	630	-0-	-52	-0-	126	1	504	3	Y	-0-			-0-
09	660	X	557	-0-	-103	-0-	136	1	421	3	Y	-0-			-0-
10	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			-0-

COX, G. A. WELL #: 1234 RRCID -> 072197 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	527	N	492	-0-	-35	-0-	79	1	413	3	N	-0-			-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	70	1	412	3	N	-0-			-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	70	1	417	3	N	-0-			-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	54	1	428	3	N	-0-			-0-
09	480	N	435	-0-	-45	-0-	58	1	377	3	N	-0-			-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN 4 WELL #: P 2 RRCID -> 072468 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	372	X	238	-0-	-134	-0-	26	1	212	3	Y	-0-			-0-
06	360	X	232	-0-	-128	-0-	32	1	200	3	Y	-0-			-0-
07	372	X	241	-0-	-131	-0-	34	1	207	3	Y	-0-			-0-
08	341	X	209	-0-	-132	-0-	33	1	176	3	Y	-0-			-0-
09	330	X	207	-0-	-123	-0-	25	1	182	3	Y	-0-			-0-
10	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 24 A RRCID -> 073276 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	413	X	413	-0-	-0-	-0-	27	1	386	3	N	-0-			-0-
06	451	X	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	N	-0-			-0-
07	403	X	381	-0-	-22	-0-	28	1	353	3	N	-0-			-0-
08	496	X	416	-0-	-80	-0-	84	1	332	3	N	-0-			-0-
*09	751	X	751	-0-	-0-	-0-	184	1	567	3	N	-0-			-0-
10	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 21 RRCID -> 073699 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 25 RRCID -> 073787 COMPL. DATE 10/27/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

05	403	X	403	-0-	-0-	-0-	26	1	377	3	Y	-0-					-0-
06	400	X	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	-0-					-0-
07	372	X	337	-0-	-35	-0-	24	1	313	3	Y	-0-					-0-
08	403	X	301	-0-	-102	-0-	60	1	241	3	Y	-0-					-0-
09	390	X	295	-0-	-95	-0-	72	1	223	3	Y	-0-					-0-
10	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 27 RRCID -> 073789 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

05	31	X	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
06	62	X	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	261	X	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	3	Y	-0-					-0-
08	305	X	305	-0-	-0-	-0-	61	1	244	3	Y	-0-					-0-
*09	138	X	138	-0-	-0-	-0-	34	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 29 RRCID -> 073892 COMPL. DATE 11/18/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

05	399	X	399	-0-	-0-	-0-	26	1	373	3	Y	-0-					-0-
06	340	X	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	Y	-0-					-0-
07	279	X	83	-0-	-196	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	372	X	73	-0-	-299	-0-	15	1	58	3	Y	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 073926 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	56 1	1 9	293	3	N	1	1	8			-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	43 1	1 9	253	3	N	1	1	8			-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	78	3	N	1	1	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP OWEN -3- WELL #: 2 RRCID -> 074784 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	341	X	280	-0-	-61	-0-	18	1	262	3	Y	-0-					-0-
06	330	X	259	-0-	-71	-0-	11	1	248	3	Y	-0-					-0-
07	279	X	255	-0-	-24	-0-	18	1	237	3	Y	-0-					-0-
08	300	X	300	-0-	-0-	-0-	60	1	240	3	Y	-0-					-0-
*09	293	X	293	-0-	-0-	-0-	72	1	221	3	Y	-0-					-0-
10	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-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
05	806	X	596	-0-	-210	-0-	38	1	558	3	Y	-0-					-0-
06	780	X	563	-0-	-217	-0-	25	1	538	3	Y	-0-					-0-
07	620	X	546	-0-	-74	-0-	40	1	506	3	Y	-0-					-0-
08	687	X	687	-0-	-0-	-0-	138	1	549	3	Y	-0-					-0-
*09	694	X	694	-0-	-0-	-0-	170	1	524	3	Y	-0-					-0-
10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1116	N	951	-0-	-165	-0-	153	1	798	3	N	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	126	1	738	3	N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	118	1	703	3	N	-0-					-0-
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	101	1	796	3	N	-0-					-0-
09	870	N	640	-0-	-230	-0-	85	1	555	3	N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 34 RRCID -> 076518 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	129	X	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	129	X	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	127	X	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					-0-
08	148	X	148	-0-	-0-	-0-	30	1	118	3	Y	-0-					-0-
*09	151	X	151	-0-	-0-	-0-	37	1	114	3	Y	-0-					-0-
10	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 080033 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6761 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-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
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	14	1	74	3	N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	91	3	N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	15	1	90	3	N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	N	-0-					-0-
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MANGUM BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 082557 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6578 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	651	N	254	-0-	-397	-0-	27	1	227	3	N	-0-			4
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	3	N	-0-			4
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	20	1	78	3	N	-0-			4
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N	-0-			4
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			4
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			4

BEASLEY, CONNEVEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 083046 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6592 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	53	1	909	3	N	-0-			-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	56	1	829	3	N	-0-			-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	33	1	345	3	N	-0-			-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	35	1	425	3	N	-0-			-0-
09	840	N	570	-0-	-270	-0-	63	1	507	3	N	-0-			-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-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
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	62	1	327	3	N	-0-			-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	33	1	427	3	N	-0-			-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	94	1	297	3	N	-0-			-0-
*09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	51	1	335	3	N	-0-			-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-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
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			Y	-0-			-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-			-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-			-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-			-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-			-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-			-0-
09	540	N	379	-0-	-161	-0-	80	1	299	3	Y	-0-			-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			-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
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-			-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-			-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-			-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-			-0-
*09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	77	1	287	3	Y	-0-			-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	41	1	114	3	N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	78	1	114	3	N	-0-					-0-
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	47	1	110	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	32	1	87	3	N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	54	1	79	3	N	-0-					-0-
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	39	1	92	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	182	1	927	3	Y	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	172	1	655	3	Y	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	89	1	751	3	Y	-0-					-0-
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	289	1	994	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	796	-0-	-44	-0-	362	1	434	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	203	1	1037	3	Y	-0-					-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	260	1	994	3	Y	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	101	1	857	3	Y	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	205	1	708	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	840	-0-	-180	-0-	381	1	459	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BENAVIDES-CNR WELL #: 30 RRCID -> 098328 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7063 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 31 RRCID -> 098329 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7118 - 7119

05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	89	1	530	3	N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	75	1	591	3	N	-0-					-0-
*09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	83	1	545	3	N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA A WELL #: 1 RRCID -> 100471 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6395 - 6503

05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	58 1	1 9	296	3	Y	1	1	8			-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	75	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	40	1	339	3	Y	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	72	1	250	3	Y	-0-					-0-
*09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	250	1	300	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 1 RRCID -> 100742 COMPL. DATE 05/16/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6587 - 6712

05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	44	1	1051	3	N	-0-					-0-
*09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	206	1	941	3	N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 2 RRCID -> 102374 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6590 - 6730

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 4 RRCID -> 102627 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6516 - 6636

05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	337	3	N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	346	3	N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	24	1	299	3	N	-0-					-0-
*09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	44	1	356	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 5 RRCID -> 102628 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6543 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	3	N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	N	-0-					-0-
*09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	25	1	199	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	106	1	538	3	Y	-0-					1
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	101	1	387	3	Y	-0-					1
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	59	1	498	3	Y	-0-					1
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	128	1	440	3	Y	-0-					1
*09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	255	1	307	3	Y	-0-	1	7			-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-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
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	38	1	657	3	N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	44	1	647	3	N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	36	1	381	3	N	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	52	1	639	3	N	-0-					-0-
09	690	N	531	-0-	-159	-0-	59	1	472	3	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA WELL #: 6 RRCID -> 107860 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6402 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2018 - P/A 06/04/18

BOOTH, W.V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 109013 COMPL. DATE 12/28/1983 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6405 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN, B.T. WELL #: 1 RRCID -> 120233 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6220 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	507	1	563	3	Y	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	40	1	815	3	Y	-0-					-0-
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-
*09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-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
05	186	N	123	-0-	-63	-0-	7	1	115	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	281	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	3	N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	N	-0-					-0-
*09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	36	1	290	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL, ED WELL #: 6 RRCID -> 150374 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6069 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	29	1	412	3	N	-0-					1
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	31	1	378	3	N	-0-					1
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	393	3	N	-0-					1
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	386	3	N	-0-					1
*09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	46	1	374	3	N	-0-	1	7			-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX WELL #: 10 RRCID -> 152917 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6178 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
05	403	N	167	-0-	-236	-0-	16	1	151	3	Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	22	1	120	3	Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	3	Y	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	-0-					-0-
*09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	38	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	86	1	801	3	N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	136	1	744	3	N	-0-					-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	77	1	863	3	N	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	88	1	884	3	N	-0-					-0-
*09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	223	1	774	3	N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3040 RRCID -> 174971 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6573 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	142	-0-	-44	-0-	14	1	128	3	Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	21	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					-0-
*09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	69	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	34	1	318	3	Y	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	50	1	271	3	Y	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	36	1	410	3	Y	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	60	1	601	3	Y	-0-					-0-
*09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	91	1	317	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 6040 RRCID -> 175019 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6574 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	130	-0-	-118	-0-	13	1	117	3	Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	25	1	138	3	Y	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	Y	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	32	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4042 RRCID -> 175021 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6534 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	20	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	43	1	233	3	Y	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	Y	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	21	1	216	3	Y	-0-					-0-
*09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	39	1	135	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3039 RRCID -> 175030 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5040 RRCID -> 175035 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6514 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3042 RRCID -> 175098 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6545 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	56	1	525	3	Y	-0-					2
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	90	1	494	3	Y	-0-					2
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	49	1	555	3	Y	-0-					2
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	56	1	561	3	Y	-0-					2
*09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	121	1	421	3	Y	-0-					2
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	41	1	386	3	N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	58	1	318	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	27	1	302	3	N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	3	N	-0-					-0-
09	390	N	277	-0-	-113	-0-	62	1	214	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 1 RRCID -> 180268 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6586 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	135	1	1122	3	N	-0-					-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	198	1	991	3	N	-0-					-0-
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	235	1	914	3	N	-0-					-0-
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	237	1	1018	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	981	-0-	-219	-0-	185	1	796	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 6 RRCID -> 181251 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6583 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	93	-0-	-651	-0-	10	1	83	3	N	-0-					13
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	113	1	567	3	N	1					14
							1	9									
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	132	1	511	3	N	-0-					14
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	117	1	503	3	N	-0-					14
09	690	N	572	-0-	-118	-0-	108	1	464	3	N	-0-					14
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					14

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 10 RRCID -> 181614 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6532 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 T RRCID -> 182707 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6600 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	113	1	941	3	N	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	151	1	757	3	N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	183	1	711	3	N	-0-					-0-
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	163	1	703	3	N	-0-					-0-
09	870	N	733	-0-	-137	-0-	138	1	595	3	N	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-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
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	125	1	1041	3	N	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	219	1	1098	3	N	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	198	1	769	3	N	-0-					-0-
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	268	1	1153	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	894	-0-	-186	-0-	169	1	725	3	N	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 47 WELL #: 5B RRCID -> 182964 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6776 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	36	1	863	3	N	-0-					-0-
09	870	N	822	-0-	-48	-0-	148	1	674	3	N	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA 36 WELL #: 7 RRCID -> 183379 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6508 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	108	1	902	3	N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	187	1	941	3	N	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	171	1	666	3	N	-0-					-0-
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	250	1	1073	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	929	-0-	-151	-0-	175	1	754	3	N	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ, M. A. WELL #: 8 RRCID -> 183432 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6521 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	45	1	371	3	N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	65	1	329	3	N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	72	1	280	3	N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	62	1	267	3	N	-0-					-0-
09	390	N	219	-0-	-171	-0-	41	1	178	3	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 8040 RRCID -> 183607 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6576 - 6721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	3	N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	N	-0-					-0-
*09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	124	1	430	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A" WELL #: 3 RRCID -> 184109 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6677 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	48	1	774	3	N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	18	1	768	3	N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	635	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09	780	N	662	-0-	-118	-0-	662	3			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 5 RRCID -> 184979 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6602 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	21	1	176	3	N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	33	1	167	3	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	38	1	149	3	N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	34	1	144	3	N	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	35	1	149	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 4 RRCID -> 185249 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6569 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. 2292 ET AL WELL #: 11 RRCID -> 185834 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6526 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	51	1	423	3	N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	76	1	380	3	N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	93	1	361	3	N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	88	1	378	3	N	-0-					-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	85	1	364	3	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 9040 RRCID -> 186979 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	18	1	169	3	N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	25	1	137	3	N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	21	1	243	3	N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	30	1	306	3	N	-0-					-0-
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	37	1	127	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	33	1	305	3	N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	71	1	391	3	N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	43	1	482	3	N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	49	1	500	3	N	-0-					-0-
09	450	N	409	-0-	-41	-0-	92	1	317	3	N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1140 RRCID -> 188276 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6572 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES WELL #: 35 RRCID -> 189380 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7009 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	72	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLER 2292 WELL #: 2 RRCID -> 194258 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6313 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	39	1	413	3	N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	35	1	431	3	N	-0-					-0-
*09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	43	1	346	3	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1340 RRCID -> 194672 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	891	-0-	-8	-0-	86	1	805	3	N	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	128	1	704	3	N	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	76	1	851	3	N	-0-					-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	90	1	911	3	N	-0-					-0-
*09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	201	1	695	3	N	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1240 RRCID -> 195561 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	97	1	902	3	N	-0-					3
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	185	1	1017	3	N	-0-					3
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	54	1	602	3	N	-0-					3
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	60	1	607	3	N	-0-					3
09	1170	N	424	-0-	-746	-0-	95	1	329	3	N	-0-					3
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					3

H.I. PALAFOX WELL #: 5106 RRCID -> 198285 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	59	1	549	3	N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	45	1	249	3	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	25	1	250	3	N	-0-					-0-
*09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	65	1	223	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 42 RRCID -> 199808 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	859	-0-	-939	-0-	55	1	804	3	Y	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	31	1	673	3	Y	-0-					-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	111	1	1413	3	Y	-0-					-0-
08	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	591	1	2355	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3767	-0-	767	767	921	1	2846	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B" WELL #: 4 RRCID -> 202704 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	3	N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1439 RRCID -> 204412 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6500 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	163	1	1528	3	N	-0-					-0-
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	269	1	1479	3	N	-0-					-0-
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	142	1	1595	3	N	-0-					-0-
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	156	1	1574	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1390	-0-	-230	-0-	311	1	1079	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1440 RRCID -> 204413 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6596 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	38	1	355	3	N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	81	1	444	3	N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	43	1	480	3	N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	46	1	460	3	N	-0-					-0-
09	540	N	182	-0-	-358	-0-	41	1	141	3	N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1540 RRCID -> 204414 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6595 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		55	-0-	55	55	12	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	55					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1041 RRCID -> 204473 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	160	3	N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	29	1	156	3	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	N	-0-					-0-
09	180	N	100	-0-	-80	-0-	22	1	78	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1339 RRCID -> 204767 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	106	1	988	3	N	-0-					-0-
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	174	1	957	3	N	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	83	1	929	3	N	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	103	1	1042	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	242	1	837	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5042 RRCID -> 205350 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	407	3	Y	-0-					2
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	69	1	381	3	Y	-0-					2
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	40	1	448	3	Y	-0-					2
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	43	1	435	3	Y	-0-					2
*09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	102	1	355	3	Y	-0-					2
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					2

H. I. PALAFOX WELL #: 1539 RRCID -> 206807 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	114	1	1062	3	N	-0-					-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	154	1	844	3	N	-0-					-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	116	1	1302	3	N	-0-					-0-
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	126	1	1275	3	N	-0-					-0-
*09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	260	1	902	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 11 RRCID -> 207025 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					-0-
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 24 RRCID -> 207027 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6603 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	48	1	822	3	Y	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	53	1	776	3	Y	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	62	1	652	3	Y	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	62	1	756	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	713	-0-	-127	-0-	79	1	634	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 25 RRCID -> 207932 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1035	-0-	1035	1917	57	1	978	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		895	-0-	895	2812	57	1	838	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		697	-0-	697	3509	60	1	637	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	780	-0-	-2220	1289	59	1	721	3	Y	-0-					-0-
*09	2016	N	727	-0-	-1289	-0-	80	1	647	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	113	1	1949	3	N	-0-					1
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	116	1	1707	3	N	-0-					1
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	126	1	1325	3	N	-0-					1
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	142	1	1728	3	N	-0-					1
*09	1830	N	1289	-0-	-541	-0-	142	1	1147	3	N	-0-	1	7			-0-
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-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
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	53	1	914	3	Y	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	58	1	855	3	Y	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	64	1	677	3	Y	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	69	1	839	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	708	-0-	-72	-0-	78	1	630	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-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
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	325	3	Y	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	28	1	417	3	Y	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	32	1	332	3	Y	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	42	1	514	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	373	-0-	-77	-0-	41	1	332	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-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
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	24	1	249	3	Y	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	24	1	299	3	Y	-0-					-0-
*09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	37	1	295	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-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
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	33	1	567	3	Y	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	28	1	411	3	Y	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	38	1	403	3	Y	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	43	1	525	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	412	-0-	-38	-0-	45	1	367	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	56	1	956	3	Y	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	45	1	666	3	Y	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	42	1	441	3	Y	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	51	1	622	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	50	1	403	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 9 RRCID -> 211051 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6419 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	71	1	1217	3	Y	-0-					-0-
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	75	1	1098	3	Y	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	74	1	781	3	Y	-0-					-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	77	1	937	3	Y	-0-					-0-
*09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	97	1	786	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 8 RRCID -> 211053 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	83	1	688	3	Y	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	137	1	690	3	Y	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	137	1	530	3	Y	-0-					-0-
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	169	1	727	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	617	-0-	-193	-0-	116	1	501	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 49 RRCID -> 211152 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	28	1	491	3	Y	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	3	Y	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	228	3	Y	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	249	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	199	-0-	-71	-0-	22	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 20 RRCID -> 211254 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6642 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	51	1	882	3	Y	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	51	1	744	3	Y	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	49	1	521	3	Y	-0-					-0-
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	68	1	824	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	631	-0-	-89	-0-	70	1	561	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 9 RRCID -> 211488 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6566 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	133	1	1109	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	150	1	751	3	N	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	181	1	705	3	N	-0-					-0-
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	203	1	872	3	N	-0-					-0-
09	900	N	882	-0-	-18	-0-	166	1	716	3	N	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 10 RRCID -> 211491 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6528 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	92	1	765	3	Y	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	135	1	677	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	119	1	461	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	162	1	697	3	Y	-0-					-0-
*09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	116	1	499	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIN PALAFOX 40 WELL #: 16 RRCID -> 212435 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	37	1	484	3	N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	40	1	483	3	N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	122	1	360	3	N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	210	1	265	3	N	-0-					-0-
09	480	N	447	-0-	-33	-0-	209	1	238	3	N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HIN PALAFOX 39 WELL #: 40 RRCID -> 212456 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6576 - 6599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	26	-0-	-129	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	3	Y	-0-					-0-
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	171	1	1726	3	Y	-0-					-0-
*09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	332	1	1151	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 28 RRCID -> 213788 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6600 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	416	3	Y	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	403	3	Y	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	42	1	439	3	Y	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	32	1	390	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	353	-0-	-67	-0-	39	1	314	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 23 RRCID -> 214745 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6636 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	92	1	961	3	N	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	192	1	1039	3	N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	124	1	697	3	N	-0-					-0-
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	164	1	1179	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1123	-0-	-107	-0-	176	1	947	3	N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 13 RRCID -> 214748 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6568 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	26	1	215	3	Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	35	1	176	3	Y	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	50	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	84	1	363	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	103	1	443	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 7 RRCID -> 215249 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6520 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	183	1	1519	3	Y	-0-					-0-
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	281	1	1408	3	Y	-0-					-0-
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	299	1	1160	3	Y	-0-					-0-
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	361	1	1553	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1337	-0-	-73	-0-	252	1	1085	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 38 RRCID -> 215934 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6571 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	43	1	747	3	Y	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	35	1	514	3	Y	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	57	1	600	3	Y	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	57	1	693	3	Y	-0-					-0-
*09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	63	1	507	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-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
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	39	1	675	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	42	1	618	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	46	1	481	3	Y	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	56	1	681	3	Y	-0-					-0-
*09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	71	1	570	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-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
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	61	1	510	3	Y	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	84	1	419	3	Y	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	110	1	428	3	Y	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	107	1	462	3	Y	-0-					-0-
*09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	98	1	422	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-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
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	Y	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	3	Y	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	24	1	254	3	Y	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	36	1	436	3	Y	-0-					-0-
*09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	55	1	443	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-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
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	66	1	547	3	Y	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	93	1	469	3	Y	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	98	1	379	3	Y	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	121	1	522	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	528	-0-	-42	-0-	100	1	428	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-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
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	75	1	777	3	Y	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	119	1	644	3	Y	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	88	1	500	3	Y	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	101	1	729	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	586	-0-	-44	-0-	92	1	494	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-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
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	7	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	282	3	Y	-0-					-0-
*09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	23	1	186	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	16	1	277	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	Y	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	264	3	Y	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	40	1	494	3	Y	-0-					-0-
*09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	100	1	805	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-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
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	48	1	826	3	Y	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	45	1	664	3	Y	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	42	1	438	3	Y	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	300	-0-	-180	-0-	33	1	267	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 26 RRCID -> 218787 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6449 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	47	1	815	3	Y	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	52	1	756	3	Y	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	58	1	615	3	Y	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	63	1	768	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	674	-0-	-46	-0-	74	1	600	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 6 RRCID -> 218964 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6436 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	38	1	660	3	Y	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	40	1	592	3	Y	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	48	1	505	3	Y	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	42	1	518	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	505	-0-	-125	-0-	56	1	449	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 16 RRCID -> 219273 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	25	1	423	3	Y	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	387	3	Y	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	34	1	358	3	Y	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	61	1	740	3	Y	-0-					-0-
*09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	65	1	524	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 12 RRCID -> 219280 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6581 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	29	1	503	3	Y	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	30	1	437	3	Y	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	332	3	Y	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	35	1	425	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	43	1	344	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 11 RRCID -> 219605 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	47	1	807	3	Y	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	53	1	775	3	Y	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	66	1	691	3	Y	-0-					-0-
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	74	1	897	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	793	-0-	-17	-0-	87	1	706	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 18 RRCID -> 219617 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	74	1	613	3	Y	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	117	1	589	3	Y	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	140	1	543	3	Y	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	179	1	767	3	Y	-0-					-0-
*09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	154	1	660	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-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
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	20	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 3 WELL #: 4 RRCID -> 221264 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7100 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	13	1	104	3	Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	19	1	116	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	22	1	131	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	22	1	118	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	75	-0-	-75	-0-	9	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 19 RRCID -> 221762 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6532 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	36	1	613	3	Y	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	40	1	580	3	Y	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	42	1	445	3	Y	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	52	1	639	3	Y	-0-					-0-
*09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	50	1	406	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 31 RRCID -> 221788 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	133	1	1382	3	Y	-0-					-0-
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	221	1	1202	3	Y	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	144	1	816	3	Y	-0-					-0-
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	171	1	1226	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1152	-0-	-258	-0-	180	1	972	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 51 RRCID -> 222033 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	454	3	N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	3	N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	32	1	407	3	N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	95	1	378	3	N	-0-					-0-
*09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	111	1	343	3	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 44 RRCID -> 222607 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6625 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	13	1	216	3	Y	-0-					1
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	Y	-0-					1
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	3	Y	-0-					1
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	Y	-0-					1
*09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	31	1	247	3	Y	-0-	1	7			-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-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
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	51	1	871	3	Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	3	Y	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	48	1	507	3	Y	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	78	1	958	3	Y	-0-					-0-
*09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	77	1	620	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-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
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	513	3	Y	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	31	1	461	3	Y	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	38	1	405	3	Y	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	43	1	531	3	Y	-0-					-0-
*09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	76	1	616	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 35 RRCID -> 222687 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6575 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	48	1	829	3	Y	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	53	1	775	3	Y	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	61	1	640	3	Y	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	68	1	826	3	Y	-0-					-0-
*09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	85	1	682	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 60 RRCID -> 222790 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6658 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	38	1	648	3	Y	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	38	1	565	3	Y	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	45	1	472	3	Y	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	45	1	545	3	Y	-0-					-0-
*09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	57	1	460	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARREDA-GONZALEZ 2292 WELL #: 6 RRCID -> 222791 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6451 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	223	-0-	-118	-0-	24	1	199	3	N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	31	1	153	3	N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	30	1	118	3	N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	35	1	151	3	N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	34	1	146	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 27 RRCID -> 222819 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6534 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	60	1	1025	3	Y	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	64	1	936	3	Y	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	75	1	796	3	Y	-0-					-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	81	1	984	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	724	-0-	-146	-0-	80	1	644	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 55 RRCID -> 222942 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6560 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	104	1	1083	3	Y	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	175	1	947	3	Y	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	105	1	593	3	Y	-0-					-0-
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	156	1	1120	3	Y	-0-					-0-
*09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	163	1	878	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-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
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	54	1	939	3	Y	-0-					-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	60	1	881	3	Y	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	67	1	702	3	Y	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	73	1	895	3	Y	-0-					-0-
*09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	80	1	644	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-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
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	83	1	869	3	Y	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	107	1	582	3	Y	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	106	1	597	3	Y	-0-					-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	122	1	877	3	Y	-0-					-0-
*09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	132	1	709	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	65	1	1116	3	Y	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	70	1	1034	3	Y	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	78	1	828	3	Y	-0-					-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	86	1	1052	3	Y	-0-					-0-
*09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	109	1	877	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-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
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	384	3	Y	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	30	1	316	3	Y	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	31	1	383	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	314	-0-	-46	-0-	35	1	279	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	9	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	Y	-0-					-0-
*09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	Y	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	28	1	297	3	Y	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	278	3	Y	-0-					-0-
*09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	30	1	240	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-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
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	483	3	Y	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	395	3	Y	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	322	3	Y	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	37	1	448	3	Y	-0-					-0-
*09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	67	1	545	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 57 RRCID -> 225039 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6567 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	81	1	1396	3	Y	-0-					-0-
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	105	1	1540	3	Y	-0-					-0-
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	112	1	1184	3	Y	-0-					-0-
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	118	1	1439	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1217	-0-	-73	-0-	134	1	1083	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 67 RRCID -> 225136 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6518 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	643	-0-	-349	-0-	35	1	608	3	Y	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	42	1	611	3	Y	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	63	1	659	3	Y	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	62	1	756	3	Y	-0-					-0-
*09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	106	1	856	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 64 RRCID -> 225665 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6707 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	45	1	784	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	57	1	843	3	Y	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	57	1	606	3	Y	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	71	1	867	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	840	-0-	-60	-0-	93	1	747	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 68 RRCID -> 226160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6575 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	167	3	Y	-0-					-0-
*09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	26	1	141	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 36 RRCID -> 226161 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6574 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	84	1	881	3	Y	-0-					1
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	172	1	932	3	Y	-0-					1
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	116	1	655	3	Y	-0-					1
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	121	1	870	3	Y	-0-					1
*09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	146	1	783	3	Y	-0-	1	7			-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 7 RRCID -> 226257 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 6624 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	65	1	1114	3	Y	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	68	1	997	3	Y	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	49	1	514	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	110	1	1347	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	797	-0-	-163	-0-	88	1	709	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-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
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	50	1	862	3	N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	49	1	722	3	N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	51	1	542	3	N	-0-					-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	53	1	641	3	N	-0-					-0-
09	780	N	196	-0-	-584	-0-	22	1	174	3	N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 14 RRCID -> 227366 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6531 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	65	1	543	3	Y	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	136	1	683	3	Y	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	118	1	460	3	Y	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	190	1	819	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	543	-0-	-57	-0-	103	1	440	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 13 RRCID -> 227502 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6526 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	44	1	759	3	Y	-0-					3
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	48	1	705	3	Y	1					4
							1	9									
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	55	1	579	3	Y	-0-					4
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	60	1	734	3	Y	-0-					4
*09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	74	1	596	3	Y	-0-					4
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					4

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 54 RRCID -> 227543 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	57	1	988	3	Y	-0-					-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	66	1	976	3	Y	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	80	1	847	3	Y	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	79	1	961	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	634	-0-	-236	-0-	70	1	564	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 7 RRCID -> 227556 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6452 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	31	1	329	3	Y	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	24	1	297	3	Y	-0-					-0-
*09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	30	1	245	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 69 RRCID -> 228454 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6665 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	39	1	664	3	Y	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	41	1	598	3	Y	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	45	1	474	3	Y	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	53	1	651	3	Y	-0-					-0-
*09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	80	1	642	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 15 RRCID -> 228828 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	68	1	567	3	Y	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	142	1	711	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	140	1	542	3	Y	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	162	1	694	3	Y	-0-					-0-
*09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	167	1	720	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 19 RRCID -> 229377 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	54	1	938	3	Y	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	63	1	921	3	Y	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	64	1	676	3	Y	-0-					-0-
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	93	1	1140	3	Y	-0-					-0-
*09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	130	1	1048	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	70	1	1205	3	Y	-0-					-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	91	1	1335	3	Y	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	98	1	1028	3	Y	-0-					-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	98	1	1192	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	869	-0-	-91	-0-	96	1	773	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-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
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	62	1	515	3	Y	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	81	1	409	3	Y	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	111	1	431	3	Y	-0-					-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	174	1	750	3	Y	-0-					-0-
*09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	103	1	441	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	43 1	1 9	736	3	Y	1	1	8			-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	51	1	746	3	Y	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	65 2	1 9	686	3	Y	2	2	8			-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	55	1	672	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	616	-0-	-194	-0-	68	1	548	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	37	1	636	3	Y	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	43	1	636	3	Y	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	46	1	486	3	Y	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	54	1	657	3	Y	-0-					-0-
*09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	63	1	508	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	69	1	1193	3	Y	-0-					-0-
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	78	1	1150	3	Y	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	108	1	1144	3	Y	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	93	1	1138	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1006	-0-	-224	-0-	111	1	895	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-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
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	43	1	743	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	38	1	562	3	Y	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	37	1	389	3	Y	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	49	1	597	3	Y	-0-					-0-
*09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	85	1	685	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-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
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	110	1	1890	3	Y	-0-					-0-
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	90	1	1319	3	Y	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	77	1	806	3	Y	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	38	1	467	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	39	1	312	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-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
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	45	1	366	3	Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	57	1	352	3	Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	49	1	294	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-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
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	Y	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	26	1	279	3	Y	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	3	Y	-0-					-0-
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	30	1	244	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-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
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	3	Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	3	Y	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	3	Y	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	203	-0-	-67	-0-	22	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	25	1	204	3	N	-0-					1
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	30	1	185	3	N	-0-					1
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					1
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					1
*09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	1	7			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	Y	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	311	3	Y	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	32	1	391	3	Y	-0-					-0-
*09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	36	1	291	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 15 RRCID -> 234831 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	95	1	1646	3	Y	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	86	1	1257	3	Y	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	87	1	916	3	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	106	1	1289	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	872	-0-	-478	-0-	96	1	776	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 74 RRCID -> 234913 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6624 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	3	Y	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	3	Y	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	18	1	148	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 110 WELL #: 13 RRCID -> 235040 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6351 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	91	1	1566	3	Y	-0-					30
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	85	1	1241	3	Y	-0-					30
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	82	1	861	3	Y	-0-					30
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	90	1	1093	3	Y	-0-					30
09	1320	N	1198	-0-	-122	-0-	132	1	1066	3	Y	-0-					30
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					30

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 37 RRCID -> 235042 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6419 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	3	Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	288	3	Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	29	1	235	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 81 RRCID -> 235512 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	955	-0-	-68	-0-	52	1	902	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	60	1	875	3	Y	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	68	1	717	3	Y	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	49	1	593	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	694	-0-	-236	-0-	77	1	617	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 22 RRCID -> 235897 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6220 - 6495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	107	1	1836	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	93	1	1366	3	Y	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	82	1	870	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	97	1	1189	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	989	-0-	-1	-0-	109	1	880	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 17 RRCID -> 236431 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6208 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	3	Y	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	Y	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	Y	-0-					-0-
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	23	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 20 RRCID -> 236512 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6309 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	30	1	516	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	3	Y	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	31	1	330	3	Y	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	286	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	210	-0-	-180	-0-	23	1	187	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 73 RRCID -> 236650 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	46	1	784	3	Y	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	46	1	677	3	Y	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	52	1	550	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	59	1	716	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	621	-0-	-99	-0-	68	1	553	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 54 RRCID -> 237478 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6448 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	25	1	431	3	Y	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	33	1	482	3	Y	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	44	1	463	3	Y	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	59	1	726	3	Y	-0-					-0-
*09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	54	1	433	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 43 RRCID -> 238164 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	Y	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	26	1	319	3	Y	-0-					-0-
*09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	41	1	335	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 70 RRCID -> 240289 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	834	-0-	-406	-0-	46	1	788	3	Y	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	47	1	693	3	Y	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	55	1	577	3	Y	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	50	1	608	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	584	-0-	-166	-0-	64	1	520	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 76 RRCID -> 241011 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	115	1	1987	3	Y	-0-					-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	85	1	1253	3	Y	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	84	1	880	3	Y	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	59	1	726	3	Y	-0-					-0-
*09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	52	1	420	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 77 RRCID -> 241049 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6645 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	39	1	674	3	Y	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	45	1	661	3	Y	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	54	1	567	3	Y	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	58	1	713	3	Y	-0-					-0-
*09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	64	1	518	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-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
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	258	3	Y	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	3	Y	-0-					-0-
*09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	30	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	83	1	1422	3	Y	-0-					-0-
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	91	1	1331	3	Y	-0-					-0-
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	98	1	1038	3	Y	-0-					-0-
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	116	1	1416	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	306	-0-	-1074	-0-	34	1	272	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-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
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	47	1	802	3	Y	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	47	1	691	3	Y	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	52	1	548	3	Y	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	61	1	750	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	694	-0-	-56	-0-	77	1	617	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	57	1	985	3	Y	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	46	1	668	3	Y	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	54	1	570	3	Y	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	59	1	723	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	534	-0-	-186	-0-	59	1	475	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX 1047 WELL #: 2 RRCID -> 241746 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	598	-0-	-270	-0-	33	1	565	3	Y	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	51	1	750	3	Y	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	54	1	571	3	Y	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	59	1	715	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	621	-0-	-189	-0-	68	1	553	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	3	N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	3	1	326	3	N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	3	N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	25	1	274	3	N	-0-					-0-
09	330	N	290	-0-	-40	-0-	16	1	274	3	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
05	1023	N	771	-0-	-252	-0-	42	1	729	3	Y	-0-					3
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	37	1	544	3	Y	-0-					3
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	36	1	381	3	Y	2	2	8			3
							2	9									
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	34	1	421	3	Y	1					4
							1	9									
09	570	N	515	-0-	-55	-0-	57	1	457	3	Y	1	1	8			4
							1	9									
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					4

SAUNDERS 108 WELL #: 11 RRCID -> 241932 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6151 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	60	1	1042	3	Y	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	66	1	966	3	Y	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	87	1	917	3	Y	-0-					-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	77	1	936	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	933	-0-	-87	-0-	103	1	830	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS 108 WELL #: 16 RRCID -> 241933 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6245 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	9	1	158	3	N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	3	N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN 4 WELL #: 4 RRCID -> 241938 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7122 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	676	-0-	-37	-0-	74	1	602	3	Y	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	107	1	656	3	Y	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	117	1	705	3	Y	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	144	1	769	3	Y	-0-					-0-
*09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	98	1	712	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 36 RRCID -> 242097 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6128 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	44	1	760	3	Y	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	48	1	710	3	Y	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	55	1	584	3	Y	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	65	1	788	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	721	-0-	-29	-0-	79	1	642	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 109 WELL #: 42 RRCID -> 242198 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	35	1	595	3	Y	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	35	1	508	3	Y	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	42	1	444	3	Y	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	45	1	551	3	Y	-0-					-0-
*09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	50	1	406	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-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
05	465	N	160	-0-	-305	-0-	17	1	143	3	Y	-0-					1
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	27	1	163	3	Y	-0-					1
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	26	1	153	3	Y	-0-					1
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	29	1	152	3	Y	-0-					1
*09	180	N	163	-0-	-17	-0-	20	1	143	3	Y	-0-	1	7			-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX 109 WELL #: 45 RRCID -> 243664 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6237 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	Y	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	3	Y	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	27	1	215	3	Y	-0-					1
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 46 RRCID -> 243714 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	38	1	646	3	Y	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	40	1	585	3	Y	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	45	1	479	3	Y	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	56	1	678	3	Y	-0-					-0-
*09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	62	1	497	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-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
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	332	3	N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	27	1	398	3	N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	31	1	326	3	N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	3	N	-0-					-0-
09	390	N	329	-0-	-61	-0-	36	1	293	3	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

COX 1047 WELL #: 5 RRCID -> 244636 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	892	-0-	-7	-0-	49	1	843	3	Y	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	58	1	846	3	Y	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	78	1	820	3	Y	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	65	1	789	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	745	-0-	-155	-0-	82	1	663	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 5 RRCID -> 244641 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	54	1	926	3	Y	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	77	1	1132	3	Y	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	69	1	731	3	Y	-0-					-0-
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	75	1	910	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	776	-0-	-124	-0-	86	1	690	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-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
05	682	N	592	-0-	-90	-0-	64	1	528	3	Y	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	78	1	481	3	Y	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	90	1	543	3	Y	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	93	1	494	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	365	-0-	-205	-0-	44	1	321	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 45A RRCID -> 247265 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6802 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	95	1	1374	3	Y	-0-					-0-
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	61	1	1334	3	Y	-0-					-0-
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	103	1	1318	3	Y	1					1
							1	9									
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	317	1	1265	3	Y	-0-					1
*09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	349	1	1078	3	Y	-0-					1
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					1

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 92 RRCID -> 247280 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6451 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	117	1	2009	3	Y	-0-					25
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	111	1	1636	3	Y	-0-					25
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	104	1	1091	3	Y	-0-					25
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	139	1	1701	3	Y	-0-					25
09	1740	N	1508	-0-	-232	-0-	166	1	1342	3	Y	-0-					25
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	3503	X	3474	-0-	-29	-0-	191	1	3283	3	N	-0-					-0-
06	3240	X	3206	-0-	-34	-0-	205	1	3001	3	N	-0-					-0-
07	3348	X	2514	-0-	-834	-0-	218	1	2296	3	N	-0-					-0-
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	261	1	3189	3	N	-0-					-0-
09	3360	X	3143	-0-	-217	-0-	347	1	2796	3	N	-0-					-0-
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 90 RRCID -> 247388 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	114	1	1960	3	Y	-0-					-0-
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	101	1	1483	3	Y	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	115	1	1216	3	Y	-0-					-0-
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	123	1	1501	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1355	-0-	-235	-0-	149	1	1206	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 68 RRCID -> 247420 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6189 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	75	1	1292	3	Y	-0-					10
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	75	1	1094	3	Y	-0-					10
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	77	1	809	3	Y	-0-					10
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	84	1	1031	3	Y	-0-					10
09	870	N	765	-0-	-105	-0-	84	1	681	3	Y	-0-					10
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					10

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 53 RRCID -> 247494 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 6772 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	30	1	516	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	46	1	674	3	Y	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	39	1	412	3	Y	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	53	1	645	3	Y	-0-					-0-
*09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	65	1	521	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 6 RRCID -> 247807 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	52	1	893	3	Y	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	60	1	873	3	Y	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	62	1	654	3	Y	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	74	1	906	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	816	-0-	-54	-0-	90	1	726	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 82 RRCID -> 248283 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6068 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	42	1	726	3	Y	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	51	1	750	3	Y	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	52	1	552	3	Y	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	46	1	555	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	458	-0-	-232	-0-	50	1	408	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 66 RRCID -> 248442 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6734 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	383	-0-	-144	-0-	21	1	362	3	Y	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	3	Y	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	29	1	300	3	Y	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	38	1	466	3	Y	-0-					-0-
*09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	81	1	657	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	64	1	1112	3	Y	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	59	1	867	3	Y	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	65	1	685	3	Y	-0-					-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	78	1	948	3	Y	3					3
							3	9									
09	930	N	805	-0-	-125	-0-	89	1	716	3	Y	-0-					3
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					3

OWEN 3 WELL #: 5 RRCID -> 249197 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7115 - 7251

05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	64	1	527	3	Y	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	96	1	595	3	Y	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	96	1	578	3	Y	-0-					-0-
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	107	1	570	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	599	-0-	-91	-0-	73	1	526	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX 96 WELL #: 6 RRCID -> 250089 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6611 - 6724

05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	124	1	1294	3	N	-0-					-0-
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	289	1	1565	3	N	-0-					-0-
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	244	1	1380	3	N	-0-					-0-
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	225	1	1615	3	N	-0-					-0-
*09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	257	1	1381	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 48 RRCID -> 252192 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON,TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 057775 COMPL. DATE 06/24/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	2	N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	11	1	137	2	N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	N	-0-					-0-
*09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	N	-0-					-0-
*10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 1 RRCID -> 058512 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7253 PERF. N/A

05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	41	1	609	2	N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	40	1	512	2	N	-0-					-0-
07	651	N	538	-0-	-113	-0-	40	1	498	2	N	-0-					-0-
08	651	N	595	-0-	-56	-0-	41	1	554	2	N	-0-					-0-
*09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	39	1	523	2	N	-0-					-0-
*10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	37	1	545	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
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	152	1	2235	2	N	-0-			-0-
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	146	1	1881	2	N	-0-			-0-
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	158	1	1985	2	N	-0-			-0-
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	155	1	2098	2	N	-0-			-0-
*09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	149	1	1983	2	N	-0-			-0-
*10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	155	1	2281	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 060709 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	448	2	N	-0-			-0-
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	29	1	370	2	N	-0-			-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	50	1	628	2	N	-0-			-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	33	1	449	2	N	-0-			-0-
*09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	408	2	N	-0-			-0-
10	682	N	479	-0-	-203	-0-	30	1	449	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 1 RRCID -> 060710 COMPL. DATE 09/24/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

05	434	N	427	-0-	-7	-0-	27	1	400	2	N	-0-			-0-
06	480	N	284	-0-	-196	-0-	20	1	264	2	N	-0-			-0-
07	620	N	200	-0-	-420	-0-	15	1	185	2	N	-0-			-0-
08	434	N	319	-0-	-115	-0-	22	1	297	2	N	-0-			-0-
*09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	28	1	378	2	N	-0-			-0-
*10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	25	1	369	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 1 RRCID -> 060711 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	60	1	883	2	N	-0-			-0-
06	780	N	747	-0-	-33	-0-	54	1	693	2	N	-0-			-0-
07	961	N	701	-0-	-260	-0-	52	1	649	2	N	-0-			-0-
08	930	N	823	-0-	-107	-0-	57	1	766	2	N	-0-			-0-
09	750	N	733	-0-	-17	-0-	51	1	682	2	N	-0-			-0-
*10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	53	1	787	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -C- WELL #: 1 RRCID -> 060712 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

05	341	N	249	-0-	-92	-0-	16	1	233	2	N	-0-			-0-
06	360	N	212	-0-	-148	-0-	15	1	197	2	N	-0-			-0-
07	310	N	262	-0-	-48	-0-	19	1	243	2	N	-0-			-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	2	N	-0-			-0-
*09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	24	1	313	2	N	-0-			-0-
*10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 2 RRCID -> 060746 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	2	N	-0-			-0-
06	390	N	342	-0-	-48	-0-	25	1	317	2	N	-0-			-0-
07	496	N	365	-0-	-131	-0-	27	1	338	2	N	-0-			-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	30	1	412	2	N	-0-			-0-
*09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	395	2	N	-0-			-0-
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	30	1	440	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. WELL #: 4 RRCID -> 060785 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	251	2	N	-0-			-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	227	2	N	-0-			-0-
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	17	1	215	2	N	-0-			-0-
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	17	1	225	2	N	-0-			-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	16	1	212	2	N	-0-			-0-
*10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	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
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	N	-0-			-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	2	N	-0-			-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-			-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-			-0-
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-			-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 3 RRCID -> 060797 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	33	1	492	2	N	-0-			-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	33	1	425	2	N	-0-			-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	34	1	421	2	N	-0-			-0-
08	527	N	450	-0-	-77	-0-	31	1	419	2	N	-0-			-0-
09	450	N	403	-0-	-47	-0-	28	1	375	2	N	-0-			-0-
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	29	1	432	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 1 RRCID -> 060879 COMPL. DATE 05/05/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	28	1	408	2	N	-0-			-0-
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	28	1	359	2	N	-0-			-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	26	1	327	2	N	-0-			-0-
08	434	N	388	-0-	-46	-0-	27	1	361	2	N	-0-			-0-
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	26	1	344	2	N	-0-			-0-
*10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	388	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 1 RRCID -> 060880 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 7271 PERF. N/A

05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	34	1	494	2	N	-0-			-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	27	1	349	2	N	-0-			-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	309	2	N	-0-			-0-
08	496	N	280	-0-	-216	-0-	19	1	261	2	N	-0-			-0-
09	390	N	362	-0-	-28	-0-	25	1	337	2	N	-0-			-0-
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	409	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 2 RRCID -> 061471 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	317	2	N	-0-			-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	19	1	241	2	N	-0-			-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	N	-0-			-0-
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	21	1	290	2	N	-0-			-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	19	1	250	2	N	-0-			-0-
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	277	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 2 RRCID -> 061636 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A

05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	94	1	1384	2	N	-0-			-0-
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	117	1	1510	2	N	-0-			-0-
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	119	1	1491	2	N	-0-			-0-
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	114	1	1548	2	N	-0-			-0-
*09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	119	1	1583	2	N	-0-			-0-
*10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	99	1	1467	2	N	-0-			-0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 061637 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	34	1	495	2	N	-0-			-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	33	1	420	2	N	-0-			-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	36	1	451	2	N	-0-			-0-
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	36	1	482	2	N	-0-			-0-
*09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	34	1	451	2	N	-0-			-0-
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	31	1	457	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 061726 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	1			N	-0-			-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			N	-0-			-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-			-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 3 RRCID -> 061875 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	2	N	-0-			-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	17	1	218	2	N	-0-			-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	24	1	299	2	N	-0-			-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	24	1	330	2	N	-0-			-0-
*09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	287	2	N	-0-			-0-
10	310	N	280	-0-	-30	-0-	18	1	262	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 3 RRCID -> 061876 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	74	1	1096	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	954	-0-	-126	-0-	69	1	885	2	N	-0-			-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	82	1	1024	2	N	-0-			-0-
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	83	1	1119	2	N	-0-			-0-
*09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	90	1	1196	2	N	-0-			-0-
*10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	103	1	1499	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 2 RRCID -> 061877 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	47	1	687	2	N	-0-			-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	44	1	562	2	N	-0-			-0-
07	744	N	598	-0-	-146	-0-	44	1	554	2	N	-0-			-0-
08	744	N	649	-0-	-95	-0-	45	1	604	2	N	-0-			-0-
*09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	43	1	565	2	N	-0-			-0-
*10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	43	1	633	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 6 RRCID -> 061878 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	28	1	412	2	N	-0-			-0-
06	390	N	253	-0-	-137	-0-	18	1	235	2	N	-0-			-0-
07	403	N	205	-0-	-198	-0-	15	1	190	2	N	-0-			-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	32	1	433	2	N	-0-			-0-
*09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	307	2	N	-0-			-0-
*10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	391	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 5 RRCID -> 062001 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	N	-0-			-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	13	1	165	2	N	-0-			-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	2	N	-0-			-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	12	1	160	2	N	-0-			-0-
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	11	1	143	2	N	-0-			-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	11	1	158	2	N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B- WELL #: 3 RRCID -> 069914 COMPL. DATE 01/30/1977 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	363	2	N	-0-			-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	23	1	294	2	N	-0-			-0-
07	403	N	336	-0-	-67	-0-	25	1	311	2	N	-0-			-0-
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	26	1	348	2	N	-0-			-0-
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	24	1	325	2	N	-0-			-0-
*10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	26	1	379	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
TRIPHENE MIDDLETON -D- WELL #: 1 RRCID -> 070395 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	N	-0-					36
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	32	1	412	2	N	-0-					36
07	496	N	431	-0-	-65	-0-	32	1	399	2	N	-0-					36
08	496	N	492	-0-	-4	-0-	34	1	458	2	N	-0-					36
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	29	1	389	2	N	-0-					36
*10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	29	1	435	2	N	-0-					36

MIDDLETON 25 WELL #: 1 RRCID -> 073754 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

05	DLQ G-10		298	-0-	298	603	19	1	279	2	Y	-0-					10
06	861	X	258	-0-	-603	-0-	19	1	239	2	Y	-0-					10
07	252	X	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	2	Y	-0-					10
08	310	X	286	-0-	-24	-0-	20	1	266	2	Y	-0-					10
09	300	X	256	-0-	-44	-0-	18	1	238	2	Y	-0-					10
10	310	X	296	-0-	-14	-0-	19	1	277	2	Y	-0-					10

MIDDLETON WELL #: 1 RRCID -> 073794 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

05	DLQ G-10		570	-0-	570	1111	36	1	534	2	Y	-0-					13
06	1459	X	348	-0-	-1111	-0-	25	1	323	2	Y	-0-					13
07	339	X	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	Y	-0-					13
08	558	X	428	-0-	-130	-0-	29	1	399	2	Y	-0-					13
09	540	X	390	-0-	-150	-0-	27	1	363	2	Y	-0-					13
10	558	X	485	-0-	-73	-0-	31	1	454	2	Y	-0-					13

MIDDLETON -16- WELL #: 1 RRCID -> 074113 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

05	DLQ G-10		149	-0-	149	265	9	1	140	2	Y	-0-					9
06	375	X	110	-0-	-265	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					9
07	80	X	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					9
08	128	X	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					9
*09	133	X	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					9
*10	140	X	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					9

MIDDLETON "6" WELL #: 2 RRCID -> 076578 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

MIDDLETON -16- WELL #: 2 RRCID -> 076599 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

05	DLQ G-10		528	-0-	528	980	34	1	494	2	Y	-0-					10
06	1383	X	403	-0-	-980	-0-	29	1	374	2	Y	-0-					10
07	344	X	344	-0-	-0-	-0-	25	1	319	2	Y	-0-					10
08	465	X	417	-0-	-48	-0-	29	1	388	2	Y	-0-					10
09	450	X	378	-0-	-72	-0-	26	1	352	2	Y	-0-					10
10	465	X	403	-0-	-62	-0-	26	1	377	2	Y	-0-					10

MIDDLETON -25- WELL #: 2 RRCID -> 076600 COMPL. DATE 04/24/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

05	DLQ G-10		28	-0-	28	56	2	1	26	2	Y	-0-					10
06	79	X	23	-0-	-56	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					10
07	18	X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					10
08	31	X	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					10
09	30	X	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					10
10	31	X	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					10

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON -3- WELL #: 1 RRCID -> 077494 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		282	-0-	282	588	18	1	264	2	Y	-0-					14
06	820	N	232	-0-	-588	-0-	17	1	215	2	Y	-0-					14
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	2	Y	-0-					14
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	16	1	220	2	Y	-0-					14
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	15	1	203	2	Y	-0-					14
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	Y	-0-					14

MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 T RRCID -> 078037 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6826

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: E 5 RRCID -> 078038 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	30	1	438	2	N	-0-					-0-
06	420	N	370	-0-	-50	-0-	27	1	343	2	N	-0-					-0-
07	434	N	339	-0-	-95	-0-	25	1	314	2	N	-0-					-0-
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	26	1	355	2	N	-0-					-0-
*09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	28	1	378	2	N	-0-					-0-
*10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON '3' WELL #: 2 RRCID -> 078830 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

05	DLQ G-10		827	-0-	827	1707	53	1	774	2	Y	-0-					-0-
06	1900	N	638	-0-	-1262	445	46	1	592	2	Y	-0-					-0-
07	1004	N	559	-0-	-445	-0-	41	1	518	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	665	-0-	-172	-0-	46	1	619	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	620	-0-	-10	-0-	43	1	577	2	Y	-0-					-0-
*10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	55	1	807	2	Y	-0-					-0-

MIDDLETON WELL #: 2201 RRCID -> 080266 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6938 - 7069

05	DLQ G-10		691	-0-	691	1373	44	1	647	2	Y	-0-					11
06	1900	N	598	-0-	-1302	71	43	1	555	2	Y	-0-					11
07	739	N	668	-0-	-71	-0-	49	1	619	2	Y	-0-					11
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	51	1	693	2	Y	-0-					11
*09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	47	1	630	2	Y	-0-					11
*10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	49	1	721	2	Y	-0-					11

MIDDLETON WELL #: 1401 RRCID -> 080267 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6775 - 6894

05	DLQ G-10		1605	-0-	1605	3198	102	1	1503	2	Y	-0-					10
06	1900	N	1373	-0-	-527	2671	99	1	1274	2	Y	-0-					10
07	3100	N	1353	-0-	-1747	924	100	1	1253	2	Y	-0-					10
08	2365	N	1441	-0-	-924	-0-	99	1	1342	2	Y	-0-					10
09	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	93	1	1236	2	Y	-0-					10
*10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	90	1	1328	2	Y	-0-					10

MIDDLETON FEE WELL #: 2 RRCID -> 080448 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6695 - 6830

05	DLQ G-10		301	-0-	301	594	19	1	282	2	Y	-0-					1
06	841	N	247	-0-	-594	-0-	18	1	229	2	Y	-0-					1
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	2	Y	-0-					1
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	20	1	276	2	Y	-0-					1
*09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250	2	Y	-0-					1
*10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	2	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON FEE WELL #: 3 RRCID -> 080449 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6782 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		828	-0-	828	1624	53	1	775	2	Y	-0-					3
06	1900	N	694	-0-	-1206	418	50	1	644	2	Y	-0-					3
07	1086	N	668	-0-	-418	-0-	49	1	619	2	Y	-0-					3
08	837	N	775	-0-	-62	-0-	53	1	722	2	Y	-0-					3
*09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	50	1	670	2	Y	-0-					3
*10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	53	1	777	2	Y	-0-					3

MIDDLETON FEE WELL #: 1 RRCID -> 080612 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6563 - 6671

05	DLQ G-10		441	-0-	441	844	28	1	413	2	Y	-0-					3
06	1248	N	404	-0-	-844	-0-	29	1	375	2	Y	-0-					3
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	364	2	Y	-0-					3
08	434	N	359	-0-	-75	-0-	25	1	334	2	Y	-0-					3
09	390	N	347	-0-	-43	-0-	24	1	323	2	Y	-0-					3
10	403	N	361	-0-	-42	-0-	23	1	338	2	Y	-0-					3

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 4 RRCID -> 084375 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6690 - 6799

05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	78	1	1143	2	N	-0-					98
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	95	1	1225	2	N	-0-					98
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	81	1	1020	2	N	-0-					98
08	1209	N	1018	-0-	-191	-0-	70	1	948	2	N	-0-					98
09	1230	N	766	-0-	-464	-0-	54	1	712	2	N	-0-					98
*10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	94	1	1383	2	N	-0-					98

MIDDLETON FEE WELL #: 4 RRCID -> 092019 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6610 - 6770

05	DLQ G-10		613	-0-	613	1135	39	1	574	2	Y	-0-					1
06	1607	N	472	-0-	-1135	-0-	34	1	438	2	Y	-0-					1
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	343	2	Y	-0-					1
08	620	N	551	-0-	-69	-0-	38	1	513	2	Y	-0-					1
*09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	36	1	475	2	Y	-0-					1
*10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	38	1	554	2	Y	-0-					1

MIDDLETON FEE WELL #: 5 RRCID -> 092020 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6648 - 6772

05	DLQ G-10		1272	-0-	1272	2483	81	1	1191	2	Y	-0-					15
06	1900	N	1024	-0-	-876	1607	74	1	950	2	Y	-0-					15
07	2490	N	883	-0-	-1607	-0-	65	1	818	2	Y	-0-					15
08	1271	N	981	-0-	-290	-0-	67	1	914	2	Y	-0-					15
09	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	70	1	932	2	Y	-0-					15
*10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	70	1	1031	2	Y	-0-					15

MIDDLETON FEE WELL #: 6 RRCID -> 092021 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6622 - 6740

05	DLQ G-10		897	-0-	897	1773	57	1	840	2	Y	-0-					3
06	1900	N	776	-0-	-1124	649	56	1	720	2	Y	-0-					3
07	1342	N	693	-0-	-649	-0-	51	1	642	2	Y	-0-					3
08	899	N	713	-0-	-186	-0-	49	1	664	2	Y	-0-					3
09	780	N	670	-0-	-110	-0-	47	1	623	2	Y	-0-					3
*10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	44	1	654	2	Y	-0-					3

MIDDLETON WELL #: 1801 RRCID -> 092022 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7071 - 7179

05	155	N	152	-0-	-3	-0-	10	1	142	2	N	-0-					43
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	N	-0-					43
07	186	N	128	-0-	-58	-0-	9	1	119	2	N	-0-					43
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	N	-0-					43
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	N	-0-					43
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	N	-0-					43

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000

MIDDLETON WELL #: 2002 RRCID -> 092023 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6814 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		472	-0-	472	929	30	1	442	2	Y	-0-					17
06	1290	N	361	-0-	-929	-0-	26	1	335	2	Y	-0-					17
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	28	1	348	2	Y	-0-					17
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	30	1	409	2	Y	-0-					17
*09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	28	1	366	2	Y	-0-					17
*10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	445	2	Y	-0-					17

MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 092024 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6838

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2018 - PLUGGED 03/14/18

MIDDLETON, TRIPHENE "E" WELL #: 6 RRCID -> 093416 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6712 - 6820

05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	33	1	480	2	N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	31	1	395	2	N	-0-					-0-
07	527	N	466	-0-	-61	-0-	34	1	432	2	N	-0-					-0-
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	36	1	490	2	N	-0-					-0-
*09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	33	1	437	2	N	-0-					-0-
*10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	34	1	507	2	N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 7 RRCID -> 144319 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6688 - 6708

05	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 8 RRCID -> 146423 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6532 - 6654

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON TR. 26 WELL #: 3 RRCID -> 171051 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6718 - 6836

05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	37	1	541	2	N	-0-					143
06	480	N	471	-0-	-9	-0-	34	1	437	2	N	-0-					143
07	589	N	556	-0-	-33	-0-	41	1	515	2	N	-0-					143
08	589	N	588	-0-	-1	-0-	40	1	548	2	N	-0-					143
*09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	37	1	488	2	N	-0-					143
10	558	N	502	-0-	-56	-0-	32	1	470	2	N	-0-					143

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE ET AL WELL #: F 4 RRCID -> 199392 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7075 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	59	1	873	2	N	-0-					-0-
06	840	N	735	-0-	-105	-0-	53	1	682	2	N	-0-					-0-
07	961	N	806	-0-	-155	-0-	60	1	746	2	N	-0-					-0-
08	930	N	916	-0-	-14	-0-	63	1	853	2	N	-0-					-0-
*09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	57	1	757	2	N	-0-					-0-
*10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	60	1	891	2	N	-0-					-0-

MEADOR, BEASLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 205422 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6568 - 6746

05	403	N	247	-0-	-156	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	330	N	238	-0-	-92	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

MEADOR, BEASLEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 205753 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6550 - 6704

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		173	-0-	173	173	173	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		108	-0-	108	281	108	2			N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL E WELL #: 7 RRCID -> 214718 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6917 - 6941

05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	73	1	1076	2	N	-0-					15
06	990	N	965	-0-	-25	-0-	69	1	896	2	N	-0-					15
07	1178	N	980	-0-	-198	-0-	72	1	908	2	N	-0-					15
08	1147	N	997	-0-	-150	-0-	60	1	937	2	N	-0-					15
*09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	70	1	926	2	N	-0-					15
*10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	63	1	932	2	N	-0-					15

BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 12 RRCID -> 226026 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6522 - 6640

05	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	2			N	-0-					-0-
06	810	N	623	-0-	-187	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	2			N	-0-					-0-
08	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09	630	N	562	-0-	-68	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 11 RRCID -> 226102 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6618 - 6718

05	1395	N	1192	-0-	-203	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1204	-0-	-146	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1045	-0-	-155	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 3 RRCID -> 233235 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6638

05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	57	1	838	2	N	-0-					19
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	63	1	819	2	N	-0-					19
07	961	N	869	-0-	-92	-0-	64	1	805	2	N	-0-					19
08	899	N	867	-0-	-32	-0-	60	1	807	2	N	-0-					19
09	870	N	821	-0-	-49	-0-	57	1	764	2	N	-0-					19
10	868	N	777	-0-	-91	-0-	49	1	728	2	N	-0-					19

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2801 RRCID -> 233639 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6598 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	93	1	1371	2	N	-0-					38
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	88	1	1140	2	N	-0-					38
07	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	105	1	1322	2	N	-0-					38
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	102	1	1378	2	N	-0-					38
*09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	95	1	1257	2	N	-0-					38
*10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	92	1	1362	2	N	-0-					38

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2701 RRCID -> 260748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6598 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	186	1	2739	2	N	-0-					93
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	134	1	1726	2	N	-0-					93
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	136	1	1706	2	N	-0-					93
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	144	1	1950	2	N	-0-					93
*09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	133	1	1766	2	N	-0-					93
*10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	129	1	1905	2	N	-0-					93

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 4 RRCID -> 260749 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6652 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3470	-0-	370	370	1781	1	1689	2	N	-0-					102
06	2432	N	2062	-0-	-370	-0-	148	1	1914	2	N	-0-					102
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	143	1	1790	2	N	-0-					102
08	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	109	1	1474	2	N	-0-					102
*09	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	150	1	1994	2	N	-0-					102
*10	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	155	1	2291	2	N	-0-					102

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 5 RRCID -> 260829 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6621 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	147	1	2161	2	N	-0-					138
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	170	1	2199	2	N	-0-					138
07	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	182	1	2287	2	N	-0-					138
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	171	1	2322	2	N	-0-					138
*09	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	154	1	2042	2	N	-0-					138
*10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	136	1	2000	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
05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4428	2	8	9	N	7	7	8			112
06	4410	X	4291	-0-	-119	-0-	4291	2			N	-0-					112
07	4650	X	4211	-0-	-439	-0-	4210	2	1	9	N	1	1	8			112
08	4650	X	4166	-0-	-484	-0-	4166	2			N	-0-					112
09	4500	X	3730	-0-	-770	-0-	3730	2			N	-0-					112
10	4433	X	3897	-0-	-536	-0-	3897	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
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	107	1	1583	2	N	-0-					14
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	98	1	1262	2	N	-0-					14
07	1581	N	1275	-0-	-306	-0-	94	1	1181	2	N	-0-					14
08	1581	N	1370	-0-	-211	-0-	94	1	1276	2	N	-0-					14
09	1350	N	1137	-0-	-213	-0-	80	1	1057	2	N	-0-					14
10	1271	N	1118	-0-	-153	-0-	71	1	1047	2	N	-0-					14

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-

BARREDA, MARIA WELL #: 1 A RRCID -> 057490 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS, J.R. WELL #: 1 RRCID -> 057560 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1071	-0-	-219	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	984	-0-	-349	-0-	984	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 5 RRCID -> 058187 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	403	N	53	-0-	-350	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS-EISENHOWER WELL #: 2 RRCID -> 068382 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6612 PERF. N/A

05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	624	-0-	-396	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	640	-0-	-414	-0-	640	2			N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 3 RRCID -> 096601 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6478 - 6597

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 4 RRCID -> 107243 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 6723 - 6842

05	186	N	37	-0-	-149	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
PALAFOX "A" WELL #: 2 RRCID -> 111309 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5559 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 1B RRCID -> 138965 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6519 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
*10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
FASKEN WELL #: 2 RRCID -> 212450 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6532 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	2	196	3	N	-0-					-0-
*09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	2	171	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
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 3 RRCID -> 214161 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6422 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1	2	291	3	N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	1	2	420	3	N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	1	2	343	3	N	-0-					-0-
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	1	2	305	3	N	-0-					-0-
10	341	N	301	-0-	-40	-0-	1	2	300	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 4 RRCID -> 214771 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6106 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	1	2	320	3	N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	1	2	451	3	N	-0-					-0-
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	1	2	335	3	N	-0-					-0-
09	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	372	N	283	-0-	-89	-0-	1	2	282	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	1	2	448	3	N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	1	2	333	3	N	-0-					-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	434	N	290	-0-	-144	-0-	1	2	289	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 5 RRCID -> 215045 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6296 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	1	2	322	3	N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	1	2	393	3	N	-0-					-0-
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	1	2	343	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
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1	2	291	3	N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	1	2	420	3	N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	1	2	343	3	N	-0-					-0-
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	1	2	305	3	N	-0-					-0-
10	372	N	301	-0-	-71	-0-	1	2	300	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 9 RRCID -> 215098 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5890 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	1	2	443	3	N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	1	2	337	3	N	-0-					-0-
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	1	2	303	3	N	-0-					-0-
10	341	N	291	-0-	-50	-0-	1	2	290	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 7 RRCID -> 215193 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6356 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	1	2	322	3	N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	1	2	393	3	N	-0-					-0-
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	1	2	343	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
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	1	2	449	3	N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	1	2	347	3	N	-0-					-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	341	N	294	-0-	-47	-0-	1	2	293	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 15 RRCID -> 215216 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6059 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	1	2	436	3	N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	1	2	348	3	N	-0-					-0-
*09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	1	2	306	3	N	-0-					-0-
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	1	2	287	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN B WELL #: 17 RRCID -> 215217 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6140 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	1	2	455	3	N	-0-			-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	1	2	343	3	N	-0-			-0-
*09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			-0-
*10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			-0-

FASKEN B WELL #: 14 RRCID -> 215218 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6198 - 6287

05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	1	2	440	3	N	-0-			-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	1	2	348	3	N	-0-			-0-
*09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	1	2	290	3	N	-0-			-0-

FASKEN WELL #: 11 RRCID -> 215223 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6315 - 6587

05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-			-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	1	2	374	3	N	-0-			-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	1	2	540	3	N	-0-			-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	1	2	442	3	N	-0-			-0-
*09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			-0-
10	496	N	386	-0-	-110	-0-	1	2	385	3	N	-0-			-0-

FASKEN B WELL #: 13 RRCID -> 215241 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6288 - 6382

05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1	2	291	3	N	-0-			-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	1	2	420	3	N	-0-			-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	1	2	343	3	N	-0-			-0-
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	1	2	305	3	N	-0-			-0-
10	372	N	301	-0-	-71	-0-	1	2	300	3	N	-0-			-0-

FASKEN WELL #: 12 RRCID -> 216707 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6393 - 6462

05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	1	2	564	3	N	-0-			-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	1	2	582	3	N	-0-			-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	1	2	841	3	N	-0-			-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	2	2	687	3	N	-0-			-0-
*09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	1	2	610	3	N	-0-			-0-
*10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	1	2	600	3	N	-0-			-0-

FASKEN B WELL #: 21 RRCID -> 217386 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6238 - 6396

05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	1	2	323	3	N	-0-			-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	1	2	443	3	N	-0-			-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	1	2	362	3	N	-0-			-0-
*09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	1	2	303	3	N	-0-			-0-
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	1	2	290	3	N	-0-			-0-

FASKEN B WELL #: 27 RRCID -> 217394 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6346

05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-			-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN, S. WELL #: 26 RRCID -> 217426 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6640 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	1	2	446	3	N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	1	2	355	3	N	-0-					-0-
*09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	1	2	290	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 18 RRCID -> 219770 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6420 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	1	2	846	3	N	-0-					-0-
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	1	2	874	3	N	-0-					-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	2	2	1261	3	N	-0-					-0-
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	3	2	1030	3	N	-0-					-0-
*09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	1	2	916	3	N	-0-					-0-
*10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	2	2	900	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 16 RRCID -> 220017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6258 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	1	2	457	3	N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	1	2	660	3	N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	2	2	539	3	N	-0-					-0-
*09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	1	2	479	3	N	-0-					-0-
*10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	1	2	471	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 31 RRCID -> 222382 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6227 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	1	2	355	3	N	-0-					-0-
*09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	1	2	303	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 23 RRCID -> 222392 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5926 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	1	2	355	3	N	-0-					-0-
*09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 22 RRCID -> 222430 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6050 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	2	196	3	N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	248	N	172	-0-	-76	-0-	1	2	171	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 24 RRCID -> 222959 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6206 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	1	2	322	3	N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	1	2	393	3	N	-0-					-0-
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	1	2	343	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN B WELL #: 25 RRCID -> 223060 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1	2	291	3	N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	1	2	420	3	N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	1	2	343	3	N	-0-					-0-
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	1	2	305	3	N	-0-					-0-
10	341	N	301	-0-	-40	-0-	1	2	300	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 29 RRCID -> 223066 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6320 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	1	2	245	3	N	-0-					-0-
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	1	2	214	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
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	1	2	245	3	N	-0-					-0-
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	1	2	214	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
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	2	196	3	N	-0-					-0-
*09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	2	171	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
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	1	2	439	3	N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	1	2	393	3	N	-0-					-0-
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	1	2	343	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
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	1	2	304	3	N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	1	2	420	3	N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	1	2	348	3	N	-0-					-0-
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	1	2	305	3	N	-0-					-0-
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	1	2	287	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 30 RRCID -> 223362 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6512 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	1	2	345	3	N	-0-					-0-
*09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	372	N	287	-0-	-85	-0-	1	2	286	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN B WELL #: 35 RRCID -> 225840 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6376 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	1	2	322	3	N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	1	2	393	3	N	-0-					-0-
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	1	2	343	3	N	-0-					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TRIPHENE MIDDLENTON ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 057449 COMPL. DATE 11/30/1972 TOTAL DEPTH 7415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		304	-0-	304	630	15	1	289	2	Y	-0-					4
06	1000	N	420	-0-	-580	50	21	1	399	2	Y	-0-					4
07	366	N	316	-0-	-50	-0-	16	1	300	2	Y	-0-					4
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	2	Y	-0-					4
09	420	N	207	-0-	-213	-0-	15	1	192	2	Y	-0-					4
*10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	31	1	591	2	Y	-0-					4

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 069913 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		43	-0-	43	96	2	1	41	2	Y	-0-					7
06	515	N	419	-0-	-96	-0-	21	1	398	2	Y	-0-					7
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	29	1	555	2	Y	-0-					7
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	-0-					7
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	43	1	529	2	Y	-0-					7
10	589	N	581	-0-	-8	-0-	29	1	552	2	Y	-0-					7

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 078596 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		21	-0-	21	55	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	91	N	36	-0-	-55	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 080429 COMPL. DATE 01/13/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6472 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		301	-0-	301	640	15	1	286	2	Y	-0-					-0-
06	894	N	254	-0-	-640	-0-	13	1	241	2	Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	15	1	277	2	Y	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	12	1	237	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 081040 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6572 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		60	-0-	60	132	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	187	N	55	-0-	-132	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	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
05	DLQ G-10		41	-0-		41	81	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	122	N	41	-0-		-81	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-		-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-		-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-		-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-		-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO WELL #: 1501 RRCID -> 081546 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6601 - 6683

05	620	N	519	-0-		-101	-0-	26	1	493	2	N	-0-					-0-
06	600	N	482	-0-		-118	-0-	24	1	458	2	N	-0-					-0-
07	620	N	494	-0-		-126	-0-	25	1	469	2	N	-0-					-0-
08	527	N	502	-0-		-25	-0-	25	1	477	2	N	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-		-0-	-0-	28	1	536	2	N	-0-					-0-
10	496	N	361	-0-		-135	-0-	18	1	343	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081550 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6536 - 6882

05	DLQ G-10		69	-0-		69	148	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	208	N	60	-0-		-148	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-		-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-		-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-		-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
*10	68	N	68	-0-		-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 6 RRCID -> 082021 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6807 - 6830

05	DLQ G-10		56	-0-		56	120	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
06	178	N	58	-0-		-120	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-		-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-		-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-		-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-		-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 3 RRCID -> 195185 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6929 - 7071

05	DLQ G-10		321	-0-		321	628	16	1	305	2	Y	-0-					53
06	870	N	242	-0-		-628	-0-	12	1	230	2	Y	-0-					53
07	288	N	288	-0-		-0-	-0-	14	1	274	2	Y	-0-					53
08	437	N	437	-0-		-0-	-0-	22	1	415	2	Y	-0-					53
09	416	N	416	-0-		-0-	-0-	21	1	395	2	Y	-0-					53
10	279	N	247	-0-		-32	-0-	12	1	235	2	Y	-0-					53

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "9" WELL #: 1 RRCID -> 195206 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6827 - 6957

05	DLQ G-10		1718	-0-		1718	3493	86	1	1632	2	Y	-0-					23
06	900	N	1378	-0-		478	3971	69	1	1309	2	Y	-0-					23
07	3100	N	3262	-0-		162	4133	163	1	3099	2	Y	-0-					23
08	3100	N	2118	-0-		-982	3151	106	1	2012	2	Y	-0-					23
09	3000	N	963	-0-		-2037	1114	72	1	891	2	Y	-0-					23
*10	1854	X	740	-0-		-1114	-0-	37	1	703	2	Y	-0-					23

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 5 RRCID -> 200118 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7010 - 7143

05	372	N	266	-0-		-106	-0-	13	1	253	2	N	-0-					62
06	450	N	381	-0-		-69	-0-	19	1	362	2	N	-0-					62
07	410	N	410	-0-		-0-	-0-	21	1	389	2	N	-0-					62
08	435	N	435	-0-		-0-	-0-	22	1	413	2	N	-0-					62
09	390	N	336	-0-		-54	-0-	17	1	319	2	N	-0-					62
10	403	N	215	-0-		-188	-0-	11	1	204	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
05	961	N	536	-0-	-425	-0-	13	1	523	2	N	-0-			16
06	1020	N	660	-0-	-360	-0-	33	1	627	2	N	-0-			16
07	1023	N	863	-0-	-160	-0-	43	1	820	2	N	-0-			16
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	37	1	693	2	N	-0-			16
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	35	1	656	2	N	-0-			16
10	868	N	781	-0-	-87	-0-	39	1	742	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
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	N	-0-			6
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	N	-0-			6
07	217	N	129	-0-	-88	-0-	6	1	123	2	N	-0-			6
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	N	-0-			6
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	14	1	175	2	N	-0-			6
*10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	N	-0-			6

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 9 RRCID -> 206444 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7094 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	45	1	848	2	N	-0-			11
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-			11
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-			11
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-			11
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-			11
10	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-			11

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 7 RRCID -> 206828 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7076 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	434	N	35	-0-	-399	-0-	2	1	33	2	N	-0-			26
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	2	N	-0-			26
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	486	2	N	-0-			26
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	26	1	495	2	N	-0-			26
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	2	N	-0-			26
10	527	N	401	-0-	-126	-0-	20	1	381	2	N	-0-			26

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 10 RRCID -> 206924 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7171 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	N	-0-			8
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-			8
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-			8
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	8	1	142	2	N	-0-			8
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	-0-			8
10	155	N	92	-0-	-63	-0-	5	1	87	2	N	-0-			8

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 11 RRCID -> 207011 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7101 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	N	-0-			-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2	N	-0-			-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	12	1	235	2	N	-0-			-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	N	-0-			-0-
09	330	N	212	-0-	-118	-0-	11	1	201	2	N	-0-			-0-
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	12	1	219	2	N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "B" WELL #: 805 RRCID -> 207631 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6748 - 6853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	37	1	713	2	N	-0-			18
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	42	1	790	2	N	-0-			18
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	75	1	1419	2	N	-0-			18
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	59	1	1127	2	N	-0-			18
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	64	1	801	2	N	-0-			18
*10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	56	1	1069	2	N	-0-			18

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 8 RRCID -> 214148 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6501 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	788	-0-	-359	-0-	39	1	749	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	788	-0-	-322	-0-	39	1	749	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	829	-0-	-318	-0-	41	1	788	2	N	-0-					-0-
08	775	N	629	-0-	-146	-0-	31	1	598	2	N	-0-					-0-
09	780	N	656	-0-	-124	-0-	33	1	623	2	N	-0-					-0-
10	837	N	482	-0-	-355	-0-	24	1	458	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 63 WELL #: 6301 RRCID -> 216339 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6474 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	11	1	211	2	N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	10	1	197	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	12	1	2220	2	N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	N	-0-					-0-
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	9	1	172	2	N	-0-					-0-
10	806	N	375	-0-	-431	-0-	19	1	356	2	N	-0-					-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 218750 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6628 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	870	-0-	-60	-0-	44	1	826	2	N	-0-					-0-
06	900	N	829	-0-	-71	-0-	41	1	788	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	52	1	983	2	N	-0-					-0-
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	52	1	983	2	N	-0-					-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	45	1	859	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	811	-0-	-212	-0-	40	1	771	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6202 RRCID -> 219761 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6237 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	308	-0-	-64	-0-	15	1	293	2	N	-0-					-0-
06	390	N	269	-0-	-121	-0-	13	1	256	2	N	-0-					-0-
07	341	N	221	-0-	-120	-0-	11	1	210	2	N	-0-					-0-
08	310	N	240	-0-	-70	-0-	12	1	228	2	N	-0-					-0-
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	11	1	208	2	N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	11	1	203	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6201 RRCID -> 220753 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6402 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	513	-0-	-293	-0-	26	1	487	2	N	-0-					-0-
06	750	N	422	-0-	-328	-0-	21	1	401	2	N	-0-					-0-
07	682	N	434	-0-	-248	-0-	22	1	412	2	N	-0-					-0-
08	527	N	469	-0-	-58	-0-	23	1	446	2	N	-0-					-0-
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	20	1	379	2	N	-0-					-0-
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	21	1	404	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5902 RRCID -> 220948 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6143 - 6729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	410	-0-	-117	-0-	21	1	389	2	N	-0-					-0-
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	20	1	372	2	N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	24	1	453	2	N	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	408	2	N	-0-					-0-
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	19	1	357	2	N	-0-					-0-
10	465	N	161	-0-	-304	-0-	8	1	153	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
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	9	1	179	2	N	-0-					-0-
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-
07	217	N	134	-0-	-83	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	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
05	496	N	280	-0-	-216	-0-	14	1	266	2	N	-0-					-0-
06	420	N	265	-0-	-155	-0-	13	1	252	2	N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	356	2	N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	2	N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	2	N	-0-					-0-
*10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	36	1	691	2	N	-0-					-0-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4901 RRCID -> 221528 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6679 - 6990

05	372	N	315	-0-	-57	-0-	16	1	299	2	N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	421	2	N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	N	-0-					-0-
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	14	1	262	2	N	-0-					-0-
09	450	N	285	-0-	-165	-0-	14	1	271	2	N	-0-					-0-
10	341	N	279	-0-	-62	-0-	14	1	265	2	N	-0-					-0-

T. MARTIN ST OF TX WELL #: 8001 RRCID -> 221694 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022

05	1023	N	889	-0-	-134	-0-	44	1	845	2	N	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	47	1	895	2	N	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	53	1	1012	2	N	-0-					-0-
08	899	N	752	-0-	-147	-0-	38	1	714	2	N	-0-					-0-
09	930	N	911	-0-	-19	-0-	46	1	865	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	855	-0-	-199	-0-	43	1	812	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

05	279	N	221	-0-	-58	-0-	11	1	210	2	N	-0-					-0-
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	10	1	196	2	N	-0-					-0-
07	279	N	180	-0-	-99	-0-	9	1	171	2	N	-0-					-0-
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	8	1	161	2	N	-0-					-0-
09	210	N	113	-0-	-97	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
10	186	N	101	-0-	-85	-0-	5	1	96	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

05	527	N	436	-0-	-91	-0-	22	1	414	2	N	-0-					-0-
06	540	N	404	-0-	-136	-0-	20	1	384	2	N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	467	2	N	-0-					-0-
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	21	1	407	2	N	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	426	2	N	-0-					-0-
10	496	N	354	-0-	-142	-0-	18	1	336	2	N	-0-					-0-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4902 RRCID -> 223556 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6753 - 6932

05	341	N	307	-0-	-34	-0-	15	1	292	2	N	-0-					-0-
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	14	1	257	2	N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	N	-0-					-0-
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	14	1	267	2	N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	N	-0-					-0-
10	310	N	222	-0-	-88	-0-	11	1	211	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

05	992	N	347	-0-	-645	-0-	17	1	330	2	N	-0-					-0-
06	360	N	287	-0-	-73	-0-	14	1	273	2	N	-0-					-0-
07	341	N	274	-0-	-67	-0-	14	1	260	2	N	-0-					-0-
08	341	N	218	-0-	-123	-0-	11	1	207	2	N	-0-					-0-
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	13	1	256	2	N	-0-					-0-
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	13	1	246	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
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	3	1	58	2	N	-0-			-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-			-0-
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	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

05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	N	-0-			-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	N	-0-			-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	N	-0-			-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	N	-0-			-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	N	-0-			-0-
*10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	30	1	562	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

05	496	N	206	-0-	-290	-0-	10	1	196	2	N	-0-			-0-
06	300	N	245	-0-	-55	-0-	12	1	233	2	N	-0-			-0-
07	465	N	343	-0-	-122	-0-	17	1	326	2	N	-0-			-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	N	-0-			-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	N	-0-			-0-
10	341	N	235	-0-	-106	-0-	12	1	223	2	N	-0-			-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 7901 RRCID -> 225797 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6702 - 6930

05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	39	1	731	2	N	-0-			-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	31	1	581	2	N	-0-			-0-
07	713	N	615	-0-	-98	-0-	31	1	584	2	N	-0-			-0-
08	775	N	674	-0-	-101	-0-	34	1	640	2	N	-0-			-0-
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	28	1	531	2	N	-0-			-0-
10	620	N	460	-0-	-160	-0-	23	1	437	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

05	620	N	574	-0-	-46	-0-	29	1	545	2	N	-0-			-0-
06	630	N	457	-0-	-173	-0-	23	1	434	2	N	-0-			-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	27	1	508	2	N	-0-			-0-
08	589	N	372	-0-	-217	-0-	19	1	353	2	N	-0-			-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	549	2	N	-0-			-0-
*10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	39	1	738	2	N	-0-			-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 226007 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6629 - 6845

05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	52	1	981	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	852	-0-	-258	-0-	43	1	809	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	51	1	971	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	895	-0-	-128	-0-	45	1	850	2	N	-0-			-0-
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	50	1	949	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	777	-0-	-246	-0-	39	1	738	2	N	-0-			-0-

MANRY 2292 WELL #: 4 RRCID -> 226246 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7201 - 7332

05	DLQ G-10		662	-0-	662	1015	38	1	624	2	Y	-0-			1
06	900	N	617	-0-	-283	732	37	1	580	2	Y	-0-			1
07	1329	N	597	-0-	-732	-0-	60	1	537	2	Y	-0-			1
08	651	N	594	-0-	-57	-0-	17	1	577	2	Y	-0-			1
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	77	1	605	2	Y	-0-			1
*10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	73	1	517	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
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	415	2	N	-0-					-0-
06	510	N	412	-0-	-98	-0-	21	1	391	2	N	-0-					-0-
07	651	N	348	-0-	-303	-0-	17	1	331	2	N	-0-					-0-
08	434	N	353	-0-	-81	-0-	18	1	335	2	N	-0-					-0-
09	420	N	79	-0-	-341	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
10	341	N	286	-0-	-55	-0-	14	1	272	2	N	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 1 RRCID -> 226804 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7203 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		158	-0-	158	339	9	1	149	2	Y	-0-					1
06	496	N	157	-0-	-339	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					1
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	48	1	430	2	Y	-0-					1
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	13	1	456	2	Y	-0-					1
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	46	1	364	2	Y	-0-					1
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	53	1	372	2	Y	-0-					1

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 1 RRCID -> 226872 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7282 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		555	-0-	555	949	32	1	523	2	Y	-0-					78
06	900	N	550	-0-	-350	599	33	1	517	2	Y	-0-					78
07	1179	N	580	-0-	-599	-0-	58	1	522	2	Y	-0-					78
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	19	1	663	2	Y	-0-					78
09	540	N	510	-0-	-30	-0-	58	1	452	2	Y	-0-					78
10	589	N	265	-0-	-324	-0-	33	1	232	2	Y	-0-					78

MANRY 2292 WELL #: 2 RRCID -> 226874 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7203 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		502	-0-	502	882	29	1	473	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	421	-0-	-479	403	25	1	396	2	Y	-0-					-0-
07	938	N	535	-0-	-403	-0-	54	1	481	2	Y	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	22	1	745	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	328	-0-	-92	-0-	37	1	291	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	347	-0-	-180	-0-	43	1	304	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
05	DLQ G-10		348	-0-	348	578	20	1	328	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	366	-0-	-534	44	22	1	344	2	Y	-0-					-0-
07	301	N	257	-0-	-44	-0-	26	1	231	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	297	-0-	-44	-0-	8	1	289	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	266	-0-	-94	-0-	30	1	236	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	27	1	191	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 8 RRCID -> 228133 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7165 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		381	-0-	381	860	22	1	359	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	184	-0-	-716	144	11	1	173	2	Y	-0-					-0-
07	577	N	433	-0-	-144	-0-	44	1	389	2	Y	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	11	1	370	2	Y	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	60	1	470	2	Y	-0-					-0-
*10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	56	1	394	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 5 RRCID -> 229001 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7206 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		783	-0-	783	1213	45	1	738	2	Y	-0-					1
06	900	N	316	-0-	-584	629	19	1	297	2	Y	-0-					1
07	1022	N	393	-0-	-629	-0-	40	1	353	2	Y	-0-					1
08	775	N	592	-0-	-183	-0-	17	1	575	2	Y	-0-					1
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	72	1	566	2	Y	-0-					1
*10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	59	1	418	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
05	DLQ G-10		545	-0-	545	854	31	1	514	2	Y	-0-			-0-
06	900	N	356	-0-	-544	310	21	1	335	2	Y	-0-			-0-
07	515	N	205	-0-	-310	-0-	21	1	184	2	Y	-0-			-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	21	1	735	2	Y	-0-			-0-
09	360	N	251	-0-	-109	-0-	28	1	223	2	Y	-0-			-0-
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	23	1	163	2	Y	-0-			-0-

MANRY 2292 WELL #: 9 RRCID -> 230030 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7172 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		240	-0-	240	475	14	1	226	2	Y	-0-			1
06	900	N	571	-0-	-329	146	34	1	537	2	Y	-0-			1
07	577	N	431	-0-	-146	-0-	43	1	388	2	Y	-0-			1
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	17	1	603	2	Y	-0-			1
09	570	N	412	-0-	-158	-0-	47	1	365	2	Y	-0-			1
*10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	55	1	387	2	Y	-0-			1

MANRY 2292 WELL #: 6 RRCID -> 230356 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7195 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	301					Y	-0-			1
06	338	N	37	-0-	-301	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			1
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	53	1	477	2	Y	-0-			1
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	18	1	618	2	Y	-0-			1
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	47	1	372	2	Y	-0-			1
10	527	N	314	-0-	-213	-0-	39	1	275	2	Y	-0-			1

MANRY 2292 WELL #: 10 RRCID -> 230549 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7251 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		273	-0-	273	542	16	1	257	2	Y	-0-			1
06	743	N	201	-0-	-542	-0-	12	1	189	2	Y	-0-			1
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	74	1	660	2	Y	-0-			1
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	26	1	907	2	Y	-0-			1
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	76	1	593	2	Y	-0-			1
10	744	N	596	-0-	-148	-0-	74	1	522	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
05	DLQ G-10		333	-0-	333	728	19	1	314	2	Y	-0-			1
06	900	N	337	-0-	-563	165	20	1	317	2	Y	-0-			1
07	593	N	428	-0-	-165	-0-	43	1	385	2	Y	-0-			1
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	12	1	400	2	Y	-0-			1
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	59	1	462	2	Y	-0-			1
*10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	60	1	425	2	Y	-0-			1

MANRY 2292 WELL #: 12 RRCID -> 231959 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7264 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		421	-0-	421	698	24	1	397	2	Y	-0-			-0-
06	900	N	558	-0-	-342	356	33	1	525	2	Y	-0-			-0-
07	909	N	553	-0-	-356	-0-	56	1	497	2	Y	-0-			-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	18	1	638	2	Y	-0-			-0-
09	570	N	515	-0-	-55	-0-	58	1	457	2	Y	-0-			-0-
10	558	N	468	-0-	-90	-0-	58	1	410	2	Y	-0-			-0-

MANRY 2292 WELL #: 14 RRCID -> 233067 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7260 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		495	-0-	495	1150	28	1	467	2	Y	-0-			1
06	900	N	132	-0-	-768	382	8	1	124	2	Y	-0-			1
07	993	N	611	-0-	-382	-0-	61	1	550	2	Y	-0-			1
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	19	1	646	2	Y	-0-			1
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	38	1	299	2	Y	-0-			1
10	620	N	181	-0-	-439	-0-	22	1	159	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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
06	20	N	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	241	2	Y	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	Y	-0-					-0-
*10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 17 RRCID -> 233908 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7303 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		210	-0-	210	210	12	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		248	-0-	248	458	15	1	233	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		170	-0-	170	628	17	1	153	2	Y	-0-					-0-
08	1030	N	402	-0-	-628	-0-	11	1	391	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	153	-0-	-87	-0-	17	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	15	1	105	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 15 RRCID -> 233970 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7362 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		161	-0-	161	271	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	561	N	290	-0-	-271	-0-	17	1	273	2	Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	2	Y	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	9	1	294	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	138	-0-	-162	-0-	16	1	122	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	13	1	95	2	Y	-0-					-0-

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 5 RRCID -> 234926 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7301 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		327	-0-	327	327	19	1	308	2	Y	-0-					33
06	DLQ G-10		549	-0-	549	876	33	1	516	2	Y	-0-					33
07	DLQ G-10		426	-0-	426	1302	43	1	383	2	Y	-0-					33
08	1997	N	695	-0-	-1302	-0-	20	1	675	2	Y	-0-					33
09	540	N	159	-0-	-381	-0-	18	1	141	2	Y	-0-					33
10	434	N	331	-0-	-103	-0-	41	1	290	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
05	DLQ G-10		166	-0-	166	267	9	1	157	2	Y	-0-					-0-
06	524	N	257	-0-	-267	-0-	15	1	242	2	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	151	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	76	-0-	-194	-0-	9	1	67	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	8	1	58	2	Y	-0-					-0-

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 3 RRCID -> 236707 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7368 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		685	-0-	685	1048	39	1	646	2	Y	-0-					21
06	900	N	238	-0-	-662	386	14	1	224	2	Y	-0-					21
07	778	N	392	-0-	-386	-0-	39	1	353	2	Y	-0-					21
08	682	N	478	-0-	-204	-0-	13	1	465	2	Y	-0-					21
09	240	N	164	-0-	-76	-0-	19	1	145	2	Y	-0-					21
*10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	97	1	682	2	Y	-0-					21

MANRY 2292 WELL #: 16 RRCID -> 237024 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7264 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		152	-0-	152	256	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	466	N	210	-0-	-256	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	7	1	256	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	21	1	168	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	18	1	128	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
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	8	1	156	2	N	-0-			-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	8	1	144	2	N	-0-			-0-
07	186	N	143	-0-	-43	-0-	7	1	136	2	N	-0-			-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-			-0-
09	150	N	89	-0-	-61	-0-	4	1	85	2	N	-0-			-0-
*10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-			-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 240259 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6644 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	620	N	445	-0-	-175	-0-	22	1	423	2	N	-0-			-0-
06	570	N	397	-0-	-173	-0-	20	1	377	2	N	-0-			-0-
07	620	N	408	-0-	-212	-0-	20	1	388	2	N	-0-			-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	27	1	504	2	N	-0-			-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	N	-0-			-0-
10	403	N	244	-0-	-159	-0-	12	1	232	2	N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6002 RRCID -> 240283 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6429 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	6	1	107	2	N	-0-			-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	2	N	-0-			-0-
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	6	1	110	2	N	-0-			-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-			-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	5	1	95	2	N	-0-			-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	2	N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5701 RRCID -> 240379 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6442 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	403	N	211	-0-	-192	-0-	11	1	200	2	N	-0-			-0-
06	390	N	188	-0-	-202	-0-	9	1	179	2	N	-0-			-0-
07	279	N	186	-0-	-93	-0-	9	1	177	2	N	-0-			-0-
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	9	1	171	2	N	-0-			-0-
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	8	1	149	2	N	-0-			-0-
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	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
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	58	1	1107	2	N	-0-			-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	59	1	1112	2	N	-0-			-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	66	1	1252	2	N	-0-			-0-
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	59	1	1125	2	N	-0-			-0-
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	58	1	1101	2	N	-0-			-0-
*10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	48	1	921	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
05	186	N	142	-0-	-44	-0-	7	1	135	2	N	-0-			-0-
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	5	1	92	2	N	-0-			-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	2	N	-0-			-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-			-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-			-0-
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	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
05	403	N	312	-0-	-91	-0-	16	1	296	2	N	-0-			-0-
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	16	1	298	2	N	-0-			-0-
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	18	1	333	2	N	-0-			-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	N	-0-			-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	N	-0-			-0-
10	341	N	279	-0-	-62	-0-	14	1	265	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
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8301 RRCID -> 255921 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6850 - 6978

05	341	N	258	-0-	-83	-0-	13	1	245	2	N	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	22	1	422	2	N	-0-					-0-
07	434	N	400	-0-	-34	-0-	20	1	380	2	N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	366	2	N	-0-					-0-
09	450	N	361	-0-	-89	-0-	18	1	343	2	N	-0-					-0-
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	17	1	314	2	N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GALVAN WELL #: B 1 RRCID -> 216979 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6324 - 6336

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN WELL #: C 1 RRCID -> 217237 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6236 - 6317

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN WELL #: D 1 RRCID -> 218594 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6546 - 6566

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/23/2018 - P/A 07/23/18

GALVAN WELL #: F 1 RRCID -> 220158 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6390

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN WELL #: J 1 RRCID -> 221515 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6402 - 6418

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/30/2018 - P/A 07/30/18

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN WELL #: G 1 RRCID -> 221526 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6106 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN WELL #: H 1 RRCID -> 222440 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6528 - 6781

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2018 - P/A 07/20/18

GALVAN WELL #: I 1 RRCID -> 223360 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6078 - 6350

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2018 - PLUGGED 08/01/18

GALVAN WELL #: K 1 RRCID -> 223377 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6190 - 6428

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN L WELL #: 1 RRCID -> 225044 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6310 - 6585

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN M WELL #: 1 RRCID -> 225045 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6388 - 6400

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN "O" WELL #: 1 RRCID -> 228694 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6270 - 6522

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN "N" WELL #: 1 RRCID -> 228696 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6437 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2018 - P/A 07/17/18

GALVAN RANCH N3 WELL #: 1 RRCID -> 236376 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6076 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	7	1	453	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N5 WELL #: 1 RRCID -> 236437 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6090 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N11 WELL #: 1 RRCID -> 236638 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6448 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N9 WELL #: 1 RRCID -> 236653 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6318 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N4 WELL #: 1 RRCID -> 236656 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6016 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH N1 WELL #: 1 RRCID -> 236657 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6194 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

GALVAN RANCH P6 WELL #: 1 RRCID -> 237364 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N7 WELL #: 1 RRCID -> 237425 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6154 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N6 WELL #: 1 RRCID -> 237538 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6127 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N8 WELL #: 1 RRCID -> 238457 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6438 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P3 WELL #: 1 RRCID -> 239728 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6580 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

GALVAN RANCH P8 WELL #: 1 RRCID -> 239731 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6710 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P10 WELL #: 1 RRCID -> 239739 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6412 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P16 WELL #: 1 RRCID -> 241098 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6402 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P9 WELL #: 1 RRCID -> 241100 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6459 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L2 WELL #: 1 RRCID -> 241587 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5964 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH L3 WELL #: 1 RRCID -> 241589 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5951 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH PR WELL #: 1 RRCID -> 241590 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6486 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P13 WELL #: 1 RRCID -> 241592 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6696 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 1 RRCID -> 241595 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6468 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	75	1	865	2	Y	-0-					12
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

GALVAN RANCH L6 WELL #: 1 RRCID -> 241612 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5972 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L13 WELL #: 1 RRCID -> 242340 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6310 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

GALVAN RANCH L8 WELL #: 1 RRCID -> 243096 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6018 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J13 WELL #: 1 RRCID -> 243098 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6118 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J11 WELL #: 1 RRCID -> 243099 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6090 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J10 WELL #: 1 RRCID -> 243100 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6100 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	4	1	252	2	Y	-0-					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

GALVAN RANCH PR WELL #: 1 RRCID -> 243344 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6466 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L12 WELL #: 1 RRCID -> 243629 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6063 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

GALVAN RANCH P9 WELL #: 2 RRCID -> 245162 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6413 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P13 WELL #: 3 RRCID -> 245163 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6460 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J9 WELL #: 1 RRCID -> 245165 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6093 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P2 WELL #: 1 RRCID -> 245804 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6392 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

GALVAN RANCH J12 WELL #: 1 RRCID -> 247039 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6100 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J4 WELL #: 1 RRCID -> 247303 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6034 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

GALVAN RANCH J7 WELL #: 1 RRCID -> 247305 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6042 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

GALVAN RANCH J5 WELL #: 1 RRCID -> 247306 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6090 - 6196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J6 WELL #: 1 RRCID -> 247307 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6064 - 6305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J8 WELL #: 1 RRCID -> 247308 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6108 - 6348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 3 RRCID -> 247397 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6330 - 6582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	X	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N12 WELL #: 1 RRCID -> 247721 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6645 - 6653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K13 WELL #: 1 RRCID -> 248160 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 5932 - 6036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH K14 WELL #: 1 RRCID -> 248280 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5982 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	5	1	332	2	Y	-0-			1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

GALVAN C WELL #: 3 RRCID -> 248379 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5962 - 6060

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J2 WELL #: 1 RRCID -> 248382 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5998 - 6158

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/03/2018 - PLUGGED 08/03/18

GALVAN RANCH L3 WELL #: 2 RRCID -> 248385 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5987 - 6256

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L4 WELL #: 2 RRCID -> 248392 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5952 - 6188

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L6 WELL #: 2 RRCID -> 248536 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6004 - 6236

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2018 - PLUGGED 07/31/18

GALVAN RANCH L2 WELL #: 2 RRCID -> 248552 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6002 - 6248

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

GALVAN RANCH L11 WELL #: 2 RRCID -> 248556 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L11 WELL #: 3 RRCID -> 248557 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN F WELL #: 2 RRCID -> 248632 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6111 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN K WELL #: 4 RRCID -> 248634 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6179 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/06/2018 - PLUGGED 08/06/18

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 1 RRCID -> 249433 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6112 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN G WELL #: 2 RRCID -> 250190 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6100 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN L WELL #: 2 RRCID -> 250192 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6284 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN M WELL #: 4 RRCID -> 250193 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6164 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J7 WELL #: 2 RRCID -> 250197 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6060 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	5	1	318	2	N	-0-					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

GALVAN C WELL #: 2 RRCID -> 250198 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5941 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L5 WELL #: 2 RRCID -> 251520 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5966 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J9 WELL #: 2 RRCID -> 251557 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6129 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN J WELL #: 3 RRCID -> 251558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6170 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN J WELL #: 2 RRCID -> 251563 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6126 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

GALVAN B WELL #: 3 RRCID -> 251564 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6096 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN M WELL #: 2 RRCID -> 251959 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6175 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J11 WELL #: 2 RRCID -> 252064 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J12 WELL #: 2 RRCID -> 252066 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6052 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L10 WELL #: 2 RRCID -> 252068 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5999 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N11 WELL #: 2 RRCID -> 252069 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6215 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN G WELL #: 3 RRCID -> 252074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6154 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 2 RRCID -> 252561 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6341 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	64	1	736	2	N	-0-					21
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N8 WELL #: 2 RRCID -> 252566 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6242 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH L13 WELL #: 2 RRCID -> 252568 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6114 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN K WELL #: 3 RRCID -> 252569 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN K WELL #: 2 RRCID -> 252571 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6156 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K12 WELL #: 1 RRCID -> 253113 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5836 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/25/2018 - P/A 07/25/18

GALVAN RANCH K10 WELL #: 1 RRCID -> 253124 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5920 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2018 - P/A 07/13/18

GALVAN RANCH M16 WELL #: 1 RRCID -> 254790 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6078 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH M3 WELL #: 1 RRCID -> 254791 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5896 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018 - P/A 07/26/18

GALVAN L WELL #: 3 RRCID -> 254901 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6290 - 6562

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN L WELL #: 4 RRCID -> 254902 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6222 - 6465

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K9 WELL #: 1 RRCID -> 254903 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5912 - 5922

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/17/2018 - P/A 07/17/18

GALVAN RANCH N12 WELL #: 3 RRCID -> 254904 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6422

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P6 WELL #: 2 RRCID -> 254908 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6578

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH H10 WELL #: 1 RRCID -> 255067 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6080 - 6154

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH H13 WELL #: 1 RRCID -> 255068 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6132 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/10/2018 - P/A 08/10/18

GALVAN RANCH H14 WELL #: 1 RRCID -> 255069 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6138 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/09/2018 - P/A 08/09/2018

GALVAN RANCH K15 WELL #: 1 RRCID -> 255070 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5940 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K16 WELL #: 1 RRCID -> 255071 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 2200 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L5 WELL #: 3 RRCID -> 255121 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 1800 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L4 WELL #: 3 RRCID -> 255212 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5946 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH D10 WELL #: 1 RRCID -> 255213 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5524 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/22/2018 - P/A 08/22/2018

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH E8 WELL #: 1 RRCID -> 255215 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5760 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2018 - P/A 08/201/18

GALVAN RANCH K11 WELL #: 1 RRCID -> 255216 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5870 - 6106

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/27/2018 - P/A 07/27/18

GALVAN RANCH O14 WELL #: 1 RRCID -> 255217 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6160 - 6410

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

GALVAN RANCH R12 WELL #: 1 RRCID -> 255712 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6507 - 6770

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH B8 WELL #: 1 RRCID -> 255714 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5590 - 5882

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/15/2018 - P/A 08/15/2018

GALVAN RANCH I8 WELL #: 1 RRCID -> 255761 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5846 - 6108

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/02/2018 - PLUGGED 08/02/18

GALVAN RANCH I14 WELL #: 1 RRCID -> 255767 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5900 - 6156

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2018 - P/A 08/06/18

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

GALVAN RANCH J13 WELL #: 3 RRCID -> 255781 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6118 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH M12 WELL #: 1 RRCID -> 255782 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5994 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH R19 WELL #: 1 RRCID -> 255784 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6495 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J7 WELL #: 3 RRCID -> 255905 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6018 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J8 WELL #: 2 RRCID -> 255906 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6090 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N11 WELL #: 3 RRCID -> 256017 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6240 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N12 WELL #: 2 RRCID -> 256020 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

GALVAN RANCH P16 WELL #: 4 RRCID -> 256098 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6419 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 4 RRCID -> 256200 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6386 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P10 WELL #: 4 RRCID -> 256271 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6319 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P16 WELL #: 3 RRCID -> 256321 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6356 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L12 WELL #: 2 RRCID -> 256339 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6036 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN F WELL #: 3 RRCID -> 256642 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6125 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN F WELL #: 4 RRCID -> 256644 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6120 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

GALVAN RANCH L10 WELL #: 4 RRCID -> 256834 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6025 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN B WELL #: 4 RRCID -> 256894 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6091 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K13 WELL #: 2 RRCID -> 256935 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5896 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K14 WELL #: 2 RRCID -> 257176 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5925 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P11 WELL #: 3 RRCID -> 257177 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6318 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH D11 WELL #: 1H RRCID -> 257439 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5913 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2018 - P/A 08/27/18

GALVAN RANCH L9 WELL #: 2 RRCID -> 257808 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6040 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH L10 WELL #: 3 RRCID -> 257811 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6014 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	4	1	270	2	N	-0-			3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

GALVAN O WELL #: 3 RRCID -> 257977 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6246 - 6480

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH PR19 WELL #: 1H RRCID -> 257985 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6572 - 9211

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P11 WELL #: 4 RRCID -> 257990 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6362 - 6640

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 3 RRCID -> 258540 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6352 - 6568

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 4 RRCID -> 259238 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6384 - 6658

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH K7 WELL #: 1H RRCID -> 259314 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 6099 - 8801

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018 - P/A 07/23/18

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

GALVAN RANCH L11 WELL #: 4 RRCID -> 259315 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6048 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J8 WELL #: 4 RRCID -> 259410 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6130 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P8 WELL #: 4 RRCID -> 260518 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6470 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	71	1	816	2	N	-0-					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J12 WELL #: 3 RRCID -> 260622 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6092 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J13 WELL #: 2 RRCID -> 260729 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6122 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH N9 WELL #: 4 RRCID -> 260902 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6263 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P10 WELL #: 3 RRCID -> 261676 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6278 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P9 WELL #: 3 RRCID -> 261677 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6428 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 3 RRCID -> 261688 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6123 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K14 WELL #: 4 RRCID -> 261689 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5944 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P9 WELL #: 4 RRCID -> 263827 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6502 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 9 RRCID -> 259324 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2804 - 3605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REUTHINGER-HACHAR UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 281877 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 7014 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BEASLEY-CONNEVAY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 043086 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 2512 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 043993 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 3651 PERF. 2513 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	27	1	465	3	N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	3	N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	3	N	-0-					-0-
09	360	N	321	-0-	-39	-0-	35	1	286	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALES, DAVID, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 043995 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 2688 - 2781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	155	3	N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 045631 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2690 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	49	1	838	3	N	-0-					-0-
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	76	1	1119	3	N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	61	1	641	3	N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	44	1	543	3	N	-0-					-0-
*09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	116	1	933	3	N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 054199 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2954 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	314	-0-	-492	-0-	17	1	297	3	N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	3	N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	20	1	160	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 091697 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 C RRCID -> 182705 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 2872 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	27	1	226	3	N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	35	1	177	3	N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	49	1	188	3	N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	53	1	225	3	N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	37	1	158	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

W. V. BOOTH ET AL WELL #: 12 RRCID -> 197792 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2838 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 7 RRCID -> 254643 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 2806 - 2816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2600) 52211 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SAUNDERS 106 WELL #: 3 RRCID -> 181385 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2581 - 2585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2800) 52211 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DIRKS BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 256646 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 2817 - 2827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3184		3184	-0-	-0-	-0-	342	1	2842	3	Y	-0-					-0-
06	3282		3282	-0-	-0-	-0-	545	1	2737	3	Y	-0-					-0-
07	2752		2752	-0-	-0-	-0-	563	1	2189	3	Y	-0-					-0-
08	2836		2836	-0-	-0-	-0-	535	1	2301	3	Y	-0-					-0-
*09	3142		3142	-0-	-0-	-0-	593	1	2549	3	Y	-0-					-0-
10	1364		NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
TRIPHENE MIDDLETON WELL #: 2802 RRCID -> 256029 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2828 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS, E. (EDWARDS) 52215 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BOOTH, W. V. WELL #: B 1 RRCID -> 075410 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9596 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800) 52220 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 9039 RRCID -> 181767 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2839 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO (WILCOX) 53291 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LEONARDO WELL #: 3R RRCID -> 114114 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6489 - 6494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONOR (FRIO S-5) 53297 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ARCADIO WELL #: 1 RRCID -> 212679 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8760 - 8782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5852 X	2521	-0-	-3331	-0-	388	1	2133	3	Y	-0-					30
06	2700 X	2567	-0-	-133	-0-	394	1	2173	3	Y	-0-					30
07	2790 X	2514	-0-	-276	-0-	340	1	2174	3	Y	-0-					30
08	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	403	1	2790	3	Y	-0-					30
09	2700 X	2362	-0-	-338	-0-	362	1	2000	3	Y	-0-					30
10	DLQ G-10	1328	-0-	1328	1328	163	1	1165	3	Y	-0-					30

ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 216346 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	802 X	802	-0-	-0-	-0-	122	1	680	3	Y	-0-					15
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	147	1	813	3	Y	-0-					15
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	126	1	805	3	Y	-0-					15
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	119	1	825	3	Y	-0-					15
09	960 N	649	-0-	-311	-0-	99	1	550	3	Y	-0-					15
10	DLQ G-10	298	-0-	298	298	36	1	262	3	Y	-0-					15

ARCADIO WELL #: 3 RRCID -> 219399 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8800 - 8808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEPRECHAUN (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
05	496	N	408	-0-	-88	-0-	56	1	350	2	N	2					11
							2	9									
06	450	N	322	-0-	-128	-0-	38	1	283	2	N	1	9	1			3
							1	9									
07	372	N	198	-0-	-174	-0-	24	1	174	2	N	-0-					3
08	403	N	94	-0-	-309	-0-	12	1	82	2	N	-0-					3
09	330	N	185	-0-	-145	-0-	23	1	161	2	N	1					4
							1	9									
10	186	N	105	-0-	-81	-0-	14	1	91	2	N	-0-					4

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 16 RRCID -> 242207 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 9414

05	93	N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	2	N	-0-					31
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					31
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					31
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					31
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	60					91
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					91

LEYENDECKER (6100) 53484 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
BARRERA-LEYENDECKER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 169825 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6421 - 6427

05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					77
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	42	1	188	2	N	3					80
							3	9									
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	42	1	188	2	N	-0-					80
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					80
*09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					80
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

LEYENDECKER (6900) 53484 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 154059 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 6913 - 6981

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 204766 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6888 - 6912

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

LIBRE WELL #: 4 RRCID -> 182808 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10372 - 10407

05	527	N	465	-0-	-62	-0-	59	1	405	2	N	1					64
							1	9									
06	480	N	361	-0-	-119	-0-	47	1	314	2	N	-0-					64
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	52	1	342	2	N	-0-					64
08	465	N	304	-0-	-161	-0-	40	1	264	2	N	-0-					64
09	360	N	241	-0-	-119	-0-	32	1	209	2	N	-0-					64
10	403	N	184	-0-	-219	-0-	25	1	159	2	N	-0-					64

LIBRE WELL #: 2 RRCID -> 183733 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10372 - 10407

05	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	243	1	1664	2	N	-0-					48
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	267	1	1781	2	N	-0-					48
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	320	1	2085	2	N	7					55
							8	9									
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	289	1	1914	2	N	33					88
							36	9									
09	2040	N	1973	-0-	-67	-0-	264	1	1709	2	N	-0-					88
*10	2418	N	2154	-0-	-264	-0-	291	1	1840	2	N	21					109
							23	9									

LIBRE WELL #: 6 RRCID -> 184940 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10421 - 10450

05	DLQ G-10		1461	-0-	1461	2626	184	1	1264	2	Y	12					20
							13	9									
06	1300	N	1422	-0-	122	2748	185	1	1230	2	Y	6					26
							7	9									
07	3100	N	1429	-0-	-1671	1077	190	1	1237	2	Y	2					28
							2	9									
08	1895	N	818	-0-	-1077	-0-	106	1	701	2	Y	10					38
							11	9									
09	930	N	598	-0-	-332	-0-	79	1	512	2	Y	6					44
							7	9									
10	961	N	747	-0-	-214	-0-	101	1	640	2	Y	5					49
							6	9									

LIBRE WELL #: 9 RRCID -> 186059 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10438

05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	185	1	1269	2	N	30					180
							33	9									
06	1440	N	1287	-0-	-153	-0-	168	1	1115	2	N	4					184
							4	9									
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	210	1	1367	2	N	-0-					184
08	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	193	1	1283	2	N	8					192
							9	9									
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	173	1	1120	2	N	-0-					192
10	1581	N	1149	-0-	-432	-0-	157	1	991	2	N	1	170	1			23
							1	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LIBRE WELL #: 11 RRCID -> 186070 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	201	-0-	-233	-0-	26	1	175	2	N	-0-					27
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					27
07	310	N	129	-0-	-181	-0-	17	1	112	2	N	-0-					27
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27

LIBRE WELL #: 8 RRCID -> 187009 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10465 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBRE WELL #: 12 RRCID -> 197731 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2197	-0-	2197	4352	280	1	1917	2	Y	-0-					132
06	1300	N	1945	-0-	645	4997	254	1	1691	2	Y	-0-					132
07	3100	N	2275	-0-	-825	4172	302	1	1972	2	Y	1					133
							1	9									
08	3100	N	2161	-0-	-939	3233	283	1	1877	2	Y	1					134
							1	9									
09	3000	N	2448	-0-	-552	2681	328	1	2120	2	Y	-0-					134
*10	3100	N	2458	-0-	-642	2039	335	1	2120	2	Y	3					137
							3	9									

LIBRE WELL #: 14 RRCID -> 211545 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10489 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	226	1	1547	2	N	6					87
							7	9									
06	1770	N	1580	-0-	-190	-0-	206	1	1374	2	N	-0-					87
07	1829	N	1519	-0-	-310	-0-	202	1	1317	2	N	-0-					87
08	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	225	1	1495	2	N	-0-					87
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	210	1	1361	2	N	26					113
							29	9									
*10	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	196	1	1242	2	N	1					114
							1	9									

LIBRE WELL #: 13 RRCID -> 212273 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10448 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2167	-0-	-809	-0-	275	1	1883	2	N	8					70
							9	9									
06	2880	X	1563	-0-	-1317	-0-	204	1	1356	2	N	3					73
							3	9									
07	2976	X	1862	-0-	-1114	-0-	248	1	1614	2	N	-0-					73
08	2914	X	2185	-0-	-729	-0-	286	1	1899	2	N	-0-					73
09	2370	X	1828	-0-	-542	-0-	243	1	1572	2	N	12					85
							13	9									
*10	2170	X	1874	-0-	-296	-0-	255	1	1615	2	N	4					89
							4	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 15 RRCID -> 212459 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10422 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	215	1	1472	2	N	24					97
							26	9									
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	195	1	1297	2	N	12					109
							13	9									
07	1550	N	1381	-0-	-169	-0-	183	1	1191	2	N	6					115
							7	9									
08	1705	N	1522	-0-	-183	-0-	199	1	1321	2	N	2					117
							2	9									
09	1500	N	1260	-0-	-240	-0-	167	1	1082	2	N	10					127
							11	9									
*10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	196	1	1238	2	N	15					142
							17	9									

LIBRE WELL #: 18 RRCID -> 213312 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10373 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	322	1	2209	2	N	5	132	1			20
							6	9									
06	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	317	1	2109	2	N	-0-					20
07	2604	N	2373	-0-	-231	-0-	312	1	2036	2	N	23					43
							25	9									
08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	336	1	2231	2	N	7					50
							8	9									
09	2430	N	2204	-0-	-226	-0-	292	1	1887	2	N	23					73
							25	9									
10	2387	N	1848	-0-	-539	-0-	251	1	1591	2	N	5					78
							6	9									

LIBRE WELL #: 19 RRCID -> 213690 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10506 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	958	-0-	-158	-0-	122	1	835	2	N	1					67
							1	9									
06	1320	N	760	-0-	-560	-0-	99	1	661	2	N	-0-					67
07	1085	N	737	-0-	-348	-0-	98	1	637	2	N	2					69
							2	9									
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	130	1	863	2	N	-0-					69
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	136	1	880	2	N	13					82
							14	9									
*10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	120	1	762	2	N	-0-					82

LIBRE EAST WELL #: 1 RRCID -> 214704 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10520 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	136	1	930	2	N	54					159
							59	9									
06	1230	N	1054	-0-	-176	-0-	138	1	916	2	N	-0-					159
07	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	143	1	930	2	N	-0-					159
08	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	137	1	910	2	N	-0-					159
09	1050	N	860	-0-	-190	-0-	113	1	729	2	N	16					175
							18	9									
*10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	155	1	977	2	N	20					195
							22	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE EAST WELL #: 3 RRCID -> 215120 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10401 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	200	1	1372	2	N	-0-					87
06	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	172	1	1144	2	N	3					90
							3	9									
07	1550	N	1224	-0-	-326	-0-	162	1	1053	2	N	8					98
							9	9									
08	1581	N	1130	-0-	-451	-0-	148	1	982	2	N	-0-					98
09	1320	N	1103	-0-	-217	-0-	148	1	955	2	N	-0-					98
*10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	188	1	1192	2	N	10					108
							11	9									

LIBRE WELL #: 17 RRCID -> 216115 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10405 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2411	-0-	-7	-0-	307	1	2104	2	N	-0-					82
06	2340	N	2271	-0-	-69	-0-	297	1	1974	2	N	-0-					82
07	2325	N	2197	-0-	-128	-0-	292	1	1905	2	N	-0-					82
08	2418	N	2165	-0-	-253	-0-	284	1	1881	2	N	-0-					82
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	318	1	2056	2	N	45					127
							50	9									
*10	2201	N	1977	-0-	-224	-0-	265	1	1677	2	N	32					159
							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
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	175	1	1202	2	N	8					159
							9	9									
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	154	1	1025	2	N	2					161
							2	9									
07	1240	N	794	-0-	-446	-0-	105	1	686	2	N	3					164
							3	9									
08	1395	N	1148	-0-	-247	-0-	150	1	998	2	N	-0-					164
09	1170	N	898	-0-	-272	-0-	120	1	776	2	N	2					166
							2	9									
*10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	171	1	1082	2	N	33					199
							36	9									

LIBRE WELL #: 16 RRCID -> 216582 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10472 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		79	-0-	79	110	10	1	69	2	Y	-0-					25
06	125	N	15	-0-	-110	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					25
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	88	2	Y	3					28
							3	9									
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					28
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					28
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					28

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
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	35	1	239	2	Y	-0-					18
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	38	1	254	2	Y	-0-					18
07	124	N	7	-0-	-117	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					18
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	7	1	45	2	Y	-0-					18
09	120	N	40	-0-	-80	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					18
*10	DLQ G-10		44	-0-	44	44	6	1	38	2	Y	-0-					18

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
05	DLQ G-10		1070	-0-	1070	2372	132	1	903	2	Y	32			47
							35	9							
06	1300	N	1037	-0-	-263	2109	135	1	902	2	Y	-0-			47
07	3096	N	987	-0-	-2109	-0-	131	1	856	2	Y	-0-			47
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	146	1	971	2	Y	-0-			47
09	1050	N	904	-0-	-146	-0-	120	1	775	2	Y	8			55
							9	9							
10	992	N	724	-0-	-268	-0-	99	1	625	2	Y	-0-			55

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
05	DLQ G-10		2149	-0-	2149	4533	273	1	1874	2	Y	2			25
							2	9							
06	1300	N	1492	-0-	192	4725	194	1	1291	2	Y	6			31
							7	9							
07	3100	N	2017	-0-	-1083	3642	268	1	1747	2	Y	2			33
							2	9							
08	3100	N	2091	-0-	-1009	2633	268	1	1777	2	Y	42			75
							46	9							
09	3000	N	2119	-0-	-881	1752	284	1	1835	2	Y	-0-			75
*10	3100	N	1935	-0-	-1165	587	264	1	1671	2	Y	-0-			75

LIBRE WELL #: 5R RRCID -> 218281 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10415 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		108	-0-	108	191	14	1	94	2	Y	-0-			6
06	345	N	154	-0-	-191	-0-	20	1	134	2	Y	-0-			6
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	Y	-0-			6
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	2	Y	-0-			6
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-			6
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-			6

LIBRE WELL #: 28 RRCID -> 218283 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	83	1	570	2	N	-0-			72
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	76	1	504	2	N	-0-			72
07	682	N	561	-0-	-121	-0-	75	1	486	2	N	-0-			72
08	651	N	558	-0-	-93	-0-	73	1	485	2	N	-0-			72
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	71	1	460	2	N	17			89
							19	9							
10	558	N	557	-0-	-1	-0-	74	1	469	2	N	13			102
							14	9							

LIBRE EAST WELL #: 8 RRCID -> 218645 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10433 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	570	-0-	-453	-0-	72	1	496	2	N	2			120
							2	9							
06	990	N	694	-0-	-296	-0-	91	1	603	2	N	-0-			120
07	806	N	606	-0-	-200	-0-	81	1	525	2	N	-0-			120
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	97	1	643	2	N	7			127
							8	9							
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	93	1	599	2	N	12			139
							13	9							
*10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	131	1	831	2	N	19			158
							21	9							

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 24 RRCID -> 219891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10471 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2364	-0-	2364	4645	301	1	2063	2	Y	-0-					74
06	1300	N	2482	-0-	1182	5827	324	1	2158	2	Y	-0-					74
07	3100	N	2679	-0-	-421	5406	356	1	2322	2	Y	1					75
							1	9									
08	3100	N	2680	-0-	-420	4986	350	1	2322	2	Y	7					82
							8	9									
09	3000	N	2659	-0-	-341	4645	351	1	2272	2	Y	33					115
							36	9									
*10	3100	N	2713	-0-	-387	4258	366	1	2315	2	Y	29	133	1			11
							32	9									

LIBRE EAST WELL #: 9 RRCID -> 221278 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10168 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		399	-0-	399	865	51	1	348	2	Y	-0-					61
06	1300	N	462	-0-	-838	27	60	1	402	2	Y	-0-					61
07	438	N	411	-0-	-27	-0-	55	1	356	2	Y	-0-					61
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	53	1	354	2	Y	-0-					61
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	54	1	351	2	Y	15					76
							17	9									
*10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	67	1	425	2	Y	8					84
							9	9									

LIBRE WELL #: 32 RRCID -> 221540 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	56	1	382	2	N	3					85
							3	9									
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	55	1	365	2	N	-0-					85
07	496	N	403	-0-	-93	-0-	54	1	349	2	N	-0-					85
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	64	1	427	2	N	-0-					85
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	63	1	406	2	N	-0-					85
*10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	66	1	418	2	N	5					90
							6	9									

LIBRE WELL #: 31 RRCID -> 221621 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10525 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		673	-0-	673	1331	86	1	587	2	Y	-0-					65
06	1300	N	572	-0-	-728	603	75	1	497	2	Y	-0-					65
07	1101	N	498	-0-	-603	-0-	66	1	432	2	Y	-0-					65
08	682	N	544	-0-	-138	-0-	71	1	473	2	Y	-0-					65
09	570	N	554	-0-	-16	-0-	74	1	480	2	Y	-0-					65
*10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	111	1	702	2	Y	-0-					65

LIBRE WELL #: 34 RRCID -> 222129 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10490 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1555	-0-	1555	3187	197	1	1349	2	Y	8					26
							9	9									
06	1300	N	1449	-0-	149	3336	189	1	1260	2	Y	-0-					26
07	3100	N	1372	-0-	-1728	1608	178	1	1158	2	Y	33					59
							36	9									
08	3092	N	1484	-0-	-1608	-0-	194	1	1287	2	Y	3					62
							3	9									
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	245	1	1582	2	Y	48					110
							53	9									
*10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	244	1	1542	2	Y	27					137
							30	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		81	-0-	81	174	10	1	69	2	Y	2					20
							2	9									
06	288	N	114	-0-	-174	-0-	15	1	99	2	Y	-0-					20
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	2	Y	-0-					20
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	8	1	52	2	Y	-0-					20
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	109	2	Y	1					21
							1	9									
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	2	Y	-0-					21

LIBRE WELL #: 35 RRCID -> 222349 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2165	-0-	2165	4161	273	1	1872	2	Y	18					30
							20	9									
06	6987	X	2826	-0-	-4161	-0-	367	1	2444	2	Y	14					44
							15	9									
07	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	296	1	1933	2	Y	3					47
							3	9									
08	2697	X	2353	-0-	-344	-0-	306	1	2027	2	Y	18					65
							20	9									
09	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	375	1	2428	2	Y	26					91
							29	9									
10	2914	X	2771	-0-	-143	-0-	375	1	2374	2	Y	20					111
							22	9									

LIBRE WELL #: 36 RRCID -> 222399 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10391 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1003	-0-	1003	2192	128	1	875	2	Y	-0-					47
06	1300	N	1284	-0-	-16	2176	168	1	1116	2	Y	-0-					47
07	3100	N	1219	-0-	-1881	295	162	1	1056	2	Y	1					48
							1	9									
08	1520	N	1225	-0-	-295	-0-	160	1	1062	2	Y	3					51
							3	9									
09	1290	N	1076	-0-	-214	-0-	142	1	920	2	Y	13					64
							14	9									
*10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	164	1	1039	2	Y	13	59	1			18
							14	9									

LIBRE WELL #: 26 RRCID -> 222579 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10416 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		238	-0-	238	343	30	1	208	2	Y	-0-					5
06	351	N	8	-0-	-343	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					5
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	2	Y	-0-					5
08	248	N	23	-0-	-225	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					5
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	2	Y	-0-					5
10	124	N	34	-0-	-90	-0-	5	1	29	2	Y	-0-					5

LIBRE WELL #: 37 RRCID -> 225664 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10560 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	2					28
							2	9									
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					28
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					28
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	44	2	Y	1					29
							1	9									
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	2	Y	-0-					29
10	DLQ G-10		19	-0-	19	19	3	1	16	2	Y	-0-					29

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 25 RRCID -> 230017 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10473 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		117	-0-	117	501	15	1	102	2	Y	-0-					37
06	659	N	158	-0-	-501	-0-	21	1	137	2	Y	-0-					37
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	81	1	529	2	Y	-0-					37
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	46	1	305	2	Y	-0-					37
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	50	1	324	2	Y	-0-					37
10	372	N	135	-0-	-237	-0-	18	1	111	2	Y	5					42
							6	9									

LIBRE EAST WELL #: 10 RRCID -> 230535 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10599 - 10631

05	DLQ G-10		320	-0-	320	678	41	1	279	2	Y	-0-					54
06	1112	N	434	-0-	-678	-0-	57	1	377	2	Y	-0-					54
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	47	1	305	2	Y	-0-					54
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	38	1	250	2	Y	-0-					54
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	27	1	172	2	Y	7					61
							8	9									
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	32	1	202	2	Y	7					68
							8	9									

LIL MISS (PETTUS) 53567 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 C RRCID -> 130008 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4596 - 4602

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIL MISS (PETTUS 3290) 53567 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MOFFETT L.P. EST WELL #: 2026 RRCID -> 123154 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3289 - 3297

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOFFETT, L.P. WELL #: 4277 RRCID -> 126054 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3263 - 3269

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIL MISS (P-2) 53567 606 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 T RRCID -> 165117 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4644 - 4649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

LILIA (WILCOX) 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
J. C. MARTIN III "A" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181807 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9065 - 9073

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/26/2018 - W/O TO 04-284908

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI, LILIA WELL #: 1 RRCID -> 085338 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9135 - 9264

05	589	N	485	-0-	-104	-0-	39 7	1 9	439	2	N	6	6	1			166
06	660	N	377	-0-	-283	-0-	33 4	1 9	340	2	N	4	6	1			164
07	558	N	504	-0-	-54	-0-	42 6	1 9	456	2	N	5					169
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	48 4	1 9	482	2	N	4	6	1			167
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	49 6	1 9	450	2	N	5	6	1			166
10	496	N	379	-0-	-117	-0-	34 4	1 9	341	2	N	4					170

BRUNI, LILIA WELL #: 6 RRCID -> 163688 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9116 - 9312

05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	90 7	1 9	1017	2	N	6	6	1			6
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	80 4	1 9	832	2	N	4	6	1			4
07	1023	N	951	-0-	-72	-0-	79 4	1 9	868	2	N	4					8
08	1116	N	877	-0-	-239	-0-	79 6	1 9	792	2	N	5	6	1			7
09	930	N	323	-0-	-607	-0-	31 3	1 9	289	2	N	3	6	1			4
10	961	N	362	-0-	-599	-0-	33 1	1 9	328	2	N	1					5

BRUNI-SUMMERS WELL #: 7 RRCID -> 163735 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9180 - 9230

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRUNI-SUMMERS WELL #: 8 RRCID -> 164874 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8982 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1225	N	613	-0-	-612	-0-	49	1	557	2	Y	6	6	1			98
							7	9									
06	630	N	485	-0-	-145	-0-	42	1	439	2	Y	4	6	1			96
							4	9									
07	620	N	533	-0-	-87	-0-	44	1	485	2	Y	4					100
							4	9									
08	620	N	419	-0-	-201	-0-	38	1	375	2	Y	5	6	1			99
							6	9									
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	44	1	411	2	Y	4	6	1			97
							4	9									
10	DLQ G-10		320	-0-	320	320	29	1	287	2	Y	4					101
							4	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 11 RRCID -> 169608 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8758 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	1842	-0-	-917	-0-	167	1	1668	2	Y	6					21
							7	9									
06	2670	X	1451	-0-	-1219	-0-	134	1	1311	2	Y	5	15	1			11
							6	9									
07	2759	X	1767	-0-	-992	-0-	171	1	1589	2	Y	6					17
							7	9									
08	2418	X	1532	-0-	-886	-0-	143	1	1385	2	Y	4	15	1			6
							4	9									
09	2340	X	1253	-0-	-1087	-0-	120	1	1127	2	Y	5					11
							6	9									
10	1829	X	885	-0-	-944	-0-	89	1	789	2	Y	6					17
							7	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 10 RRCID -> 170860 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8730 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	323	1	3221	2	Y	30					109
							33	9									
06	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	267	1	2609	2	Y	23	76	1			56
							25	9									
07	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	287	1	2665	2	Y	28					84
							31	9									
08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	315	1	3056	2	Y	22	76	1			30
							24	9									
09	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	314	1	2945	2	Y	23					53
							25	9									
*10	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	316	1	2791	2	Y	29					82
							32	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 16 RRCID -> 174429 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9066 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	784	N	398	-0-	-386	-0-	32	1	359	2	Y	6	6	1			12
							7	9									
06	390	N	319	-0-	-71	-0-	28	1	287	2	Y	4	6	1			10
							4	9									
07	403	N	351	-0-	-52	-0-	29	1	318	2	Y	4					14
							4	9									
08	403	N	348	-0-	-55	-0-	31	1	311	2	Y	5	6	1			13
							6	9									
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	31	1	287	2	Y	4	6	1			11
							4	9									
10	DLQ G-10		227	-0-	227	227	20	1	203	2	Y	4					15
							4	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRUNI-SUMMERS WELL #: 15 RRCID -> 175840 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8769 - 9352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	18	1 7 9	204	2	N	6	5	1			55
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	16	1 4 9	170	2	N	4	6	1			53
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	17	1 4 9	188	2	N	4					57
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	21	1 6 9	207	2	N	5	6	1			56
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1 4 9	160	2	N	4	6	1			54
10	217	N	123	-0-	-94	-0-	11	1 4 9	108	2	N	4					58

BRUNI-SUMMERS WELL #: 18 RRCID -> 177871 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9311 - 9478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2332	-0-	-458	-0-	211	1 19 9	2102	2	Y	17					63
06	2700	X	2262	-0-	-438	-0-	208	1 15 9	2039	2	Y	14	44	1			33
07	2790	X	2290	-0-	-500	-0-	221	1 18 9	2051	2	Y	16					49
08	2511	X	2412	-0-	-99	-0-	224	1 13 9	2175	2	Y	12	44	1			17
09	2430	X	2331	-0-	-99	-0-	223	1 15 9	2093	2	Y	14					31
*10	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	239	1 19 9	2117	2	Y	17					48

BRUNI-SUMMERS WELL #: 17 RRCID -> 183605 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8914 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	855	N	431	-0-	-424	-0-	34	1 7 9	390	2	Y	6	6	1			21
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	31	1 4 9	324	2	Y	4	6	1			19
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	35	1 4 9	378	2	Y	4					23
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	37	1 6 9	374	2	Y	5	6	1			22
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	39	1 4 9	362	2	Y	4	6	1			20
10	DLQ G-10		256	-0-	256	256	23	1 4 9	229	2	Y	4					24

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
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	24	1 8 9	236	2	Y	7					27
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	40	1 7 9	396	2	Y	6	19	1			14
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	30	1 8 9	279	2	Y	7					21
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	27	1 6 9	261	2	Y	5	19	1			7
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	27	1 7 9	253	2	Y	6					13
10	310	N	254	-0-	-56	-0-	25	1 9 9	220	2	Y	8					21

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 21 RRCID -> 185325 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8903 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1060	N	477	-0-	-583	-0-	43	1	426	2	Y	7					27
							8	9									
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	52	1	506	2	Y	6	19	1			14
							7	9									
07	589	N	490	-0-	-99	-0-	47	1	435	2	Y	7					21
							8	9									
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	46	1	448	2	Y	5	19	1			7
							6	9									
09	570	N	489	-0-	-81	-0-	46	1	436	2	Y	6					13
							7	9									
10	DLQ G-10		524	-0-	524	524	52	1	463	2	Y	8					21
							9	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 22 RRCID -> 190614 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8888 - 9002

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LILIA (WILCOX 8700) 53571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 215506 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 8770 - 8806

05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	177	1	2005	2	N	6	6	1			30
							7	9									
06	2160	N	1740	-0-	-420	-0-	152	1	1584	2	N	4	6	1			28
							4	9									
07	2108	N	2045	-0-	-63	-0-	171	1	1868	2	N	5					33
							6	9									
08	2201	N	1827	-0-	-374	-0-	166	1	1655	2	N	5	6	1			32
							6	9									
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	179	1	1661	2	N	18	6	1			44
							20	9									
10	2046	N	631	-0-	-1415	-0-	57	1	570	2	N	4					48
							4	9									

LIZ (LOBO 6) 54194 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 5 RRCID -> 221759 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8895 - 9061

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-25029					N	NO RPT					-0-

LIZ (LOBO 6) //CONT.// 54194 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 45 RRCID -> 262327 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8604 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	1630	-0-	700 B	-62720	145	1 4 9	1481	3	N	4	8	1			7
06	1140	N	1391	-0-	251 B	-62469	103	1 8 9	1280	3	N	7	8	1			6
07	1178	N	1327	-0-	149 B	-62320	110	1 4 9	1213	3	N	4					10
08	1178	N	1321	-0-	143 B	-62177	115	1 3 9	1203	3	N	3	8	1			5
09	1140	N	1759	-0-	619 B	-61558	161	1 9 9	1589	3	N	8					13
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178 B	-61558					N	NO RPT					13

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 16 RRCID -> 155149 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8071 - 8106

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HUBBERD, WILLIAM "C" WELL #: 41 RRCID -> 189398 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324

05	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3			N	-0-					10
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					10
*07	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			N	-0-					10
*08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					10
*09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					10
*10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					10

HUBBERD WELL #: 7 RRCID -> 192370 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 6624

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 204088 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 7047

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LIZ (8100) //CONT.// 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214259 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 5 RRCID -> 210522 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8538 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	6			5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

LIZ (8200) 54194 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 7 RRCID -> 211342 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8478 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	85	1	216	2	N	-0-					29
							58	3									
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	79	1	192	2	N	-0-					29
							52	3									
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	118	1	285	2	N	-0-					29
							75	3									
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	113	1	268	2	N	2					31
							78	3	2	9							
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	245	2	71	3	N	1	6	6			26
							1	9									
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					26

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
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	352	1	891	2	N	-0-					5
							238	3									
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	374	1	912	2	N	-0-					5
							245	3									
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	471	1	1144	2	N	-0-					5
							300	3									
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	459	1	1086	2	N	4					9
							313	3	4	9							
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1080	2	315	3	N	1					10
							1	9									
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 2 RRCID -> 149470 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8564 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					8
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					8
*07	589	N	466	-0-	-123	-0-	466	3			N	-0-					8
*08	651	N	282	-0-	-369	-0-	282	3			N	-0-					8
*09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					8
*10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					8

HUBBERD WELL #: 4 RRCID -> 149895 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1566	-0-	-542	-0-	1566	3			N	-0-					87
06	1980	N	1634	-0-	-346	-0-	1633	3	1	9	N	1					88
*07	1767	N	1655	-0-	-112	-0-	1652	3	3	9	N	3	3	8			88
*08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1779	3	1	9	N	1					89
*09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1267	3	2	9	N	2					91
10	1643	N	1447	-0-	-196	-0-	1445	3	2	9	N	2					93

HUBBERD WELL #: 3 RRCID -> 149907 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8290 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1106	3	19	9	N	17	122	1			11
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					11
*07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1204	3	29	9	N	26					35
*08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1464	3	9	9	N	8	2	8			41
*09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					41
*10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2281	3	11	9	N	10					51

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 150071 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 8 RRCID -> 150833 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8794 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*08	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 6 RRCID -> 151297 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	3			N	-0-					38
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					38
*07	310	N	54	-0-	-256	-0-	54	3			N	-0-					38
*08	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-					38
*09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					38
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					38

HUBBERD WELL #: 12 RRCID -> 152213 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 13 RRCID -> 152583 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8696 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 15 T RRCID -> 153746 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8758 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 11 RRCID -> 154061 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8200 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					13
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					13
07	496	N	294	-0-	-202	-0-	294	3			N	-0-					13
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAM HUBBERD "C1" WELL #: 55 RRCID -> 191700 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8402 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3912	3	1	9	N	1					111
06	3240	X	2307	-0-	-933	-0-	2306	3	1	9	N	1					112
*07	3348	X	2076	-0-	-1272	-0-	2076	3			N	-0-					112
*08	3875	X	1578	-0-	-2297	-0-	1578	3			N	-0-					112
09	3750	X	2221	-0-	-1529	-0-	2221	3			N	-0-					112
10	3875	X	3000	-0-	-875	-0-	2998	3	2	9	N	2					114

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
05	3255	X	2671	-0-	-584	-0-	2667	3	4	9	N	4	65	1			49
06	2790	X	2620	-0-	-170	-0-	2612	3	8	9	N	7					56
*07	2821	X	2381	-0-	-440	-0-	2377	3	4	9	N	4	1	8			59
*08	2821	X	2342	-0-	-479	-0-	2341	3	1	9	N	1					60
09	2580	X	2029	-0-	-551	-0-	1949	3	80	9	N	73					133
10	2697	X	1075	-0-	-1622	-0-	1075	3			N	-0-					133

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 64 RRCID -> 197051 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8606 - 9600

05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					109
06	900	N	442	-0-	-458	-0-	442	3			N	-0-					109
*07	992	N	720	-0-	-272	-0-	719	3	1	9	N	1	1	8			109
*08	1054	N	943	-0-	-111	-0-	943	3			N	-0-					109
*09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	863	3	13	9	N	12					121
*10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	849	3	1	9	N	1	1	8			121

HUBBERD WELL #: 71 RRCID -> 205357 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8958 - 8978

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD ESTATE "D" WELL #: 68ST RRCID -> 209836 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8456 - 9025

05	3007	X	2739	-0-	-268	-0-	2731	3	8	9	N	7	50	1			76
06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3057	3	44	9	N	40					116
*07	3007	X	2837	-0-	-170	-0-	2837	3			N	-0-					116
*08	2976	X	2853	-0-	-123	-0-	2853	3			N	-0-					116
09	2880	X	2719	-0-	-161	-0-	2719	3			N	-0-					116
10	3193	X	2815	-0-	-378	-0-	2814	3	1	9	N	1	1	8			116

HUBBERD, WM. "C-1" WELL #: 76 RRCID -> 210773 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964

05	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5007	3	20	9	N	18					101
06	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4136	3	15	9	N	14					115
*07	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3930	3	1	9	N	1					116
*08	3596	X	2100	-0-	-1496	-0-	2086	3	14	9	N	13					129
09	3480	X	2465	-0-	-1015	-0-	2464	3	1	9	N	1					130
10	3596	X	3017	-0-	-579	-0-	3016	3	1	9	N	1					131

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 15 RRCID -> 135275 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356

05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	196	1	1677	3	Y	-0-	10	1			2
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	152	1	1470	3	Y	-0-	1	1			1
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	213	1	2218	3	Y	3					4
							3	9									
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	185	1	2157	3	Y	-0-					4
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	198	1	2069	3	Y	-0-					4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 17 RRCID -> 146527 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13051	X	10190	-0-	-2861	-0-	1069	1	9121	3	Y	-0-	47	1			13
06	12240	X	8449	-0-	-3791	-0-	794	1	7652	3	Y	3					16
							3	9									
07	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	1108	1	11514	3	Y	27					43
							30	9									
08	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	983	1	11433	3	Y	-0-					43
09	11940	X	11066	-0-	-874	-0-	967	1	10099	3	Y	-0-					43
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 19 RRCID -> 153505 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8636 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2177	-0-	-334	-0-	193	1	1978	3	Y	5	10	1			6
							6	9									
06	2370	N	1863	-0-	-507	-0-	138	1	1715	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	184	1	2025	3	Y	5					9
							6	9									
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	196	1	2062	3	Y	4	11	1			2
							4	9									
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	215	1	2137	3	Y	10					12
							11	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 20 RRCID -> 153506 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7982 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	50	1	518	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	540	N	493	-0-	-47	-0-	36	1	455	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	47	1	522	3	Y	1					4
							1	9									
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	48	1	520	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	62	1	614	3	Y	2					4
							2	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

HUBBERD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 153621 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8990 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 21 RRCID -> 153714 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8155 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	113	1	967	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	93	1	900	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	20	-0-	-1003	-0-	1	1	17	3	Y	2					2
							2	9									
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					2
09	990	N	630	-0-	-360	-0-	55	1	575	3	Y	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 22 RRCID -> 154928 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9178 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	650	-0-	-94	-0-	68	1	582	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	720	N	635	-0-	-85	-0-	60	1	575	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	589	-0-	-155	-0-	52	1	535	3	Y	2					2
							2	9									
08	651	N	596	-0-	-55	-0-	47	1	549	3	Y	-0-					2
09	630	N	535	-0-	-95	-0-	46	1	489	3	Y	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 24 RRCID -> 156918 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8268 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	2555	-0-	-2622	-0-	227	1	2328	3	Y	-0-					-0-
06	4350	X	3071	-0-	-1279	-0-	229	1	2842	3	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3971	-0-	-28	-0-	331	1	3640	3	Y	-0-					-0-
08	3968	X	2661	-0-	-1307	-0-	231	1	2430	3	Y	-0-					-0-
09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	311	1	3079	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 25 RRCID -> 157551 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8254 - 8361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17546	X	15352	-0-	-2194	-0-	1362	1	13951	3	Y	35	72	1			48
							39	9									
06	16560	X	13209	-0-	-3351	-0-	977	1	12164	3	Y	62	74	1			36
							68	9									
07	16554	X	14872	-0-	-1682	-0-	1237	1	13596	3	Y	35					71
							39	9									
08	15841	X	14348	-0-	-1493	-0-	1240	1	13076	3	Y	29	72	1			28
							32	9									
09	14940	X	13501	-0-	-1439	-0-	1230	1	12194	3	Y	70					98
							77	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 28 RRCID -> 171237 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8568 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	2503	-0-	-1589	-0-	262	1	2241	3	N	-0-	16	1			6
06	3720	X	2767	-0-	-953	-0-	260	1	2506	3	N	1					7
							1	9									
07	3627	X	3427	-0-	-200	-0-	299	1	3117	3	N	10					17
							11	9									
08	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	279	1	3256	3	N	-0-					17
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	326	1	3407	3	N	-0-					17
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					17

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 30 RRCID -> 173048 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8544 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3287	-0-	-991	-0-	344	1	2943	3	Y	-0-	16	1			10
06	4140	X	2405	-0-	-1735	-0-	226	1	2179	3	Y	-0-					10
07	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	367	1	3812	3	Y	8					18
							9	9									
08	4123	X	3758	-0-	-365	-0-	298	1	3460	3	Y	-0-					18
09	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	353	1	3698	3	Y	-0-					18
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 18 RRCID -> 183083 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8097 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	462	-0-	-34	-0-	41	1	420	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	480	N	397	-0-	-83	-0-	29	1	366	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	38	1	411	3	Y	1					3
							1	9									
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	38	1	406	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	39	1	391	3	Y	2					4
							2	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 195183 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8530 - 8582

05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	47	1	484	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	36	1	446	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	46	1	501	3	Y	1					5
							1	9									
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	45	1	473	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	48	1	474	3	Y	2					6
							2	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 29 RRCID -> 197445 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8535 - 8586

05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	16	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 37 RRCID -> 213305 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8589 - 8599

05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	16	-0-	-74	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
10	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 41 RRCID -> 222956 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8556 - 8566

05	6479	X	5558	-0-	-921	-0-	582	1	4976	3	N	-0-	22	1			12
06	6270	X	5060	-0-	-1210	-0-	476	1	4584	3	N	-0-					12
07	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	605	1	6289	3	N	13					25
							14	9									
08	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	513	1	5977	3	N	-0-					25
09	6270	X	6225	-0-	-45	-0-	544	1	5681	3	N	-0-					25
10	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					25

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 43 RRCID -> 247401 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8222 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3585	-0-	-321	-0-	318	1	3254	3	N	12	24	1			18
							13	9									
06	3780	X	3000	-0-	-780	-0-	222	1	2755	3	N	21	25	1			14
							23	9									
07	3906	X	3729	-0-	-177	-0-	309	1	3407	3	N	12					26
							13	9									
08	3596	X	3575	-0-	-21	-0-	309	1	3255	3	N	10	24	1			12
							11	9									
09	3480	X	3309	-0-	-171	-0-	301	1	2982	3	N	24					36
							26	9									
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					36

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 46 RRCID -> 260394 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8516 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	2578	-0-	-1018	-0-	228	1	2340	3	N	9	18	1			11
							10	9									
06	3480	X	1184	-0-	-2296	-0-	86	1	1080	3	N	16	19	1			8
							18	9									
07	3565	X	2372	-0-	-1193	-0-	197	1	2165	3	N	9					17
							10	9									
08	3410	X	2831	-0-	-579	-0-	245	1	2578	3	N	7	18	1			6
							8	9									
09	2910	X	2606	-0-	-304	-0-	237	1	2349	3	N	18					24
							20	9									
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					24

LOCKHART (P-1, SOUTH) 54312 282 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MCLEAN, MARRS WELL #: 29 RRCID -> 209967 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3504 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	285	1	274	2	N	37	32	1			39
							41	9									
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	281	1	290	2	N	23	16	1			46
							25	9									
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	349	1	376	2	N	48	46	1			48
							53	9									
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	348	1	382	2	N	49	63	1			34
							54	9									
09	600	N	425	-0-	-175	-0-	187	1	194	2	N	40					74
							44	9									
10	682	N	350	-0-	-332	-0-	158	1	157	2	N	32	79	1			27
							35	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
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	285	1	274	2	N	37	32	1			39
							41	9									
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	281	1	290	2	N	23	16	1			46
							25	9									
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	349	1	376	2	N	48	46	1			48
							53	9									
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	348	1	382	2	N	49	63	1			34
							54	9									
09	600	N	425	-0-	-175	-0-	187	1	194	2	N	40					74
							44	9									
10	682	N	350	-0-	-332	-0-	158	1	157	2	N	32	79	1			27
							35	9									

LOCKHART (YEGUA F SEG 2) 54312 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MCLEAN, MARRS WELL #: 20 RRCID -> 219773 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 4653 PERF. 4358 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKHART (3700) 54312 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
RESS PRODUCTION CO. 703465
GUERRA, H. P., ET AL WELL #: 2VT RRCID -> 045455 COMPL. DATE 11/28/1968 TOTAL DEPTH 4435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 2 RRCID -> 187581 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 12732 PERF. 12013 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	1428	-0-	1428	2626	124 24	1 9	1280	3	Y	22	2	8			28
06	1300	N	1393	-0-	93	2719	120 20	1 9	1253	3	Y	18	31	1	1	8	14
07	3100	N	788	-0-	-2312	407	62 18	1 9	708	3	Y	16	1	8			29
08	930	N	460	-0-	-470	-0-	62 4	1 9	394	3	Y	4	8	1			25
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	120 19	1 9	1382	3	Y	17	1	8			41
*10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	124 29	1 9	1528	3	Y	26	41	1	1	8	25

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
05	DLQ	G-10	2736	-0-	2736	5252	124 58	1 9	2554	3	Y	53	4	8			57
06	8027	X	2775	-0-	-5252	-0-	120 52	1 9	2603	3	Y	47	81	1	2	8	21
07	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	124 63	1 9	2657	3	Y	57	4	8			74
08	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	124 55	1 9	2671	3	Y	50	107	1	1	8	16
09	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	120 57	1 9	2545	3	Y	52	1	8			67
*10	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	124 51	1 9	2585	3	Y	46	73	1	1	8	39

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) //CONT.// 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
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
05	DLQ G-10		1463	-0-	1463	2745	124	1	1321	3	Y	16	2	8			33
							18	9									
06	1300	N	1539	-0-	239	2984	120	1	1401	3	Y	16	27	1	1	8	21
							18	9									
07	3100	N	1507	-0-	-1593	1391	124	1	1376	3	Y	6	1	8			26
							7	9									
08	2958	N	1567	-0-	-1391	-0-	124	1	1432	3	Y	10	21	1			15
							11	9									
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	120	1	1386	3	Y	9					24
							10	9									
*10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	124	1	1550	4	Y	17	27	1	1	8	13
							19	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
05	DLQ G-10		2397	-0-	2397	4415	124	1	2229	3	Y	40	4	8			73
							44	9									
06	1300	N	2380	-0-	1080	5495	120	1	2227	3	Y	30	51	1	1	8	51
							33	9									
07	3100	N	2542	-0-	-558	4937	124	1	2383	3	Y	32	3	8			80
							35	9									
08	3100	N	2516	-0-	-584	4353	124	1	2363	3	Y	26	55	1			51
							29	9									
09	3000	N	2421	-0-	-579	3774	120	1	2269	3	Y	29	1	8			79
							32	9									
*10	3100	N	2650	-0-	-450	3324	124	1	2493	3	Y	30	48	1	1	8	60
							33	9									

CLARK-SAIN WELL #: 5 RRCID -> 198507 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12145 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2018 - P/A 02/13/18

CLARK-SAIN WELL #: 14 RRCID -> 213684 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1010	-0-	1010	1767	62	1	948	3	Y	-0-					13
06	1300	N	702	-0-	-598	1169	60	1	642	3	Y	-0-					13
07	1746	N	577	-0-	-1169	-0-	62	1	515	3	Y	-0-					13
08	775	N	622	-0-	-153	-0-	62	1	560	3	Y	-0-					13
09	690	N	610	-0-	-80	-0-	60	1	550	3	Y	-0-					13
*10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	62	1	572	3	Y	-0-					13

LOMA BLANCA (FRIO 7300) 54492 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267336 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7290 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (FRIO 7474) 54492 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BOBCAT OPERATING 077686
CONCEPCION ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135042 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 7090 - 7096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2018 - PLUGGED 06/15/18

LOMA BLANCA (8500) 54492 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
FIVE-JAB, INC. 271310
TRAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269059 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 8512

05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2018 - P/A 04/12/18

LOMA BLANCA (9000) 54492 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
FIVE-JAB, INC. 271310
TRAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030457 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 9610 PERF. N/A

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	146	-0-	146	146	146	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	161	-0-	161	307	161	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	120	-0-	120	427	120	3			Y	-0-					-0-
*10	427 N	-0-	-0-	-427	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, ISADORE MEANS WELL #: 1 RRCID -> 030641 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

05	DLQ G-10	8330	-0-	8330	15323	8311	3	19	9	Y	17					106
06	DLQ G-10	7595	-0-	7595	22918	7576	3	19	9	Y	17					123
07	DLQ G-10	8152	-0-	8152	31070	8133	3	19	9	Y	17					140
08	DLQ G-10	8720	-0-	8720	39790	8699	3	21	9	Y	19					159
09	DLQ G-10	5597	-0-	5597	45387	5588	3	9	9	Y	8					167
*10	48195 X	2808	-0-	-45387	-0-	2806	3	2	9	Y	2					169

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS - HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 181316 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 8968 - 9172

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (9400) 54492 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
FIVE-JAB, INC. 271310
TRAD, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197105 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9525 - 9570

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	3216	1	7308	3	N	-0-					-0-
06	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	3391	1	5523	3	N	-0-					-0-
07	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	3473	1	6805	3	N	-0-					-0-
08	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	3437	1	6798	3	N	-0-					-0-
*09	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	3849	1	7067	3	N	-0-					-0-
*10	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	2140	1	8068	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, F. W. WELL #: 8A RRCID -> 256543 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2571 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON STATE WELL #: 3 RRCID -> 198019 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8744 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EXXON STATE WELL #: 4 RRCID -> 200643 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8766 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		17	-0-	17	17	5	1	12	3	Y	-0-					97
06	30	X	13	-0-	-17	-0-	5	1	8	3	Y	-0-					97
07	15	X	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	3	Y	-0-					97
08	T. A.		23	-0-	23	23	8	1	15	3	Y	-0-					97
09	T. A.		28	-0-	28	51	10	1	18	3	Y	-0-					97
10	T. A.		25	-0-	25	76	5	1	20	3	Y	-0-					97

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) //CONT.// 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
WELDER GU 217 WELL #: 1 C RRCID -> 213015 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8740 - 8875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDERS HEIRS 71 WELL #: 2 RRCID -> 271240 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 8823 - 8865

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9526					N	-0-					194
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9526					N	-0-					194
07	14B2 EXT	1171	-0-	1171	10697	412	1	759	3	N	-0-					194
08	14B2 EXT	1955	-0-	1955	12652	656	1	1299	3	N	-0-					194
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-					194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-					194

EXXON STATE WELL #: 1 RRCID -> 274742 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 14762 PERF. 9268 - 9278

05	5921 X	5311	-0-	-610	-0-	1607	1	3652	3	N	47					195
						52	9									
06	6090 X	5033	-0-	-1057	-0-	1902	1	3097	3	N	31					226
						34	9									
07	6324 X	5289	-0-	-1035	-0-	1766	1	3462	3	N	55	175	1			105
						61	9									
08	6324 X	4635	-0-	-1689	-0-	1548	1	3061	3	N	24					130
						26	9									
09	6120 X	4809	-0-	-1311	-0-	1680	1	3085	3	N	40					170
						44	9									
*10	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	1166	1	4394	3	N	26					196
						29	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 141922 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11585 - 11682

05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	424	1	1288	2	N	-0-					-0-
06	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	491	1	1228	2	N	-0-					-0-
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	929	1	659	2	N	-0-					-0-
08	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1043	1	485	2	N	-0-					-0-
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	790	1	566	2	N	-0-					-0-
*10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	922	1	808	2	N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 145748 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 14626 PERF.11770 - 12610

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 238722
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 146166 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.11730 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	849	-0-	-81	-0-	210	1	639	2	N	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	283	1	709	2	N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	561	1	399	2	N	-0-					-0-
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	632	1	294	2	N	-0-					-0-
09	990	N	853	-0-	-137	-0-	497	1	356	2	N	-0-					-0-
*10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	522	1	457	2	N	-0-					-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 147016 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12406 - 14564

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 166416 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12086 - 12584

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 178461 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 14503 PERF.12460 - 12892

05	248	N	222	-0-	-26	-0-	55	1	167	2	N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	147	1	366	2	N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	277	1	197	2	N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	321	1	150	2	N	-0-					-0-
09	510	N	399	-0-	-111	-0-	233	1	166	2	N	-0-					-0-
*10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	268	1	234	2	N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201092 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 2248 - 2312

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS WELL #: 70 RRCID -> 176680 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12160 - 12190

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	23	1	248	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARZA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195059 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 15647 PERF.10013 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
VELA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 181119 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.12267 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184035 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 15363 PERF.12241 - 12263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

LONDON, DEEP (LEHMAN GAS) 54543 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
LEHMAN WELL #: A 7 RRCID -> 230547 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 7916 - 7921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONDON, WEST (4200) 54550 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
HORNE WELL #: 1 RRCID -> 254089 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORN 54756 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
MILLER FEE WELL #: 26 RRCID -> 183146 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4578 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

LONGHORN, MIDDLE (5800) 54760 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
MILLER, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 068658 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5802 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

LONGHORN, SOUTH (4200) 54762 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
CRESTONIO PROPERTIES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 281212 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4595 - 4601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54142		29582	-0-	-24560	-0-	29483	2	99	9	N	90					269
06	50076		27468	-0-	-22608	-0-	27366	2	102	9	N	93	190	2			172
07	48008		26515	-0-	-21493	-0-	26388	2	127	9	N	115					287
08	26885	X	26885	-0-	-0-	-0-	26777	2	108	9	N	98	350	1			35
09	47020		25940	-0-	-21080	-0-	25791	2	149	9	N	135					170
*10	38384		21703	-0-	-16681	-0-	21554	2	149	9	N	135	188	1			117

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 5 RRCID -> 164361 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4201 - 4213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGHORN, SOUTH (6400) 54762 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
SOUTHWEST TEXAS CORPORATION WELL #: 18 RRCID -> 075967 COMPL. DATE 06/04/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 4203 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORN, WEST (COLE 3900) 54765 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
CRESTONIO PROPERTIES 'A' WELL #: 1 RRCID -> 281044 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3941 - 3947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	#	1044	-0-	-4691	-0-	1044	2			N	-0-					35
06	5220	#	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-	23	1	12	6	-0-
07	5394	#	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
08	2480	#	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
09	1020	#	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	#	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
CRESTONIO PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 274896 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3899 - 3904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORN, WEST (COLE, MIDDLE) 54765 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 163480 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3944 - 3952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-

LONGHORN, WEST (3700) 54765 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
M. M. MILLER & SONS FEE WELL #: 28 RRCID -> 198226 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 3706 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					191
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					191
07	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					191
08	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					191
09	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					191
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					191

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2018 - P/A 07/30/18

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 184942 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6412 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
*11	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	129	1	423	2	Y	6	189	1			43
							7	9									
*12	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	153	1	660	2	Y	3					46
							3	9									
*01	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	102	1	383	2	Y	2					48
							2	9									
*02	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	89	1	501	2	Y	2					50
							2	9									
*03	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	89	1	457	2	Y	-0-					50
*04	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	91	1	543	2	Y	38					88
							42	9									
*05	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	99	1	544	2	Y	133					221
							146	9									
*06	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	87	1	494	2	Y	70	182	1			109
							77	9									
*07	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	95	1	508	2	Y	37					146
							41	9									
*08	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	90	1	510	2	Y	66					212
							73	9									
09	570	N	492	-0-	-78 B	-0-	78	1	393	2	Y	19	181	1			50
							21	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					50

LOPENO (CONSOLIDATED) 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 170339 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892
EL MILAGRO "B" WELL #: B 2 RRCID -> 232961 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 1 RRCID -> 233632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8326 - 8530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 3 RRCID -> 233795 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8162 - 8185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

EL MILAGRO "B" WELL #: B 4 RRCID -> 235282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8388 - 8500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 179848 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 7612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434 N	283	-0-	-151	-0-	283	3			N	-0-					67
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					67
07	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					67
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					67
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					67
10	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					67

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 181315 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589 N	497	-0-	-92	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	660 N	471	-0-	-189	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	527 N	304	-0-	-223	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	496 N	286	-0-	-210	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	480 N	271	-0-	-209	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	310 N	221	-0-	-89	-0-	221	3			N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 155182 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10538 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	501	1	3102	2	N	-0-			-0-
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	517	1	3113	2	N	-0-			-0-
07	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	480	1	2640	2	N	-0-			-0-
08	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	234	1	1586	2	N	-0-			-0-
09	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	473	1	2820	2	N	-0-			-0-
*10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	495	1	2672	2	N	-0-			-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155715 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022

05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	42	1	262	2	N	-0-			1
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	37	1	222	2	N	-0-			1
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	44	1	244	2	N	-0-			1
08	310	N	161	-0-	-149	-0-	21	1	140	2	N	-0-			1
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	46	1	275	2	N	-0-			1
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	49	1	262	2	N	-0-			1

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 11335

05	5673	X	3320	-0-	-2353	-0-	461	1	2859	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	3006	-0-	-2484	-0-	428	1	2578	2	N	-0-			-0-
07	4247	X	2788	-0-	-1459	-0-	429	1	2359	2	N	-0-			-0-
08	3813	X	927	-0-	-2886	-0-	119	1	808	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	3106	-0-	-344	-0-	446	1	2660	2	N	-0-			-0-
10	3317	X	2545	-0-	-772	-0-	398	1	2147	2	N	-0-			-0-

PALMYRA MINERALS LTD. WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728

05	310	N	194	-0-	-116	-0-	27	1	167	2	N	-0-			-0-
06	270	N	175	-0-	-95	-0-	25	1	150	2	N	-0-			-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	30	1	163	2	N	-0-			-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	22	1	152	2	N	-0-			-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	35	1	210	2	N	-0-			-0-
*10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	38	1	205	2	N	-0-			-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF.10514 - 12550

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	165	1	1025	2	N	-0-					36
06	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	168	1	1010	2	N	-0-					36
07	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	187	1	1027	2	N	-0-					36
08	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	147	1	996	2	N	-0-					36
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	211	1	1256	2	N	-0-					36
*10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	209	1	1130	2	N	-0-					36

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	62	1	382	2	N	-0-					39
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	68	1	411	2	N	7					46
							8	9									
07	527	N	371	-0-	-156	-0-	57	1	314	2	N	-0-					46
08	434	N	259	-0-	-175	-0-	33	1	223	2	N	3					49
							3	9									
09	480	N	338	-0-	-142	-0-	49	1	289	2	N	-0-					49
*10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	62	1	335	2	N	-0-					49

PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11354 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	202	1	1249	2	N	-0-					-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	208	1	1254	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1209	-0-	-186	-0-	186	1	1023	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	166	1	1126	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1246	-0-	-224	-0-	179	1	1067	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	168	1	908	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
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	167	1	1034	2	N	-0-					12
06	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	163	1	981	2	N	-0-					12
07	1271	N	1038	-0-	-233	-0-	160	1	878	2	N	-0-					12
08	1209	N	1044	-0-	-165	-0-	134	1	910	2	N	-0-					12
09	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	157	1	937	2	N	-0-					12
*10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	171	1	925	2	N	-0-					12

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
05	3162	X	3154	-0-	-8	-0-	438	1	2716	2	N	-0-					62
06	3060	X	2965	-0-	-95	-0-	422	1	2543	2	N	-0-					62
07	3162	X	2850	-0-	-312	-0-	439	1	2411	2	N	-0-					62
08	3162	X	2294	-0-	-868	-0-	295	1	1993	2	N	5					67
							6	9									
09	3060	X	2651	-0-	-409	-0-	381	1	2270	2	N	-0-					67
10	3162	X	2722	-0-	-440	-0-	425	1	2297	2	N	-0-					67

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
05	3410	X	3070	-0-	-340	-0-	427	1	2643	2	N	-0-					32
06	3300	X	2719	-0-	-581	-0-	387	1	2332	2	N	-0-					32
07	3193	X	2945	-0-	-248	-0-	453	1	2492	2	N	-0-					32
08	3131	X	2771	-0-	-360	-0-	357	1	2414	2	N	-0-					32
09	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	456	1	2717	2	N	-0-					32
10	3069	X	3024	-0-	-45	-0-	472	1	2552	2	N	-0-					32

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	169	1	1046	2	N	-0-					23
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	192	1	1154	2	N	-0-					23
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	191	1	1049	2	N	-0-					23
08	1209	N	911	-0-	-298	-0-	117	1	794	2	N	-0-					23
09	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	187	1	1113	2	N	-0-					23
10	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	186	1	1007	2	N	-0-					23

PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	253	1	1565	2	N	-0-					42
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	261	1	1574	2	N	-0-					42
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	291	1	1602	2	N	-0-					42
08	1767	N	1181	-0-	-586	-0-	152	1	1029	2	N	-0-					42
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	267	1	1591	2	N	-0-					42
*10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	302	1	1630	2	N	-0-					42

PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 184854 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11650 - 11685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, J. WELL #: 1 RRCID -> 246911 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7824 - 9272

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WORLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235722 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8456

05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	484	1	1965	3	N	-0-				-0-
06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	745	1	1717	3	N	-0-				-0-
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	377	1	1767	3	N	-0-				-0-
08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	490	1	1955	3	N	-0-				-0-
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	230	1	1531	3	N	-0-				-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT				-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236754 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8250 - 8516

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238108 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9910 - 10614

05	3906	X	3511	-0-	-395	-0-	694	1	2817	3	N	-0-				-0-
06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	1145	1	2639	3	N	-0-				-0-
07	3534	X	3201	-0-	-333	-0-	561	1	2640	3	N	-0-				-0-
08	3534	X	3441	-0-	-93	-0-	688	1	2753	3	N	-0-				-0-
09	3780	X	2604	-0-	-1176	-0-	339	1	2265	3	N	-0-				-0-
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT				-0-

FALCON WELL #: 1 RRCID -> 273219 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12878 - 12984

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 L RRCID -> 011537 COMPL. DATE 01/28/1959 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 RRCID -> 011540 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH 9512 PERF. N/A

05	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	73	1	1147	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1933	-0-	-167	-0-	117	1	1816	2	N	-0-					-0-
07	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	170	1	2565	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	125	1	2014	2	N	-0-					-0-
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	102	1	1868	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	1984	-0-	-744	-0-	110	1	1874	2	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 2 RRCID -> 011546 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9000 - 9982

05	496	N	467	-0-	-29	-0-	28	1	439	2	N	-0-					-0-
06	510	N	376	-0-	-134	-0-	23	1	353	2	N	-0-					-0-
07	465	N	357	-0-	-108	-0-	22	1	335	2	N	-0-					-0-
08	465	N	365	-0-	-100	-0-	21	1	344	2	N	-0-					-0-
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	19	1	351	2	N	-0-					-0-
*10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	366	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, BLAS WELL #: 4 RRCID -> 093342 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090

05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	164	1	2235	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2313	-0-	-177	-0-	159	1	2154	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2279	-0-	-77	-0-	114	1	2165	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2351	-0-	-36	-0-	173	1	2177	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2310	N	2180	-0-	-130	-0-	167	1	2012	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2294	N	2286	-0-	-8	-0-	188	1	2098	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 2A RRCID -> 117458 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210

05	2790	N	2750	-0-	-40	-0-	165	1	2585	2	N	-0-					-0-
06	2700	N	2471	-0-	-229	-0-	150	1	2321	2	N	-0-					-0-
07	2728	N	2727	-0-	-1	-0-	170	1	2557	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	2520	-0-	-239	-0-	147	1	2371	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	131	1	2406	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2728	N	2546	-0-	-182	-0-	142	1	2404	2	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120605 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 11244 PERF. 8381 - 9854

05	775	N	473	-0-	-302	-0-	28	1	445	2	N	-0-					-0-
06	750	N	554	-0-	-196	-0-	34	1	520	2	N	-0-					-0-
07	713	N	461	-0-	-252	-0-	29	1	432	2	N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	2	N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	29	1	536	2	N	-0-					-0-
*10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	32	1	543	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 1 S RRCID -> 127850 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11229 PERF. 9614 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	374	1	5860	2	N	-0-					-0-
06	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	364	1	5647	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5756	-0-	-382	-0-	358	1	5398	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5723	-0-	-415	-0-	333	1	5390	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	5192	-0-	-748	-0-	268	1	4923	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6138	X	5597	-0-	-541	-0-	311	1	5286	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 127855 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12773 PERF. 7950 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	752	-0-	-116	-0-	51	1	701	2	N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	43	1	588	2	N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	38	1	725	2	N	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	63	1	795	2	N	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	60	1	725	2	N	-0-					-0-
*10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	65	1	729	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 129645 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 11251 PERF. 9166 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3601	-0-	-150	-0-	246	1	3355	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3402	-0-	-228	-0-	234	1	3168	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3439	-0-	-312	-0-	172	1	3267	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3461	-0-	-290	-0-	254	1	3207	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3339	-0-	-141	-0-	256	1	3083	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3411	-0-	-185	-0-	280	1	3131	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 129648 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9127 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	57	1	775	2	N	-0-					-0-
06	810	N	803	-0-	-7	-0-	55	1	748	2	N	-0-					-0-
07	837	N	794	-0-	-43	-0-	40	1	754	2	N	-0-					-0-
08	837	N	825	-0-	-12	-0-	61	1	764	2	N	-0-					-0-
09	810	N	793	-0-	-17	-0-	61	1	732	2	N	-0-					-0-
*10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	68	1	764	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 4 RRCID -> 130138 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERNA, DONATO WELL #: 1 U RRCID -> 134251 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 10944 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONATO SERNA WELL #: 1 L RRCID -> 134269 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11302 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TESORO-YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 137162 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 A RRCID -> 149135 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 1R RRCID -> 153559 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484

05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	152	1	2389	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2253	-0-	-177	-0-	136	1	2116	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2666	N	2352	-0-	-314	-0-	146	1	2206	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	2123	-0-	-419	-0-	124	1	1997	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	121	1	2223	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	152	1	2583	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 5 RRCID -> 161346 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208

05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3A RRCID -> 161358 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225

05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	185	1	2905	2	N	-0-					-0-
06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	182	1	2825	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	3066	-0-	-65	-0-	191	1	2875	2	N	-0-					-0-
08	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	184	1	2970	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	161	1	2960	2	N	-0-					-0-
*10	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	176	1	2979	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMOS, FELIX WELL #: 2 RRCID -> 161739 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ G. U. WELL #: 3T RRCID -> 161962 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10236 - 11208

05	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	246	1	3849	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3830	-0-	-400	-0-	232	1	3598	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	3852	-0-	-953	-0-	240	1	3612	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	3566	-0-	-1239	-0-	208	1	3357	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4650	X	3490	-0-	-1160	-0-	180	1	3310	2	N	-0-					-0-
*10	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	246	1	4180	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 4AT RRCID -> 163335 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 10492

05	3193	X	2019	-0-	-1174	-0-	121	1	1898	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	1820	-0-	-1270	-0-	110	1	1710	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	1881	-0-	-1312	-0-	117	1	1764	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	1896	-0-	-1297	-0-	110	1	1786	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	1740	-0-	-1350	-0-	90	1	1650	2	N	-0-					-0-
10	2015	X	1721	-0-	-294	-0-	96	1	1625	2	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 3 RRCID -> 164394 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9911 - 10472

05	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	328	1	5136	2	N	-0-					-0-
06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	304	1	4716	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	333	1	5010	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	340	1	5491	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	290	1	5327	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	296	1	5019	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 C RRCID -> 166019 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10040 - 10060

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 T RRCID -> 166022 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11130 - 11520

05	2294	N	1955	-0-	-339	-0-	134	1	1821	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1819	-0-	-131	-0-	125	1	1694	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1664	-0-	-289	-0-	83	1	1581	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1728	-0-	-225	-0-	127	1	1601	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1505	-0-	-325	-0-	115	1	1390	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1430	-0-	-244	-0-	117	1	1313	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 6 RRCID -> 166806 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7004 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	845	-0-	-23	-0-	58	1	787	2	N	-0-					-0-
06	840	N	819	-0-	-21	-0-	56	1	763	2	N	-0-					-0-
07	868	N	839	-0-	-29	-0-	42	1	797	2	N	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	63	1	792	2	N	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	64	1	772	2	N	-0-					-0-
*10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	71	1	793	2	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
05	868	N	530	-0-	-338	-0-	32	1	498	2	N	-0-					-0-
06	690	N	647	-0-	-43	-0-	39	1	608	2	N	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	53	1	804	2	N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	39	1	624	2	N	-0-					-0-
09	660	N	634	-0-	-26	-0-	33	1	601	2	N	-0-					-0-
10	868	N	677	-0-	-191	-0-	38	1	639	2	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 4 C RRCID -> 168411 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9312 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 5A RRCID -> 170486 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 9835 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	9	1	139	2	N	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-
*10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	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
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	23	1	311	2	N	-0-					-0-
06	360	N	320	-0-	-40	-0-	22	1	298	2	N	-0-					-0-
07	372	N	323	-0-	-49	-0-	16	1	307	2	N	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	24	1	301	2	N	-0-					-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	24	1	288	2	N	-0-					-0-
*10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	294	2	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
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	49	1	674	2	N	-0-					-0-
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	48	1	654	2	N	-0-					-0-
07	713	N	708	-0-	-5	-0-	35	1	673	2	N	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	54	1	676	2	N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	54	1	650	2	N	-0-					-0-
10	713	N	703	-0-	-10	-0-	58	1	645	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, M. R. WELL #: 7 RRCID -> 177583 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	234	-0-	-45	-0-	16	1	218	2	N	-0-					-0-
06	270	N	206	-0-	-64	-0-	14	1	192	2	N	-0-					-0-
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	10	1	196	2	N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	236	2	N	-0-					-0-
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	13	1	161	2	N	-0-					-0-
*10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	212	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 7 RRCID -> 177815 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	492	1	6703	2	N	-0-					-0-
06	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	496	1	6715	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	349	1	6630	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	499	1	6295	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
09	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	390	1	4700	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
10	4929	X	2208	-0-	-2721	-0-	181	1	2026	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 4 RRCID -> 178068 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	923	-0-	-69	-0-	63	1	860	2	N	-0-					-0-
06	930	N	874	-0-	-56	-0-	60	1	814	2	N	-0-					-0-
07	961	N	868	-0-	-93	-0-	43	1	825	2	N	-0-					-0-
08	930	N	887	-0-	-43	-0-	65	1	822	2	N	-0-					-0-
09	870	N	863	-0-	-7	-0-	66	1	797	2	N	-0-					-0-
*10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	73	1	818	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 9 RRCID -> 178277 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	12	1	162	2	N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	11	1	151	2	N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	2	N	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	13	1	169	2	N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	11	1	128	2	N	-0-					-0-
10	186	N	104	-0-	-82	-0-	9	1	95	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 8 RRCID -> 179188 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	961	-0-	-837	-0-	66	1	895	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	694	-0-	-956	-0-	48	1	646	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	723	-0-	-1044	-0-	36	1	687	2	N	-0-					-0-
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	76	1	965	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	79	1	957	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	88	1	983	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMOS, BALTAZAR WELL #: 4 RRCID -> 179209 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4088	-0-	-500	-0-	245	1	3843	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3863	-0-	-397	-0-	234	1	3628	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4278	X	3492	-0-	-786	-0-	217	1	3275	2	N	-0-					-0-
08	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	650	1	10514	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	22384	X	22384	-0-	-0-	-0-	1157	1	21226	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	17357	X	17357	-0-	-0-	-0-	966	1	16391	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 11 RRCID -> 179323 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	5994	-0-	-113	-0-	410	1	5584	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5770	-0-	-200	-0-	397	1	5372	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	6169	X	5679	-0-	-490	-0-	284	1	5395	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	5946	-0-	-223	-0-	437	1	5508	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5790	X	5666	-0-	-124	-0-	434	1	5231	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	5983	X	5679	-0-	-304	-0-	466	1	5213	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3 C RRCID -> 179421 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 9 RRCID -> 179529 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7338 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	248	1	3381	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3282	-0-	-108	-0-	226	1	3055	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3503	X	3223	-0-	-280	-0-	161	1	3061	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3503	X	3470	-0-	-33	-0-	254	1	3209	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
09	3390	X	3334	-0-	-56	-0-	255	1	3075	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	3503	X	3336	-0-	-167	-0-	274	1	3061	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 2 RRCID -> 179660 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	63	-0-	-185	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
06	120	N	57	-0-	-63	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 179817 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	185	1	2904	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2901	-0-	-129	-0-	176	1	2725	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2904	-0-	-227	-0-	181	1	2723	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2891	-0-	-240	-0-	168	1	2723	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2843	-0-	-157	-0-	147	1	2696	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2829	-0-	-271	-0-	157	1	2672	2	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 179844 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	838	-0-	-30	-0-	50	1	788	2	N	-0-					-0-
06	870	N	743	-0-	-127	-0-	45	1	698	2	N	-0-					-0-
07	837	N	707	-0-	-130	-0-	44	1	663	2	N	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	59	1	957	2	N	-0-					-0-
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	49	1	901	2	N	-0-					-0-
*10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	52	1	886	2	N	-0-					-0-

AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2 WELL #: 3 T RRCID -> 179968 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	X	386	-0-	-1319	-0-	23	1	363	2	N	-0-					-0-
06	1650	X	317	-0-	-1333	-0-	19	1	298	2	N	-0-					-0-
07	1426	X	312	-0-	-1114	-0-	19	1	293	2	N	-0-					-0-
08	992	X	363	-0-	-629	-0-	21	1	342	2	N	-0-					-0-
09	780	X	424	-0-	-356	-0-	22	1	402	2	N	-0-					-0-
*10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	23	1	397	2	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 180361 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10218 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1807	-0-	-363	-0-	108	1	1699	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1695	-0-	-135	-0-	103	1	1592	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1768	-0-	-154	-0-	110	1	1658	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1750	-0-	-48	-0-	102	1	1648	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1561	-0-	-149	-0-	81	1	1480	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1592	-0-	-175	-0-	89	1	1503	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 3 RRCID -> 180399 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5371	-0-	-147	-0-	367	1	5004	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5201	-0-	-109	-0-	358	1	4839	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	5487	X	5164	-0-	-323	-0-	258	1	4903	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	5487	X	5352	-0-	-135	-0-	392	1	4948	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
09	5280	X	5159	-0-	-121	-0-	395	1	4756	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
10	5363	X	5292	-0-	-71	-0-	434	1	4857	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 4 RRCID -> 182159 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3721	-0-	-371	-0-	223	1	3498	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3120	-0-	-840	-0-	189	1	2931	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	1555	-0-	-2568	-0-	97	1	1458	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	1476	-0-	-2647	-0-	86	1	1390	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	1225	-0-	-2765	-0-	63	1	1162	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	1370	-0-	-2350	-0-	76	1	1294	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 2 RRCID -> 183707 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ WELL #: 6 C RRCID -> 183900 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 T RRCID -> 183916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450

05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	88	1	1378	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1386	-0-	-144	-0-	84	1	1302	2	N	-0-					-0-
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	95	1	1430	2	N	-0-					-0-
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	96	1	1556	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1380	N	1294	-0-	-86	-0-	67	1	1226	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1519	N	1269	-0-	-250	-0-	71	1	1198	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 C RRCID -> 183917 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860

05	217	N	205	-0-	-12	-0-	12	1	193	2	N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	N	-0-					-0-
07	217	N	67	-0-	-150	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 7 RRCID -> 186508 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552

05	7006	X	6927	-0-	-79	-0-	415	1	6512	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6545	-0-	-295	-0-	396	1	6148	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	7068	X	6511	-0-	-557	-0-	405	1	6106	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	6582	-0-	-486	-0-	383	1	6197	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	6780	X	6587	-0-	-193	-0-	340	1	6246	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6913	X	5832	-0-	-1081	-0-	325	1	5507	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 14 RRCID -> 186513 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2877	-0-	-68	-0-	197	1	2680	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2836	-0-	-44	-0-	195	1	2641	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2674	-0-	-302	-0-	134	1	2540	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2807	-0-	-169	-0-	206	1	2600	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2850	X	2704	-0-	-146	-0-	207	1	2496	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2945	X	2780	-0-	-165	-0-	228	1	2552	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 5 RRCID -> 187365 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10760 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	1946	-0-	-3076	-0-	117	1	1829	2	N	-0-					-0-
06	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	289	1	4490	2	N	-0-					-0-
07	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	383	1	5764	2	N	-0-					-0-
08	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	310	1	5010	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	276	1	5056	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	363	1	6153	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 13 RRCID -> 188114 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	127	1	1726	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1625	-0-	-175	-0-	112	1	1513	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1293	-0-	-536	-0-	65	1	1228	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1597	-0-	-263	-0-	117	1	1479	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1620	N	1503	-0-	-117	-0-	115	1	1388	2	N	-0-					-0-
*10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	129	1	1447	2	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
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-

SERNA, DONATA WELL #: 2 RRCID -> 189565 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11566 PERF.11013 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	509	-0-	-80	-0-	31	1	478	2	N	-0-					-0-
06	510	N	450	-0-	-60	-0-	27	1	423	2	N	-0-					-0-
07	527	N	459	-0-	-68	-0-	29	1	430	2	N	-0-					-0-
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	28	1	451	2	N	-0-					-0-
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	91	1	1670	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	96	1	1629	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 6 RRCID -> 189841 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11330 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	373	1	5848	2	N	-0-					-0-
06	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	342	1	5312	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4766	-0-	-256	-0-	297	1	4469	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4823	-0-	-199	-0-	281	1	4541	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4860	X	3617	-0-	-1243	-0-	187	1	3430	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	2965	-0-	-2057	-0-	165	1	2800	2	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 8 RRCID -> 190707 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10792 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	4019	-0-	-228	-0-	241	1	3778	2	N	-0-					-0-
06	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	253	1	3931	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	268	1	4045	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	243	1	3929	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	4200	X	3892	-0-	-308	-0-	201	1	3689	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	4340	X	4161	-0-	-179	-0-	232	1	3929	2	N	-0-					-0-

SERNA, DONATO WELL #: 3 RRCID -> 191625 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11313 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	151	1	2360	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2400	-0-	-30	-0-	145	1	2255	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2419	-0-	-92	-0-	151	1	2268	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2474	-0-	-37	-0-	144	1	2329	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	126	1	2313	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	136	1	2316	2	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 6 RRCID -> 191850 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	136	1	2130	2	N	-0-					-0-
06	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	146	1	2273	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	148	1	2232	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	143	1	2313	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	115	1	2116	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	63	1	1075	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 3 T RRCID -> 192170 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 C RRCID -> 192171 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 192390 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2936 - 3730

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 193940 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8850 - 8884

05	310	N	107	-0-	-203	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
06	330	N	96	-0-	-234	-0-	7	1	89	2	N	-0-					-0-
07	279	N	89	-0-	-190	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	2	N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	7	1	79	2	N	-0-					-0-
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3 WELL #: 7A RRCID -> 194552 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10400 - 11512

05	4371	X	4180	-0-	-191	-0-	251	1	3929	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	4112	-0-	-118	-0-	249	1	3863	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4179	-0-	-192	-0-	260	1	3919	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4136	-0-	-235	-0-	241	1	3894	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4230	X	3980	-0-	-250	-0-	206	1	3773	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4247	X	3914	-0-	-333	-0-	218	1	3696	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 5 RRCID -> 196032 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 5 RRCID -> 197322 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	62	-0-	-124	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
07	124	N	61	-0-	-63	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	N	-0-					-0-
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	24	1	266	2	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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 199383 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10824 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3695	-0-	-118	-0-	222	1	3473	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	2842	-0-	-848	-0-	172	1	2670	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3549	-0-	-326	-0-	221	1	3328	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3426	-0-	-449	-0-	200	1	3226	2	N	-0-					-0-
09	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	203	1	3721	2	N	-0-					-0-
*10	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	210	1	3565	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 6A RRCID -> 201377 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, 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
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 204756 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11106 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4892	-0-	-68	-0-	293	1	4599	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4114	-0-	-686	-0-	249	1	3862	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	4960	X	3626	-0-	-1334	-0-	226	1	3399	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4960	X	4375	-0-	-585	-0-	254	1	4114	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
09	4800	X	4083	-0-	-717	-0-	211	1	3869	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	4898	X	2618	-0-	-2280	-0-	146	1	2472	2	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
05	2542	X	2440	-0-	-102	-0-	167	1	2273	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	2289	-0-	-171	-0-	157	1	2131	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2542	X	2286	-0-	-256	-0-	114	1	2171	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2511	X	2471	-0-	-40	-0-	181	1	2287	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	2370	X	2347	-0-	-23	-0-	180	1	2165	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	2449	X	2376	-0-	-73	-0-	195	1	2181	2	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
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
09	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 5 RRCID -> 219772 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	5005	-0-	-17	-0-	342	1	4663	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4787	-0-	-13	-0-	329	1	4457	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4960	X	4481	-0-	-479	-0-	224	1	4257	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4643	-0-	-348	-0-	341	1	4300	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	4830	X	4547	-0-	-283	-0-	348	1	4198	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4991	X	4743	-0-	-248	-0-	389	1	4354	2	N	-0-					-0-

BALTAZAR RAMOS WELL #: 8 RRCID -> 220127 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	48	1	754	2	N	-0-					84
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	46	1	709	2	N	2					86
							2	9									
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	49	1	736	2	N	-0-					86
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	46	1	747	2	N	1	1	8			86
							1	9									
09	750	N	734	-0-	-16	-0-	38	1	695	2	N	1					87
							1	9									
10	775	N	559	-0-	-216	-0-	31	1	528	2	N	-0-					87

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MUNOZ, FERNANDO WELL #: 9 RRCID -> 222577 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 8942 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 18 RRCID -> 222928 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 5278 - 8300

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 6 RRCID -> 222933 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11516 - 11532

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 10 RRCID -> 242203 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10296 - 10774

05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	241	1	3774	2	N	-0-					-0-
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	214	1	3327	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	237	1	3576	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	4021	-0-	-9	-0-	234	1	3786	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3900	X	3604	-0-	-296	-0-	186	1	3418	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3829	-0-	-201	-0-	213	1	3616	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 7A RRCID -> 245801 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676

05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	53	1	836	2	N	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	52	1	801	2	N	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	54	1	815	2	N	-0-					-0-
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	51	1	832	2	N	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	44	1	804	2	N	-0-					-0-
*10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	47	1	806	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 12 RRCID -> 247396 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601

05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 19 RRCID -> 249617 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10202 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	365	1	5717	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	5498	-0-	-802	-0-	333	1	5165	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	5208	-0-	-1302	-0-	324	1	4884	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	5009	-0-	-1501	-0-	292	1	4716	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6270	X	4476	-0-	-1794	-0-	231	1	4245	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	4168	-0-	-1908	-0-	232	1	3936	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 8A RRCID -> 251689 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 11380

05	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	366	1	5732	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5694	-0-	-366	-0-	345	1	5349	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5930	-0-	-332	-0-	369	1	5561	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	6006	-0-	-256	-0-	350	1	5656	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5765	-0-	-235	-0-	298	1	5467	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	5762	-0-	-345	-0-	321	1	5441	2	N	-0-					-0-

LOPENO (QUEEN CITY UPPER) 54866 215 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 16 RRCID -> 236704 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2230 - 2374

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (REKLAW B) 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892
EL MILAGRO "B" BAJO (SHALLOW) WELL #: B 1 RRCID -> 244176 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4508 - 4520

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					13
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					13
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					13
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					13
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					13

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 218456 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4542 - 4554

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 222125 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4534 - 4544

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 225320 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4471 - 4494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, MANUEL RAMOS WELL #: 2 RRCID -> 022896 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 4907 - 4911

05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 U RRCID -> 030390 COMPL. DATE 05/04/1963 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	N	-0-					-0-
06	270	N	208	-0-	-62	-0-	13	1	195	2	N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	N	-0-					-0-
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	14	1	234	2	N	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	10	1	189	2	N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

VELA-LOPENO MINERALS LTD WELL #: 3 RRCID -> 193147 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 4582 - 4596

05	4495	X	4328	-0-	-167	-0-	842	1	3471	2	N	14					197
							15	9									
06	4320	X	3773	-0-	-547	-0-	817	1	2949	2	N	6					203
							7	9									
07	4464	X	3982	-0-	-482	-0-	874	1	3093	2	N	14	192	1			25
							15	9									
08	4464	X	4035	-0-	-429	-0-	874	1	3150	2	N	10					35
							11	9									
09	4200	X	3817	-0-	-383	-0-	831	1	2980	2	N	5					40
							6	9									
10	4340	X	3718	-0-	-622	-0-	862	1	2845	2	N	10					50
							11	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 8 RRCID -> 193818 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 4728 - 4736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 1 RRCID -> 196865 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 4626 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	60	1	325	2	Y	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	64	1	347	2	Y	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	68	1	357	2	Y	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	72	1	359	2	Y	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	75	1	367	2	Y	-0-					-0-
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	89	1	381	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 2 RRCID -> 197202 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 4947 - 4958

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 2 RRCID -> 199820 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 4736 - 4742

05	899	N	878	-0-	-21	-0-	138	1	740	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	853	-0-	-17	-0-	133	1	720	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	875	-0-	-24	-0-	140	1	735	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	851	-0-	-17	-0-	143	1	708	2	Y	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	143	1	701	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	860	-0-	-8	-0-	162	1	698	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 11 RRCID -> 200885 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4712 - 4721

05	682	N	635	-0-	-47	-0-	43	1	592	2	N	-0-					-0-
06	660	N	537	-0-	-123	-0-	37	1	500	2	N	-0-					-0-
07	682	N	588	-0-	-94	-0-	29	1	559	2	N	-0-					-0-
08	620	N	557	-0-	-63	-0-	41	1	516	2	N	-0-					-0-
09	540	N	492	-0-	-48	-0-	38	1	454	2	N	-0-					-0-
*10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	51	1	570	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 17 RRCID -> 202136 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (3,000) 54866 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
GUERRA, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 158821 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3066 - 3070

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018 - P/A 07/23/18

LOPENO, NE (A-3) 54869 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BENAVIDES STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 261625 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 221640 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7636 - 8043

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO, NE (C-1) 54869 149 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9314 - 9332

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPENO, NE (WILCOX LOWER) 54869 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
GONZALES BENAVIDES TRUST WELL #: RRCID -> 213678 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 6722 - 8566

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014

LOPENO, NE. (WILCOX 8400) 54869 655 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
GONZALEZ WELL #: 1 RRCID -> 204108 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8410 - 8454

05	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	977	1	8252	2	N	-0-					-0-
06	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	977	1	7263	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	977	1	6463	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	6143	-0-	-708	-0-	977	1	5166	2	N	-0-					-0-
09	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	945	1	6771	2	N	-0-					-0-
*10	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	977	1	7252	2	N	-0-					-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 169540 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8411 - 8448

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8400) //CONT.// 54869 655 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC //CONT.// 883803
BENAVIDES STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 169899 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8311 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		405	-0-	405	556	163	1	242	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2190	-0-	2190	2746	1446	1	744	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1310	-0-	1310	4056	1065	1	245	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1771	-0-	1771	5827	1182	1	589	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1771	-0-	1771	7598	1625	1	146	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1638	-0-	1638	9236	1450	1	188	2	Y	-0-					-0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8700) 54869 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
MORGENSTERN WELL #: 5 RRCID -> 251240 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10714 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

LOPENO, NE. (8850) 54869 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 4 RRCID -> 155355 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8638 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		802	-0-	802	1267	323	1	479	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2468	-0-	2468	3735	1630	1	838	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2993	-0-	2993	6728	2433	1	560	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2256	-0-	2256	8984	1506	1	750	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2256	-0-	2256	11240	2070	1	186	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2815	-0-	2815	14055	2493	1	322	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, NORTH (COLE) 54885 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DEWBRE, JERRY C., TRUSTEE 216741
DCRC SECTION 194 WELL #: 3 RRCID -> 277956 COMPL. DATE 07/18/2015 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1227 - 1229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279 N		279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
06	270 N		270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
07	279 N		279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
08	279 N		279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
09	270 N		180	-0-	-90	-0-	180	1			N	-0-					-0-
10	279 N	NO RPT		-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, NW (WILCOX) 54887 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
JENCO PETROLEUM CORPORATION 431128
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
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

LOPEZ, NW (WILCOX) //CONT.// 54887 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
JENCO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 431128
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
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ,NW (1470 JACKSON) 54887 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
JENCO PETROLEUM CORPORATION 431128
DUVAL COUNTY RANCH COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 105236 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 1470 - 1474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
F. GONZALEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 170246 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8136 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

F. GONZALES GU WELL #: 3 RRCID -> 212170 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8211 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	899	-0-	899 B	1746	486	1	404	2	Y	8					69
							9	9									
06	3002	X	1256	-0-	-1746 B	-0-	597	1	657	2	Y	2					71
							2	9									
07	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	797	1	559	2	Y	-0-					71
08	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	540	1	801	2	Y	1					72
							1	9									
09	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	774	1	842	2	Y	9					81
							10	9									
*10	2498	N	2498	-0-	-0- B	-0-	632	1	1857	2	Y	8					89
							9	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	130	-0-	130 B	-611860	22	1	106	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
06	0	N	30	-0-	30 B	-611830	5	1	25	2	Y	-0-					4
07	0	N	79	-0-	79 B	-611751	14	1	64	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
08	124	N	35	-0-	-89 B	-611751	6	1	29	2	Y	-0-					4
09	30	N	49	-0-	19 B	-611732	9	1	40	2	Y	-0-					4
10	93	N	65	-0-	-28 B	-611732	12	1	52	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		338	-0-	338 B	-371269	58	1	276	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
06	0	N	32	-0-	32 B	-371237	5	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	147	-0-	147 B	-371090	26	1	120	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	111	-0-	-75 B	-371090	19	1	91	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	30	N	342	-0-	312 B	-370778	63	1	277	2	Y	2					2
							2	9									
10	155	N	142	-0-	-13 B	-370778	26	1	115	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		220	-0-	220 B	-310668	38	1	182	2	Y	-0-					2
06	0	N	175	-0-	175 B	-310493	29	1	146	2	Y	-0-					2
07	0	N	240	-0-	240 B	-310253	43	1	197	2	Y	-0-					2
08	217	N	215	-0-	-2 B	-310253	38	1	177	2	Y	-0-					2
09	180	N	259	-0-	79 B	-310174	48	1	211	2	Y	-0-					2
*10	248	N	222	-0-	-26 B	-310174	41	1	181	2	Y	-0-					2

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
05	DLQ G-10		187	-0-	187 B	-662983	32	1	153	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	0	N	163	-0-	163 B	-662820	27	1	134	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	0	N	140	-0-	140 B	-662680	25	1	114	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	140	-0-	-46 B	-662680	24	1	115	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	150	N	126	-0-	-24 B	-662680	23	1	102	2	Y	1					1
							1	9									
10	155	N	163	-0-	8 B	-662672	30	1	131	2	Y	2	2	1			1
							2	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
05	DLQ G-10		123	-0-	123 B	-614958	21	1	101	2	Y	1	2	1			52
							1	9									
06	0	N	151	-0-	151 B	-614807	25	1	124	2	Y	2	1	1			53
							2	9									
07	0	N	139	-0-	139 B	-614668	25	1	114	2	Y	-0-	1	1			52
08	124	N	134	-0-	10 B	-614658	23	1	109	2	Y	2	5	1			49
							2	9									
09	150	N	97	-0-	-53 B	-614658	18	1	79	2	Y	-0-					49
10	124	N	131	-0-	7 B	-614651	24	1	106	2	Y	1	1	1			49
							1	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
05	DLQ G-10		2008	-0-	2008 B	-690486	342	1	1637	2	Y	26	36	1			3
							29	9									
06	DLQ G-10		1869	-0-	1869 B	-688617	310	1	1536	2	Y	21	18	1			6
							23	9									
07	0	N	2067	-0-	2067 B	-686550	368	1	1680	2	Y	17	19	1			4
							19	9									
08	2015	N	1893	-0-	-122 B	-686550	329	1	1547	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
09	1860	N	2087	-0-	227 B	-686323	382	1	1696	2	Y	8					12
							9	9									
*10	2077	N	1840	-0-	-237 B	-686323	338	1	1481	2	Y	19	18	1			13
							21	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
05	DLQ G-10		57	-0-	57 B	-782767	10	1	46	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
06	0	N	62	-0-	62 B	-782705	10	1	51	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
07	0	N	81	-0-	81 B	-782624	14	1	66	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
08	62	N	79	-0-	17 B	-782607	14	1	64	2	Y	1	3	1			22
							1	9									
09	60	N	59	-0-	-1 B	-782607	11	1	48	2	Y	-0-					22
10	93	N	56	-0-	-37 B	-782607	10	1	45	2	Y	1	1	1			22
							1	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		827	-0-	827 B	-526984	751	1	35	2	Y	37	181	1			37
							41	9									
06	DLQ G-10		797	-0-	797 B	-526187	728	1	38	2	Y	28	7	1			58
							31	9									
07	0	N	775	-0-	775 B	-525412	718	1	18	2	Y	35	7	1			86
							39	9									
08	775	N	-0-	-0-	-775 B	-525412					Y	13					99
09	750	N	760	-0-	10 B	-525402	711	1	18	2	Y	28					127
							31	9									
10	775	N	-0-	-0-	-775 B	-525402					Y	22					149

GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227114 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7830 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					34

GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7928 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		31	-0-	31 B	-85987	5	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	6	-0-	6 B	-85981	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	23	-0-	23 B	-85958	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	32	-0-	1 B	-85957	6	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	6	N	4	-0-	-2 B	-85957	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15 B	-85957	3	1	13	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1473	-0-	1473 B	-419130	251	1 21 9	1201	2	Y	19	27	1			3
06	DLQ G-10		1211	-0-	1211 B	-417919	201	1 14 9	996	2	Y	13	11	1			5
07	0	N	1197	-0-	1197 B	-416722	213	1 11 9	973	2	Y	10	11	1			4
08	837	N	1073	-0-	236 B	-416486	186	1 10 9	877	2	Y	9	10	1			3
09	810	N	933	-0-	123 B	-416363	171	1 4 9	758	2	Y	4					7
*10	837	N	881	-0-	44 B	-416319	162	1 9 9	710	2	Y	8	8	1			7

GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2

GRUY, DAGMAR WELL #: 17 RRCID -> 228945 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8464

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-					2
10	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

05	DLQ G-10		4747	-0-	4747 B	9186	809	1 68 9	3870	2	Y	62	86	1			6
06	12956	X	3770	-0-	-9186 B	-0-	626	1 44 9	3100	2	Y	40	35	1			11
07	3581	X	3581	-0-	-0- B	-0-	638	1 33 9	2910	2	Y	30	33	1			8
08	5549	X	5549	-0-	-0- B	-0-	964	1 47 9	4538	2	Y	43	43	1			8
09	4477	X	4477	-0-	-0- B	-0-	820	1 21 9	3636	2	Y	19					27
*10	4006	X	4006	-0-	-0- B	-0-	737	1 43 9	3226	2	Y	39	38	1			28

GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 8588

05	DLQ G-10		93	-0-	93 B	-78683	16	1 1 9	76	2	Y	1	2	1			-0-
06	0	N	81	-0-	81 B	-78602	13	1 1 9	67	2	Y	1	1	1			-0-
07	0	N	86	-0-	86 B	-78516	15	1 1 9	70	2	Y	1	1	1			-0-
08	93	N	81	-0-	-12 B	-78516	14	1 1 9	66	2	Y	1	1	1			-0-
09	90	N	70	-0-	-20 B	-78516	13	1	57	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21 B	-78516	13	1 1 9	58	2	Y	1	1	1			-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 22 RRCID -> 230962 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		4949	-0-	4949 B	-69678		843	1	4034	2	Y	65	90	1			8
								72	9									
06	0	X	4778	-0-	4778 B	-64900		793	1	3928	2	Y	52	45	1			15
								57	9									
07	0	X	4745	-0-	4745 B	-60155		845	1	3857	2	Y	39	44	1			10
								43	9									
08	4836	X	4862	-0-	26 B	-60129		845	1	3975	2	Y	38	39	1			9
								42	9									
09	4680	X	4771	-0-	91 B	-60038		874	1	3875	2	Y	20					29
								22	9									
10	4836	X	4592	-0-	-244 B	-60038		844	1	3697	2	Y	46	44	1			31
								51	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 23 RRCID -> 232682 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7878 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2331	-0-	2331 B	-285305		403	1	1928	2	Y	-0-					1
06	0	N	2233	-0-	2233 B	-283072		375	1	1858	2	Y	-0-					1
07	0	N	2160	-0-	2160 B	-280912		388	1	1772	2	Y	-0-					1
08	2325	N	2152	-0-	-173 B	-280912		377	1	1775	2	Y	-0-					1
09	2220	N	2186	-0-	-34 B	-280912		402	1	1784	2	Y	-0-					1
10	2170	N	2580	-0-	410 B	-280502		480	1	2100	2	Y	-0-					1

GRUY, DAGMAR WELL #: 24 RRCID -> 233196 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8055 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		218	-0-	218 B	821		37	1	178	2	Y	3	4	1			4
								3	9									
06	1355	X	534	-0-	-821 B	-0-		89	1	439	2	Y	5	5	1			4
								6	9									
07	315	N	315	-0-	-0- B	-0-		56	1	256	2	Y	3	3	1			4
								3	9									
08	262	N	262	-0-	-0- B	-0-		46	1	214	2	Y	2	4	1			2
								2	9									
09	540	N	136	-0-	-404 B	-0-		25	1	111	2	Y	-0-					2
*10	438	N	438	-0-	-0- B	-0-		81	1	353	2	Y	4	4	1			2
								4	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 25 RRCID -> 233216 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7834 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		678	-0-	678 B	-555320		117	1	561	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		2329	-0-	2329 B	-552991		391	1	1938	2	Y	-0-					1
07	0	N	1501	-0-	1501 B	-551490		270	1	1231	2	Y	-0-					1
08	682	N	1873	-0-	1191 B	-550299		328	1	1545	2	Y	-0-					1
09	1530	N	1679	-0-	149 B	-550150		309	1	1370	2	Y	-0-					1
10	1488	N	1560	-0-	72 B	-550078		290	1	1270	2	Y	-0-					1

GRUY, DAGMAR WELL #: 18 RRCID -> 234646 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		13	-0-	13 B	-87429		2	1	11	2	Y	-0-					32
06	DLQ G-10		12	-0-	12 B	-87417		2	1	10	2	Y	-0-					32
07	0	N	24	-0-	24 B	-87393		4	1	20	2	Y	-0-					32
08	13	N	39	-0-	26 B	-87367		7	1	32	2	Y	-0-					32
09	12	N	28	-0-	16 B	-87351		5	1	23	2	Y	-0-					32
10	31	N	80	-0-	49 B	-87302		15	1	65	2	Y	-0-					32

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 20 RRCID -> 235499 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7904 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		99	-0-	99 B	-9272	17	1 9	81	2	Y	1	2	1			-0-
06	0	N	104	-0-	104 B	-9168	17	1 9	86	2	Y	1	1	1			-0-
07	0	N	97	-0-	97 B	-9071	17	1 9	79	2	Y	1	1	1			-0-
08	93	N	98	-0-	5 B	-9066	17	1 9	80	2	Y	1	1	1			-0-
09	90	N	94	-0-	4 B	-9062	17	1 9	76	2	Y	1					1
10	93	N	77	-0-	-16 B	-9062	14	1 9	62	2	Y	1	1	1			1

GONZALEZ, F. GU WELL #: 4 RRCID -> 237402 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8568

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					18

GRUY, DAGMAR WELL #: 21 RRCID -> 241765 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7892 - 8508

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

GRUY, DAGMAR WELL #: 28H RRCID -> 242975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9193 - 13210

05	DLQ G-10		1492	-0-	1492 B	2941	254	1 9	1217	2	Y	19	27	1			2
06	4417	X	1476	-0-	-2941 B	-0-	245	1 9	1213	2	Y	16	14	1			4
07	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	266	1 9	1216	2	Y	13	14	1			3
08	1488	N	1381	-0-	-107 B	-0-	240	1 9	1129	2	Y	11	11	1			3
09	1470	N	1442	-0-	-28 B	-0-	264	1 9	1171	2	Y	6					9
*10	1488	N	1403	-0-	-85 B	-0-	258	1 9	1131	2	Y	13	13	1			9

GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570

05	DLQ G-10		2104	-0-	2104 B	4238	358	1 9	1715	2	Y	28	38	1			4
06	6267	X	2029	-0-	-4238 B	-0-	337	1 9	1668	2	Y	22	19	1			7
07	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	349	1 9	1592	2	Y	16	18	1			5
08	1919	N	1919	-0-	-0- B	-0-	333	1 9	1569	2	Y	15	16	1			4
09	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	334	1 9	1480	2	Y	8					12
*10	1857	N	1857	-0-	-0- B	-0-	342	1 9	1495	2	Y	18	18	1			12

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 19H RRCID -> 253002 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9468 PERF.10377 - 13412

05	DLQ G-10		5417	-0-	5417 B	10573	936	1	4481	2	Y	-0-					3
06	15243	X	4670	-0-	-10573 B	-0-	784	1	3886	2	Y	-0-					3
07	5057	X	5057	-0-	-0- B	-0-	909	1	4148	2	Y	-0-					3
08	5394	X	4429	-0-	-965 B	-0-	776	1	3653	2	Y	-0-					3
09	5220	X	3435	-0-	-1785 B	-0-	632	1	2803	2	Y	-0-					3
10	5394	X	3334	-0-	-2060 B	-0-	620	1	2714	2	Y	-0-					3

GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491

05	DLQ G-10		1482	-0-	1482 B	2930	256	1	1226	2	Y	-0-					7
06	4376	X	1446	-0-	-2930 B	-0-	243	1	1203	2	Y	-0-					7
07	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	286	1	1307	2	Y	-0-					7
08	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	259	1	1219	2	Y	-0-					7
09	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	264	1	1169	2	Y	-0-					7
10	1426	N	1376	-0-	-50 B	-0-	256	1	1120	2	Y	-0-					7

GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080

05	DLQ G-10		919	-0-	919 B	2138	157	1	749	2	Y	12	17	1			4
							13	9									
06	2832	X	694	-0-	-2138 B	-0-	115	1	570	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
07	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	156	1	713	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
08	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	148	1	697	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
09	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	142	1	631	2	Y	4					6
							4	9									
*10	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	210	1	921	2	Y	11	11	1			6
							12	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751

05	DLQ G-10		926	-0-	926 B	1878	158	1	754	2	Y	13	17	1			2
							14	9									
06	2674	X	796	-0-	-1878 B	-0-	132	1	655	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
07	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	149	1	681	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
08	930	N	813	-0-	-117 B	-0-	141	1	664	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	153	1	677	2	Y	3					5
							3	9									
10	837	N	798	-0-	-39 B	-0-	147	1	642	2	Y	8	8	1			5
							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
05	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	133	1	636	2	N	10	14	1			16
							11	9									
06	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	322	1	1595	2	N	20	18	1			18
							22	9									
07	1395	N	1100	-0-	-295 B	-0-	196	1	894	2	N	9	10	1			17
							10	9									
08	775	N	577	-0-	-198 B	-0-	100	1	471	2	N	5	20	1			2
							6	9									
09	1350	N	373	-0-	-977 B	-0-	68	1	303	2	N	2					4
							2	9									
*10	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	278	1	1217	2	N	14	14	1			4
							15	9									

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
GRUY WELL #: 1 RRCID -> 223011 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8127 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
*09	780	N	239	-0-	-541 B	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		15	-0-	15 B	15	15	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
05	6633	X	3544	-0-	-3089 B	-0-	295	1	3209	2	Y	36					146
							40	9									
06	3570	X	2741	-0-	-829 B	-0-	295	1	2303	2	Y	130	115	8			161
							143	9									
07	3689	X	3067	-0-	-622 B	-0-	295	1	2771	2	Y	1					162
							1	9									
08	3534	X	3055	-0-	-479 B	-0-	295	1	2662	2	Y	89	183	1	17	8	51
							98	9									
*09	3420	X	3111	-0-	-309 B	-0-	295	1	2806	2	Y	9					60
							10	9									
10	DLQ G-10		3383	-0-	3383 B	3383	295	1	3086	2	Y	2					62
							2	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
05	4035	X	1947	-0-	-2088 B	-0-	260	1	1687	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1855	-0-	-185 B	-0-	260	1	1595	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1828	-0-	-342 B	-0-	260	1	1568	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1502	-0-	-451 B	-0-	260	1	1242	2	Y	-0-					-0-
*09	1860	N	1631	-0-	-229 B	-0-	260	1	1371	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1658	-0-	1658 B	1658	260	1	1398	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
GRUY WELL #: 3 RRCID -> 232259 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	747	N	495	-0-	-252 B	-0-	25	1	470	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	304	-0-	-26 B	-0-	25	1	279	2	Y	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	25	1	444	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	435	-0-	-61 B	-0-	25	1	410	2	Y	-0-					-0-
*09	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	25	1	416	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		180	-0-	180 B	180	25	1	155	2	Y	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FROST BANK WELL #: 1 RRCID -> 211514 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8219 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			N	-0-					152
06	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-					152
07	961	N	411	-0-	-550 B	-0-	411	2			N	-0-					152
08	775	N	417	-0-	-358 B	-0-	417	2			N	-0-					152
09	690	N	334	-0-	-356 B	-0-	334	2			N	-0-					152
*10	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-					152

FROST BANK WELL #: 2 RRCID -> 212586 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					111
06	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					111
07	217	N	90	-0-	-127 B	-0-	90	2			N	-0-					111
08	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2			N	-0-					111
09	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					111
*10	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					111

FROST BANK WELL #: 3 RRCID -> 221497 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		1	-0-	1 B	10	1	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		1	-0-	1 B	11	1	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY		1	-0-	1 B	12	1	2			N	-0-					-0-
08	13	X	1	-0-	-12 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		114	-0-	114 B	120	114	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		104	-0-	104 B	224	104	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		61	-0-	61 B	285	61	2			N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		78	-0-	78 B	363	1	2	77	9	N	70					70
09	T. A.		82	-0-	82 B	445	82	2			N	-0-					70
*10	537	X	92	-0-	-445 B	-0-	92	2			N	-0-					70

FROST BANK WELL #: 5 RRCID -> 222842 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8194 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		256	-0-	256 B	527	256	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		234	-0-	234 B	761	234	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		137	-0-	137 B	898	137	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		147	-0-	147 B	1045	147	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		151	-0-	151 B	1196	151	2			N	-0-					-0-
*10	1290	X	94	-0-	-1196 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
05	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	32	1	535	2	N	5	5	1			117
							6	9									
06	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	32	1	535	2	N	10	10	1			117
							11	9									
07	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	33	1	550	2	N	-0-					117
08	558	N	502	-0-	-56 B	-0-	30	1	472	2	N	-0-					117
09	570	N	540	-0-	-30 B	-0-	35	1	499	2	N	5	5	1			117
							6	9									
*10	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	47	1	659	2	N	5	5	1			117
							6	9									

PEAL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8000 - 8232

05	248	N	255	-0-	7 B	-1447	14	1	239	2	N	2	2	1			128
							2	9									
06	240	N	244	-0-	4 B	-1443	14	1	224	2	N	5	5	1			128
							6	9									
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-1443					N	-0-					128
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-1443					N	-0-					128
09	240	N	-0-	-0-	-240 B	-1443					N	2	2	1			128
10	0	N	237	-0-	237 B	-1206	16	1	219	2	N	2	2	1			128
							2	9									

PEAL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 202605 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8044 - 8286

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-					67
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-					67
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-					67

PEAL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 203152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7965 - 8201

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-					175
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-					175
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-					175
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-					175
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-					175
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-					175

PETERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7900 - 8235

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-					-0-

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
05	496	N	188	-0-	-308 B	-0-	10	1	168	2	N	9	9	1			128
							10	9									
06	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	34	1	562	2	N	17	17	1			128
							19	9									
07	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	39	1	643	2	N	-0-					128
08	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	37	1	566	2	N	-0-					128
09	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	32	1	459	2	N	9	9	1			128
							10	9									
10	496	N	196	-0-	-300 B	-0-	12	1	175	2	N	8	8	1			128
							9	9									

PEAL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 209771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7970 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	44	1	733	2	N	11	11	1			25
							12	9									
06	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	43	1	705	2	N	22	22	1			25
							24	9									
07	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	42	1	705	2	N	-0-					25
08	775	N	735	-0-	-40 B	-0-	45	1	690	2	N	-0-					25
09	780	N	733	-0-	-47 B	-0-	47	1	674	2	N	11	11	1			25
							12	9									
10	744	N	54	-0-	-690 B	-0-	3	1	40	2	N	10	10	1			25
							11	9									

PEAL, J B WELL #: 1 RRCID -> 210368 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8195 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	2273	-0-	-2098 B	-0-	129	1	2144	2	N	-0-					43
06	5460	X	2975	-0-	-2485 B	-0-	170	1	2805	2	N	-0-					43
07	5642	X	3161	-0-	-2481 B	-0-	179	1	2982	2	N	-0-					43
08	5642	X	2833	-0-	-2809 B	-0-	160	1	2487	2	N	169	176	1			36
							186	9									
09	3750	X	2437	-0-	-1313 B	-0-	159	1	2278	2	N	-0-					36
10	3162	X	1590	-0-	-1572 B	-0-	106	1	1484	2	N	-0-					36

PEAL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 219648 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7776 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1920	N	1920	-0-	-0- B	-0-	108	1	1792	2	N	18	18	1			134
							20	9									
06	1680	N	1222	-0-	-458 B	-0-	67	1	1114	2	N	37	37	1			134
							41	9									
07	1643	N	1637	-0-	-6 B	-0-	93	1	1544	2	N	-0-					134
08	1922	N	1767	-0-	-155 B	-0-	107	1	1660	2	N	-0-					134
09	1230	N	1210	-0-	-20 B	-0-	78	1	1111	2	N	19	19	1			134
							21	9									
*10	2279	N	2279	-0-	-0- B	-0-	150	1	2110	2	N	17	17	1			134
							19	9									

PEAL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 221729 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8275 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					126
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					126
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					126
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					126
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					126
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					126

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PEAL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 223235 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7690 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5331	X	5331	-0-	-0- B	-0-	299	1	4981	2	N	46	46	1			21
							51	9									
06	5197	X	5197	-0-	-0- B	-0-	291	1	4805	2	N	92	92	1			21
							101	9									
07	5027	X	5027	-0-	-0- B	-0-	284	1	4743	2	N	-0-					21
08	5332	X	4604	-0-	-728 B	-0-	279	1	4325	2	N	-0-					21
09	5190	X	4801	-0-	-389 B	-0-	310	1	4439	2	N	47	47	1			21
							52	9									
10	5363	X	4758	-0-	-605 B	-0-	312	1	4383	2	N	57	43	1			35
							63	9									

PEAL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 227246 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8302 - 8306

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8

PEAL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 229034 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 7720 - 8170

05	4476	X	4476	-0-	-0- B	-0-	251	1	4181	2	N	40	40	1			26
							44	9									
06	4437	X	4437	-0-	-0- B	-0-	248	1	4101	2	N	80	80	1			26
							88	9									
07	4185	X	4185	-0-	-0- B	-0-	237	1	3948	2	N	-0-					26
08	4464	X	3758	-0-	-706 B	-0-	228	1	3529	2	N	1	1	8			26
							1	9									
09	4440	X	3972	-0-	-468 B	-0-	256	1	3671	2	N	41	41	1			26
							45	9									
*10	5119	X	5119	-0-	-0- B	-0-	337	1	4740	2	N	38	38	1			26
							42	9									

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230687 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8236

05	3100	X	3100	-0-	-0- B	-0-	174	1	2894	2	N	29	29	1			85
							32	9									
06	3060	X	2929	-0-	-131 B	-0-	163	1	2701	2	N	59	59	1			85
							65	9									
07	3162	X	3027	-0-	-135 B	-0-	171	1	2856	2	N	-0-					85
08	3162	X	2865	-0-	-297 B	-0-	174	1	2691	2	N	-0-					85
09	3000	X	2024	-0-	-976 B	-0-	130	1	1861	2	N	30	30	1			85
							33	9									
10	3100	X	2318	-0-	-782 B	-0-	152	1	2135	2	N	28	28	1			85
							31	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 199341 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 8812 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	887	-0-	-43	-0-	369	1	490	2	N	25					172
							28	9									
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	450	1	531	2	N	16					188
							18	9									
07	744	N	737	-0-	-7	-0-	339	1	398	2	N	-0-					188
08	899	N	447	-0-	-452	-0-	242	1	205	2	N	-0-	154	1			34
09	990	N	823	-0-	-167	-0-	372	1	451	2	N	-0-					34
10	744	N	429	-0-	-315	-0-	141	1	288	2	N	-0-					34

SCOTT & HOPPER WELL #: 2 RRCID -> 208804 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8864 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	449	1	594	2	N	7					55
							8	9									
06	1080	N	933	-0-	-147	-0-	424	1	500	2	N	8					63
							9	9									
07	1426	N	974	-0-	-452	-0-	449	1	525	2	N	-0-					63
08	1054	N	963	-0-	-91	-0-	522	1	441	2	N	-0-					63
09	930	N	652	-0-	-278	-0-	295	1	357	2	N	-0-					63
10	961	N	700	-0-	-261	-0-	229	1	471	2	N	-0-					63

BESCO OPERATING, L.P. 068208
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 7 RRCID -> 143027 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9817 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2116	-0-	2116	3861	119	1	1985	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
06	1800	N	1642	-0-	-158	3703	97	1	1535	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	3100	N	1364	-0-	-1736	1967	95	1	1259	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	3100	N	1706	-0-	-1394	573	121	1	1576	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
*09	2121	N	1548	-0-	-573	-0-	86	1	1451	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
10	1364	N	1094	-0-	-270	-0-	50	1	1036	2	Y	7	3	1			6
							8	9									

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 8 RRCID -> 146535 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 10264 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3864	-0-	3864	8525	207	1	3436	2	Y	201	204	1			44
							221	9									
06	13012	X	4487	-0-	-8525	-0-	256	1	4029	2	Y	184	182	1			46
							202	9									
07	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	214	1	2845	2	Y	153	160	1			39
							168	9									
08	5177	X	1999	-0-	-3178	-0-	136	1	1776	2	Y	79	84	1			34
							87	9									
09	4650	X	1666	-0-	-2984	-0-	88	1	1482	2	Y	87	106	1			15
							96	9									
10	4650	X	1232	-0-	-3418	-0-	55	1	1123	2	Y	49	26	1			38
							54	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147263 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 12148 PERF.10356 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2346	-0-	2346	5091	129	1	2147	2	Y	64	71	1			14
							70	9									
06	8311	X	3220	-0-	-5091	-0-	187	1	2955	2	Y	71	67	1			18
							78	9									
07	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	144	1	1911	2	Y	50	55	1			13
							55	9									
08	3131	X	2500	-0-	-631	-0-	174	1	2264	2	Y	56	45	1			24
							62	9									
09	3210	X	2185	-0-	-1025	-0-	119	1	2002	2	Y	58	72	1			10
							64	9									
10	3317	X	2446	-0-	-871	-0-	111	1	2281	2	Y	49	21	1			38
							54	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148434 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 9712 - 11385

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	474					Y	-0-	2	1			-0-
06	474	X	-0-	-0-	-474	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9810 - 10616

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156299 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11704 PERF.10220 - 11572

05	DLQ G-10		2797	-0-	2797	5640	155	1	2584	2	Y	53	57	1			12
							58	9									
06	9270	X	3630	-0-	-5640	-0-	213	1	3350	2	Y	61	58	1			15
							67	9									
07	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	209	1	2788	2	Y	60	60	1			15
							66	9									
08	2945	X	2885	-0-	-60	-0-	202	1	2631	2	Y	47	42	1			20
							52	9									
09	3630	X	2762	-0-	-868	-0-	151	1	2547	2	Y	58	68	1			10
							64	9									
10	3751	X	2335	-0-	-1416	-0-	107	1	2192	2	Y	33	17	1			26
							36	9									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 159812 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5070 - 5756

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160202 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9658 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		4088	-0-	4088	8631	226	1	3757	2	Y	95	97	1			21
							105	9									
06	12669	X	4038	-0-	-8631	-0-	236	1	3724	2	Y	71	74	1			18
							78	9									
07	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	245	1	3256	2	Y	68	68	1			18
							75	9									
08	4681	X	3771	-0-	-910	-0-	264	1	3439	2	Y	62	53	1			27
							68	9									
09	4530	X	3119	-0-	-1411	-0-	170	1	2874	2	Y	68	83	1			12
							75	9									
10	4185	X	2512	-0-	-1673	-0-	115	1	2352	2	Y	41	21	1			32
							45	9									

EL COYOTE "C" WELL #: 15 RRCID -> 160275 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9800 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	281	-0-	-1703	-0-	15	1	255	2	Y	10	31	1			2
							11	9									
06	1800	X	345	-0-	-1455	-0-	20	1	315	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	2697	X	2226	-0-	-471	-0-	152	1	2018	2	Y	51	40	1			13
							56	9									
08	2697	X	1561	-0-	-1136	-0-	109	1	1418	2	Y	31	31	1			13
							34	9									
09	2610	X	671	-0-	-1939	-0-	36	1	614	2	Y	19	29	1			3
							21	9									
10	DLQ G-10		221	-0-	221	221	10	1	211	2	Y	-0-	3	1			-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170475 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9682 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1850	-0-	1850	3834	104	1	1734	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
06	5646	X	1812	-0-	-3834	-0-	108	1	1694	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	125	1	1665	2	Y	17	15	1			4
							19	9									
08	2077	X	1532	-0-	-545	-0-	109	1	1414	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
09	1980	X	1265	-0-	-715	-0-	70	1	1184	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
10	1860	X	870	-0-	-990	-0-	40	1	822	2	Y	7	3	1			6
							8	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172837 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10288 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D90 ENERGY, LLC 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 070596 COMPL. DATE 03/30/1976 TOTAL DEPTH 11067 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 4 RRCID -> 213616 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9090 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

SCOTT & HOPPER WELL #: 5 RRCID -> 218623 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9450 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT		* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT		CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	1667	-0-	1667	3035	33	1	1625	3		Y	8	8	0				8
							9	9											
06	DLQ	G-10	1645	-0-	1645	4680	6	1	1633	3		Y	5	7	0				6
							6	9											
07	3100	N	1505	-0-	-1595	3085	36	1	1458	3		Y	10	10	0				6
							11	9											
*08	3100	N	1425	-0-	-1675	1410	30	1	1391	3		Y	4	1	1				9
							4	9											
*09	2755	N	1345	-0-	-1410	-0-	23	1	1318	3		Y	4	8	0				5
							4	9											
*10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	21	1	698	3		Y	4						9
							4	9											

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 112176 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT		* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT		CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	2464	-0-	2464	5735	54	1	2272	3		Y	125	123	0				113
							138	9											
06	DLQ	G-10	2422	-0-	2422	8157	9	1	2323	3		Y	82	111	0				84
							90	9											
07	10803	X	2646	-0-	-8157	-0-	60	1	2464	3		Y	111	130	0				65
							122	9											
*08	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	50	1	2314	3		Y	68	15	1				118
							75	9											
*09	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	39	1	2241	3		Y	88	129	0				77
							97	9											
10	2232	X	1468	-0-	-764	-0-	41	1	1363	3		Y	58	5	0				130
							64	9											

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 132051		COMPL. DATE 05/05/1997					TOTAL DEPTH 12697			PERF.10120 - 10125		
05	DLQ G-10		529	-0-	529	995	11	1	518	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		380	-0-	380	1375	1	1	379	3	Y	-0-					-0-
07	1730	N	355	-0-	-1375	-0-	9	1	346	3	Y	-0-					-0-
*08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	12	1	554	3	Y	-0-					-0-
*09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	8	1	461	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	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		
05	DLQ G-10		1906	-0-	1906	3421	38	1	1868	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1669	-0-	1669	5090	6	1	1663	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1868	-0-	-1232	3858	45	1	1823	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	1751	-0-	-1349	2509	37	1	1714	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1188	-0-	-1812	697	20	1	1168	3	Y	-0-					-0-
*10	1296	N	599	-0-	-697	-0-	18	1	581	3	Y	-0-					-0-
	PEREZ		WELL #: 1		RRCID -> 150073		COMPL. DATE 05/16/1994					TOTAL DEPTH 11400			PERF.10310 - 10340		
05	DLQ G-10		2181	-0-	2181	4321	42	1	2113	3	Y	24	24	0			22
							26	9									
06	DLQ G-10		2058	-0-	2058	6379	8	1	2032	3	Y	16	22	0			16
							18	9									
07	3100	N	2154	-0-	-946	5433	51	1	2077	3	Y	24	26	0			14
							26	9									
*08	3100	N	1874	-0-	-1226	4207	39	1	1821	3	Y	13	3	2			24
							14	9									
*09	3000	N	1685	-0-	-1315	2892	28	1	1643	3	Y	13	25	0			12
							14	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2892					Y	NO RPT					12
	LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 159930		COMPL. DATE 07/12/1996					TOTAL DEPTH 10799			PERF.10320 - 10500		
05	DLQ G-10		1190	-0-	1190	2268	23	1	1115	3	Y	47	47	0			43
							52	9									
06	DLQ G-10		901	-0-	901	3169	3	1	864	3	Y	31	42	0			32
							34	9									
07	3100	N	786	-0-	-2314	855	18	1	721	3	Y	43	50	0			25
							47	9									
*08	1737	N	882	-0-	-855	-0-	18	1	836	3	Y	25	6	1			44
							28	9									
*09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	13	1	779	3	Y	25	49	0			20
							28	9									
*10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	16	1	534	3	Y	22	2	0			40
							24	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1912	-0-	1912	3955	38	1	1874	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		178	-0-	178	4133	1	1	177	3	Y	-0-			-0-
07	3100	N	826	-0-	-2274	1859	20	1	806	3	Y	-0-			-0-
*08	2997	N	1138	-0-	-1859	-0-	24	1	1114	3	Y	-0-			-0-
*09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	9	1	501	3	Y	-0-			-0-
*10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	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
05	DLQ G-10		1131	-0-	1131	1651	22	1	1109	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1052	-0-	1052	2703	4	1	1048	3	Y	-0-			-0-
07	3100	N	1362	-0-	-1738	965	33	1	1329	3	Y	-0-			-0-
*08	1728	N	763	-0-	-965	-0-	16	1	747	3	Y	-0-			-0-
*09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	9	1	513	3	Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
05	DLQ G-10		681	-0-	681	986	13	1	668	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		371	-0-	371	1357	1	1	370	3	Y	-0-			-0-
07	1688	N	331	-0-	-1357	-0-	8	1	323	3	Y	-0-			-0-
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	6	1	296	3	Y	-0-			-0-
*09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	11	1	618	3	Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

L.LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		199	-0-	199	383	4	1	195	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	383					Y	-0-			-0-
07	589	N	206	-0-	-383	-0-	5	1	201	3	Y	-0-			-0-
*08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	3	Y	-0-			-0-
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	151	3	Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SKIPPER WELL #: 2 RRCID -> 222996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2905	-0-	-164	-0-	710	1	2123	2	N	65	191	1			176
							72	9									
06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	744	1	2258	2	N	82	178	1			80
							90	9									
07	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	823	1	2477	2	N	75					155
							83	9									
08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	823	1	2325	2	N	28					183
							31	9									
09	3090	X	2969	-0-	-121	-0-	793	1	2154	2	N	20					203
							22	9									
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					203

SKIPPER WELL #: 1 RRCID -> 225202 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 9366

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER WELL #: 4 RRCID -> 230772 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9727 - 9746

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER WELL #: 3 RRCID -> 233967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 9510

05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	570	1	1705	2	N	84	191	1			156
							92	9									
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	556	1	1689	2	N	46					202
							51	9									
07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	615	1	1848	2	N	26					228
							29	9									
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	621	1	1756	2	N	-0-					228
09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	673	1	1827	2	N	-0-					228
10	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					228

SKIPPER WELL #: 6 RRCID -> 241985 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9370 - 10524

05	1085	N	849	-0-	-236	-0-	211	1	629	2	N	8					58
							9	9									
06	840	N	228	-0-	-612	-0-	57	1	171	2	N	-0-					58
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	85	1	256	2	N	12					70
							13	9									
08	837	N	281	-0-	-556	-0-	73	1	205	2	N	3					73
							3	9									
09	240	N	92	-0-	-148	-0-	24	1	66	2	N	2					75
							2	9									
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					75

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245527 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10194 - 10380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	856	-0-	-1066	-0-	790	3	66	9	N	60					293
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	959	3	83	9	N	75					368
07	1364	N	946	-0-	-418	-0-	830	3	116	9	N	105	359	1			114
08	868	N	770	-0-	-98	-0-	728	3	42	9	N	38					152
09	1050	N	444	-0-	-606	-0-	426	3	18	9	N	16					168
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					168

LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
GLORIA LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 280268 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17019	X	14477	-0-	-2542	-0-	13019	2	1458	9	N	1325	1120	1			307
06	16020	X	13585	-0-	-2435	-0-	12754	2	831	9	N	755	992	1			70
07	16523	X	13729	-0-	-2794	-0-	12373	2	1356	9	N	1233	989	1			314
08	15376	X	12827	-0-	-2549	-0-	11859	2	968	9	N	880	868	1			326
09	14010	X	10388	-0-	-3622	-0-	9640	2	748	9	N	680	852	1			154
10	14477	X	9721	-0-	-4756	-0-	8907	2	814	9	N	740	707	1			187

GLORIA LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 282310 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13135 - 13460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26691	X	26691	-0-	-0-	-0-	25078	2	1613	9	N	1466	1701	1			119
06	24606	X	24606	-0-	-0-	-0-	22844	2	1762	9	N	1602	1449	1			272
07	25790	X	25790	-0-	-0-	-0-	24035	2	1755	9	N	1595	1700	1			167
08	25268	X	25268	-0-	-0-	-0-	23707	2	1561	9	N	1419	1466	1			120
09	22956	X	22956	-0-	-0-	-0-	21102	2	1854	9	N	1685	1491	1			314
*10	16227	X	16227	-0-	-0-	-0-	15295	2	932	9	N	847	1051	1			110

MERIT ENERGY COMPANY 561136
LOPEZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 240990 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10164 - 11556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2682	-0-	-263	-0-	114	1	2537	2	N	28	183	1			40
							31	9									
06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	111	1	2492	2	N	424	187	1			277
							466	9									
07	2945	X	2756	-0-	-189	-0-	111	1	2459	2	N	169	361	1			85
							186	9									
08	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	117	1	2511	2	N	219	181	1			123
							241	9									
*09	3060	X	2697	-0-	-363	-0-	113	1	2361	2	N	203	186	1			140
							223	9									
10	3162	X	314	-0-	-2848	-0-	115	1	199	9	N	181	177	1			144

LOPEZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242334 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10566 - 11155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	113	1	2527	2	N	318	366	1			127
							350	9									
06	2760	X	2648	-0-	-112	-0-	108	1	2419	2	N	110					237
							121	9									
07	2914	X	2788	-0-	-126	-0-	114	1	2523	2	N	137	182	1			192
							151	9									
08	2976	X	2776	-0-	-200	-0-	117	1	2513	2	N	133	183	1			142
							146	9									
09	2880	X	2537	-0-	-343	-0-	109	1	2283	2	N	132	183	1			91
							145	9									
10	2976	X	227	-0-	-2749	-0-	111	1	116	9	N	105					196

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LOPEZ, H. WELL #: 3 RRCID -> 247316 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10701 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					167
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	167					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 4 RRCID -> 251217 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10237 - 11324

05	3348	X	3252	-0-	-96	-0-	133	1	2968	2	N	137	184	1			177
							151	9									
06	3240	X	3091	-0-	-149	-0-	126	1	2841	2	N	113	176	1			114
							124	9									
07	3348	X	3176	-0-	-172	-0-	132	1	2908	2	N	124					238
							136	9									
08	3286	X	3178	-0-	-108	-0-	136	1	2918	2	N	113	182	1			169
							124	9									
*09	3180	X	3077	-0-	-103	-0-	132	1	2778	2	N	152	184	1			137
							167	9									
10	3255	X	266	-0-	-2989	-0-	134	1	132	9	N	120	184	1			73

LOPEZ, H. WELL #: 5 RRCID -> 253094 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10831 - 11075

05	1705	N	1596	-0-	-109	-0-	66	1	1460	2	N	64					149
							70	9									
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	62	1	1388	2	N	60					209
							66	9									
07	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	65	1	1427	2	N	51	178	1			82
							56	9									
08	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	68	1	1455	2	N	52					134
							57	9									
09	1530	N	1490	-0-	-40	-0-	65	1	1356	2	N	63					197
							69	9									
10	1550	N	126	-0-	-1424	-0-	64	1	62	9	N	56	183	1			70

LOPEZ, H. WELL #: 6 RRCID -> 255447 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10526 - 10985

05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2018 - W/O TO 04-285161

LOPEZ, H. WELL #: 7 RRCID -> 256388 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10888 - 11188

05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					133
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	1			38

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LOPEZ, H. WELL #: 8 RRCID -> 257989 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10511 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 9 RRCID -> 265953 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10474 - 11032

05	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	572	1	12736	2	Y	340	364	1			81
							374	9									
06	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	576	1	12953	2	Y	287	295	1			73
							316	9									
07	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	608	1	13431	2	Y	377	324	1			126
							415	9									
08	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	612	1	13182	2	Y	361	399	1			88
							397	9									
*09	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	603	1	12643	2	Y	314	325	1			77
							345	9									
10	14446	X	1068	-0-	-13378	-0-	616	1	452	9	Y	411	429	1			59

LOPEZ, H. WELL #: 10 RRCID -> 265954 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10630 - 11267

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 11 RRCID -> 270281 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10538 - 11334

05	18972	X	17893	-0-	-1079	-0-	747	1	16631	2	Y	468	502	1			111
							515	9									
06	18360	X	16940	-0-	-1420	-0-	703	1	15800	2	Y	397	407	1			101
							437	9									
07	18972	X	17250	-0-	-1722	-0-	735	1	16226	2	Y	263	276	1			88
							289	9									
08	18383	X	17181	-0-	-1202	-0-	754	1	16242	2	Y	168	215	1			41
							185	9									
*09	17310	X	16140	-0-	-1170	-0-	727	1	15252	2	Y	146	151	1			36
							161	9									
10	17174	X	939	-0-	-16235	-0-	729	1	210	9	Y	191	199	1			28

LOPEZ, H. WELL #: 12 RRCID -> 270285 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11070 - 11600

05	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	276	1	6150	2	Y	214	229	1			51
							235	9									
06	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	257	1	5774	2	Y	181	186	1			46
							199	9									
07	6355	X	6163	-0-	-192	-0-	261	1	5758	2	Y	131	133	1			44
							144	9									
08	6355	X	5751	-0-	-604	-0-	251	1	5400	2	Y	91	113	1			22
							100	9									
*09	6150	X	4827	-0-	-1323	-0-	216	1	4523	2	Y	80	82	1			20
							88	9									
10	6634	X	332	-0-	-6302	-0-	219	1	113	9	Y	103	108	1			15

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LOPEZ, H. WELL #: 13 RRCID -> 271189 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10690 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13020	X	12800	-0-	-220	-0-	550	1	12244	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	12600	X	11911	-0-	-689	-0-	507	1	11400	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	12989	X	12563	-0-	-426	-0-	541	1	11960	2	Y	56	38	1			19
							62	9									
08	12803	X	12309	-0-	-494	-0-	543	1	11689	2	Y	70	72	1			17
							77	9									
*09	12390	X	11709	-0-	-681	-0-	530	1	11112	2	Y	61	63	1			15
							67	9									
10	12803	X	633	-0-	-12170	-0-	545	1	88	9	Y	80	83	1			12

LOPEZ, H. WELL #: 14 RRCID -> 272979 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10594 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19437	X	18714	-0-	-723	-0-	800	1	17824	2	Y	82	88	1			19
							90	9									
06	18810	X	17852	-0-	-958	-0-	757	1	17018	2	Y	70	71	1			18
							77	9									
07	19344	X	18226	-0-	-1118	-0-	784	1	17323	2	Y	108	90	1			36
							119	9									
08	18724	X	17990	-0-	-734	-0-	793	1	17076	2	Y	110	119	1			27
							121	9									
*09	18120	X	16929	-0-	-1191	-0-	765	1	16058	2	Y	96	99	1			24
							106	9									
10	18724	X	897	-0-	-17827	-0-	761	1	136	9	Y	124	130	1			18

LOPEZ, H. WELL #: 16 RRCID -> 274763 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 12119 PERF.10686 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	24	1	541	2	Y	334	358	1			79
							367	9									
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	20	1	445	2	Y	283	290	1			72
							311	9									
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	24	1	527	2	Y	362	313	1			121
							398	9									
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	345	382	1			84
*09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	17	1	367	2	Y	300	310	1			74
							330	9									
10	930	N	497	-0-	-433	-0-	66	1	431	9	Y	392	409	1			57

LOPEZ, H. WELL #: 15 RRCID -> 275432 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10520 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	443	475	1			105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	376	385	1			96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	481	416	1			161
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	457	507	1			111
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	399	412	1			98
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	520	543	1			75

LOPEZ, H. WELL #: 6 RRCID -> 285161 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 11115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
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
05	28768	X	20338	-0-	-8430	-0-	279	1	19665	2	N	358	550	1			213
							394	9									
06	27210	X	18095	-0-	-9115	-0-	270	1	17509	2	N	287	216	1			284
							316	9									
07	28117	X	17505	-0-	-10612	-0-	279	1	16888	2	N	307	379	1			212
							338	9									
08	25668	X	17259	-0-	-8409	-0-	279	1	16508	2	N	429	566	1			75
							472	9									
09	21450	X	14498	-0-	-6952	-0-	255	1	13912	2	N	301	188	1			188
							331	9									
10	20336	X	10830	-0-	-9506	-0-	124	1	10442	2	N	240	193	1			235
							264	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
05	4309	X	3153	-0-	-1156	-0-	342	1	2721	2	N	82	195	1			103
							90	9									
06	3930	X	2943	-0-	-987	-0-	339	1	2530	2	N	67					170
							74	9									
07	3596	X	3364	-0-	-232	-0-	372	1	2784	2	N	189	189	1			170
							208	9									
08	3410	X	3148	-0-	-262	-0-	368	1	2683	2	N	88					258
							97	9									
09	3300	X	2677	-0-	-623	-0-	339	1	2261	2	N	70	191	1			137
							77	9									
10	3379	X	2859	-0-	-520	-0-	166	1	2569	2	N	113					250
							124	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
05	11873	X	9571	-0-	-2302	-0-	279	1	8950	2	N	311	401	1			233
							342	9									
06	9870	X	8891	-0-	-979	-0-	270	1	8317	2	N	276	358	1			151
							304	9									
07	10044	X	8715	-0-	-1329	-0-	279	1	8105	2	N	301	189	1			263
							331	9									
08	9734	X	7947	-0-	-1787	-0-	279	1	7348	2	N	291	381	1			173
							320	9									
09	9270	X	6698	-0-	-2572	-0-	255	1	6145	2	N	271	194	1			250
							298	9									
10	9579	X	6336	-0-	-3243	-0-	124	1	5967	2	N	223	189	1			284
							245	9									

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (VKSBG 10900 S) 54895 681 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
LONGORIA, O. ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 105558 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4830 - 4216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (VKSBG 12250) 54895 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
LIPS, BARBARA "B" (ECR) WELL #: 3 RRCID -> 095389 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 13810 PERF. 11679 - 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
05	DLQ G-10	188	-0-	188	352	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	532 N	180	-0-	-352	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	93	-0-	-62	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	88	-0-	-62	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
10	93 N	27	-0-	-66	-0-	1	1	26	2	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 190599 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5275 - 5896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (F-2) 54955 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (H) 54955 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (K) 54955 406 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (L) 54955 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 48-D RRCID -> 153413 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6767 - 6773

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (L. VICKSBURG BB) 54955 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SCHALEBEN WELL #: 6 RRCID -> 226484 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 13404 - 13446

05	4991 #	3607	-0-	-1384	-0-	3607	2			N	-0-					122
06	4380 #	3209	-0-	-1171	-0-	3209	2			N	-0-					122
07	4247 #	3438	-0-	-809	-0-	3438	2			N	-0-					122
08	3968 #	3363	-0-	-605	-0-	3363	2			N	-0-					122
09	3480 #	2700	-0-	-780	-0-	2700	2			N	-0-					122
10	3596 #	2319	-0-	-1277	-0-	2319	2			N	-0-					122

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
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	33	1	119	2	N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	51	1	190	2	N	-0-					-0-
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	38	1	100	2	N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	67	1	161	2	N	-0-					-0-
09	180	N	118	-0-	-62	-0-	33	1	85	2	N	-0-					-0-
*10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	2	N	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 28 F RRCID -> 133154 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6881 - 6900

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (0) 54955 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 D RRCID -> 138357 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7070 - 7080

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 D RRCID -> 160053 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 4124 - 4134

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (UF-50) //CONT.// 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 47 D RRCID -> 165221 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4302 - 4317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 44 RRCID -> 178229 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 4221 - 4228

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2018 - P/A 05/23/18

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SCHALEBEN WELL #: 4 RRCID -> 199168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16186 PERF.10785 - 13492

05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	986	2	18	9	N	16					148
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	967	2	4	9	N	4					152
07	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	2			N	-0-					152
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					152
09	960	N	898	-0-	-62	-0-	897	2	1	9	N	1					153
10	806	N	701	-0-	-105	-0-	690	2	11	9	N	10					163

SCHALEBEN WELL #: 7 RRCID -> 208792 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4144 - 4162

05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	5748	-0-	2648	2648	5748	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4090	-0-	1090	3738	4090	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	2160	-0-	-940	2798	2160	2			N	-0-					-0-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SCHALEBEN, HALE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 011578 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	8	-0-	-178	-0-	1	1	7	2	N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					17
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SCHALEBEN WELL #: 1 RRCID -> 129129 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 16169 PERF.13296 - 13459

05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	238	1	1615	2	N	-0-					-0-
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	242	1	1704	2	N	-0-					-0-
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	283	1	1539	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1470	-0-	-390	-0-	254	1	1216	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1403	-0-	-547	-0-	235	1	1168	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	401	-0-	-1428	-0-	30	1	371	2	N	-0-					-0-

HILL, J.H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131020 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13414 PERF.12840 - 13035

05	841	N	460	-0-	-381	-0-	97	1	352	2	Y	10					21
							11	9									
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	95	1	353	2	Y	5					26
							6	9									
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	118	1	316	2	Y	2					28
							2	9									
08	465	N	398	-0-	-67	-0-	116	1	282	2	Y	-0-					28
09	450	N	412	-0-	-38	-0-	115	1	293	2	Y	4					32
							4	9									
10	DLQ G-10		516	-0-	516	516	61	1	441	2	Y	13					45
							14	9									

GOLDSTON, W.L. WELL #: 23 RRCID -> 133150 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12588 - 12672

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHALEBEN WELL #: 3 RRCID -> 136715 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12332 - 12478

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
05	1085	N	671	-0-	-414	-0-	144	1	526	2	N	1					78
							1	9									
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	162	1	603	2	N	6					84
							7	9									
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					84
08	682	N	568	-0-	-114	-0-	165	1	401	2	N	2					86
							2	9									
09	780	N	468	-0-	-312	-0-	132	1	336	2	N	-0-					86
*10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	70	1	507	2	N	-0-					86

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
05	2500	N	2538	-0-	38	1784	545	1	1982	2	Y	10					21
							11	9									
06	3000	N	2389	-0-	-611	1173	505	1	1878	2	Y	5					26
							6	9									
07	3100	N	2248	-0-	-852	321	612	1	1634	2	Y	2					28
							2	9									
08	2542	N	1637	-0-	-905	-0-	478	1	1159	2	Y	-0-					28
09	2400	N	1799	-0-	-601	-0-	506	1	1289	2	Y	4					32
							4	9									
10	DLQ G-10		2099	-0-	2099	2099	252	1	1832	2	Y	14					46
							15	9									

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 2 RRCID -> 157339 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11897 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	94	1	342	2	N	10					20
							11	9									
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	73	1	271	2	N	5					25
							6	9									
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	98	1	263	2	N	2					27
							2	9									
08	434	N	339	-0-	-95	-0-	99	1	240	2	N	-0-					27
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	93	1	237	2	N	4					31
							4	9									
*10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	71	1	521	2	N	13					44
							14	9									

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
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	90	1	327	2	N	10					21
							11	9									
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	79	1	293	2	N	5					26
							6	9									
07	341	N	296	-0-	-45	-0-	80	1	214	2	N	2					28
							2	9									
08	403	N	289	-0-	-114	-0-	84	1	205	2	N	-0-					28
09	390	N	270	-0-	-120	-0-	75	1	191	2	N	4					32
							4	9									
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	35	1	258	2	N	14					46
							15	9									

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SWOLI WELL #: 4 RRCID -> 171373 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 12887 PERF. 9684 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	989	N	615	-0-	-374	-0-	133	1	482	2	Y	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	128	1	475	2	Y	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	168	1	448	2	Y	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	139	1	338	2	Y	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	122	1	311	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		783	-0-	783	783	95	1	688	2	Y	-0-					-0-

SOUTHWEST OIL & LAND, INC. WELL #: 3 RRCID -> 223395 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10336 - 10342

05	528	N	303	-0-	-225	-0-	63	1	229	2	Y	10					21
							11	9									
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	47	1	175	2	Y	5					26
							6	9									
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	61	1	162	2	Y	2					28
							2	9									
08	310	N	215	-0-	-95	-0-	63	1	152	2	Y	-0-					28
09	240	N	159	-0-	-81	-0-	44	1	111	2	Y	4					32
							4	9									
10	DLQ G-10		303	-0-	303	303	35	1	255	2	Y	12					44
							13	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (5100) 54955 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 098428 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5089 - 5095

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 51) 54962 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BNR OPERATING, LLC 077577
BEAURLINE (M&S) WELL #: 1 RRCID -> 138012 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5120 - 5126

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 51) //CONT.// 54962 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 F RRCID -> 136185 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 5294 - 5304

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 70) 54962 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 81) 54962 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 6 RRCID -> 181383 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5250 - 5258

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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 6650 PERF. 5188 - 5760

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS, W. (UF-50) 54962 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A W WELL #: 2D RRCID -> 160727 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4190 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

BEAURLINE, A W WELL #: 1 RRCID -> 162807 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 4130 - 4140

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90) 54962 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2F RRCID -> 114769 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4391 - 4404

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 47 F RRCID -> 162728 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4511 - 4535

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90-2) 54962 929 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 119542 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4410 - 4426

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	5592	X	2594	-0-	-2998	-0-	766	1	1822	2	Y	5			55
							6	9							
06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	856	1	2093	2	Y	4			59
							4	9							
07	3100	X	2017	-0-	-1083	-0-	610	1	1406	2	Y	1			60
							1	9							
08	3100	X	1791	-0-	-1309	-0-	614	1	1177	2	Y	-0-			60
09	3000	X	2363	-0-	-637	-0-	750	1	1598	2	Y	14			74
							15	9							
10	DLQ G-10		2190	-0-	2190	2190	815	1	1369	2	Y	5			79
							6	9							

LOS MOGOTES (LOBO 1) 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FGG RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 174042 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11305 PERF.10759 - 11065

05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	259	1	2263	2	N	-0-			-0-
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	314	1	2158	2	N	-0-			-0-
07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	476	1	1974	2	N	-0-			-0-
08	2511	N	2228	-0-	-283	-0-	433	1	1795	2	N	-0-			-0-
09	2460	N	2151	-0-	-309	-0-	399	1	1752	2	N	-0-			-0-
10	2449	N	2103	-0-	-346	-0-	238	1	1865	2	N	-0-			-0-

FGG RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 180622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11307 PERF.10960 - 11102

05	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	552	1	4829	2	N	-0-			-0-
06	3600	X	2999	-0-	-601	-0-	381	1	2618	2	N	-0-			-0-
07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			-0-
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			-0-
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-			-0-
*10	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	629	1	4934	2	N	-0-			-0-

MANN, E. E. TRUST ETAL WELL #: 3 RRCID -> 182805 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10990 - 11090

05	DLQ G-10		1387	-0-	1387	2795	142	1	1245	2	Y	-0-			-0-
06	1300	N	1220	-0-	-80	2715	155	1	1065	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	1209	-0-	-1891	824	235	1	974	2	Y	-0-			-0-
08	2052	N	1228	-0-	-824	-0-	239	1	989	2	Y	-0-			-0-
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	241	1	1061	2	Y	-0-			-0-
*10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	146	1	1146	2	Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
RANCHES, F. G. G. WELL #: 2 RRCID -> 169743 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF.11072 - 12585

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 170415 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11102 - 11170

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 188052 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 10864

05	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	143	1	1747	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	193	1	1801	2	N	-0-					1
07	1922	N	1806	-0-	-116	-0-	127	1	1679	2	N	-0-					1
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	114	1	1954	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2040	N	1767	-0-	-273	-0-	101	1	1666	2	N	-0-					1
*10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	95	1	1777	2	N	1	1	1			1
							1	9									

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 188053 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 11992

05	14B2	EXT	42	-0-	42	42	3	1	39	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	79	-0-	79	121	8	1	71	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	121					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	121					N	-0-					-0-
09	121	X	-0-	-0-	-121	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 192326 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 12136

05	341	N	105	-0-	-236	-0-	8	1	97	2	N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-

NEEL, BESS WELL #: 6 RRCID -> 204958 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11072

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 228765 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10434 - 11178

05	4650	X	3106	-0-	-1544	-0-	235	1	2870	2	N	1	2	1			1
							1	9									
06	3510	X	3240	-0-	-270	-0-	314	1	2926	2	N	-0-					1
07	3286	X	2946	-0-	-340	-0-	207	1	2738	2	N	1					2
							1	9									
*08	3100	X	3006	-0-	-94	-0-	166	1	2840	2	N	-0-	1	1			1
09	3330	X	2707	-0-	-623	-0-	154	1	2553	2	N	-0-					1
10	3348	X	2534	-0-	-814	-0-	128	1	2405	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	2604	X	2285	-0-	-319	-0-	173	1	2111	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	235	1	2194	2	N	-0-					1
07	2294	X	2160	-0-	-134	-0-	152	1	2007	2	N	1					2
							1	9									
*08	2294	X	1347	-0-	-947	-0-	74	1	1273	2	N	-0-	1	1			1
09	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	147	1	2441	2	N	-0-					1
10	2511	X	2394	-0-	-117	-0-	121	1	2272	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LOS MOGOTES (LOBO 6) 54976 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE - CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 196221 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	67	1	821	2	N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	41	1	380	2	N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	61	1	801	2	N	-0-					-0-
*08	899	N	429	-0-	-470	-0-	24	1	405	2	N	-0-					-0-
*09	420	N	356	-0-	-64	-0-	20	1	336	2	N	-0-					-0-
10	868	N	811	-0-	-57	-0-	41	1	770	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 148985 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7422 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	151	-0-	-66	-0-	16	1	135	2	N	-0-					-0-
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	16	1	133	2	N	-0-					-0-
07	248	N	162	-0-	-86	-0-	17	1	145	2	N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	2	N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	2	N	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	14	1	122	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, S. WELL #: 1 RRCID -> 274966 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7001 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		698	-0-	698	1299	145	1	553	2	Y	-0-					1
06	1300	N	533	-0-	-767	532	122	1	411	2	Y	-0-					1
07	995	N	463	-0-	-532	-0-	81	1	382	2	Y	-0-					1
08	589	N	545	-0-	-44	-0-	121	1	424	2	Y	-0-					1
09	540	N	467	-0-	-73	-0-	109	1	358	2	Y	-0-					1
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	113	1	343	2	Y	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 275532 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7212 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	129	X	-0-	-0-	-129	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 11 RRCID -> 137350 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7443 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	2	N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	N	-0-					-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	19	1	299	2	N	-0-					-0-
08	372	N	319	-0-	-53	-0-	21	1	298	2	N	-0-					-0-
*09	360	N	285	-0-	-75	-0-	20	1	265	2	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 157333 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7530 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	413	-0-	-52	-0-	26	1	387	2	N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	25	1	439	2	N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	35	1	559	2	N	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	49	1	688	2	N	-0-					-0-
*09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	55	1	733	2	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 20 RRCID -> 171108 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7485 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DELOZEIS "A" WELL #: B 1 RRCID -> 235509 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8422 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
*09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS LOMAS SERVICES, LLC 487622
BENAVIDES TRUST WELL #: 11 RRCID -> 228757 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8963 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 9 RRCID -> 117516 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7417 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	129	1	1568	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	158	1	1469	2	Y	-0-					1
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	120	1	1589	2	Y	-0-					1
*08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	101	1	1727	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	99	1	1631	2	Y	-0-					1
*10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	87	1	1628	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 10 RRCID -> 118406 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9090

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 12 RRCID -> 124485 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10014 - 10136

05	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	279	1	4308	2	Y	1					1
							1	9									
06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	236	1	3640	2	Y	1					2
							1	9									
07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	224	1	3511	2	Y	-0-					2
08	3162	X	911	-0-	-2251	-0-	51	1	860	2	Y	-0-	1	1			1
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					1
10	3844	X	3736	-0-	-108	-0-	201	1	3535	2	Y	-0-	1	1			-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 14 RRCID -> 127932 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 5198 - 5663

05	23126	X	13905	-0-	-9221	-0-	1053	1	12845	2	Y	6	10	1			6
							7	9									
06	20040	X	13069	-0-	-6971	-0-	1266	1	11801	2	Y	2					8
							2	9									
07	17949	X	12060	-0-	-5889	-0-	849	1	11209	2	Y	2					10
							2	9									
*08	15779	X	11166	-0-	-4613	-0-	617	1	10547	2	Y	2	6	1			6
							2	9									
*09	14130	X	10079	-0-	-4051	-0-	574	1	9504	2	Y	1					7
							1	9									
10	12741	X	9854	-0-	-2887	-0-	498	1	9354	2	Y	2	6	1			3
							2	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 15 RRCID -> 130482 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7362 - 7678

05	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	602	1	7337	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
06	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	762	1	7097	2	Y	2					5
							2	9									
07	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	537	1	7093	2	Y	1					6
							1	9									
*08	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	420	1	7176	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
09	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	399	1	6602	2	Y	-0-					4
10	8122	X	7010	-0-	-1112	-0-	354	1	6654	2	Y	2	4	1			2
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 16 RRCID -> 133456 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7370 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1941	-0-	-12	-0-	147	1	1793	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	205	1	1910	2	Y	-0-					1
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	142	1	1869	2	Y	-0-					1
08	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	106	1	1813	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1890	N	1845	-0-	-45	-0-	105	1	1740	2	Y	-0-					1
10	2015	N	1884	-0-	-131	-0-	95	1	1788	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 17 RRCID -> 136855 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7491 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	239	1	2920	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	296	1	2763	2	Y	1					2
							1	9									
07	3131	X	2875	-0-	-256	-0-	202	1	2673	2	Y	-0-					2
*08	3162	X	2693	-0-	-469	-0-	149	1	2544	2	Y	-0-	1	1			1
09	3150	X	2407	-0-	-743	-0-	137	1	2269	2	Y	1					2
							1	9									
10	3162	X	2884	-0-	-278	-0-	146	1	2738	2	Y	-0-	2	1			-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 19 RRCID -> 136857 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	17	1	213	2	Y	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	24	1	225	2	Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	2	Y	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	Y	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	Y	-0-					-0-
*10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 21 RRCID -> 137351 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9852 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1101	-0-	1101	1101	56	1	1045	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 20 RRCID -> 137352 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 12495 PERF.10002 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	28	1	439	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	Y	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	39	1	610	2	Y	-0-					-0-
*08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	45	1	760	2	Y	-0-					-0-
*09	480	N	428	-0-	-52	-0-	24	1	404	2	Y	-0-					-0-
*10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	435	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
05	372	N	207	-0-	-165	-0-	16	1	191	2	N	-0-					18
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	255	2	N	-0-					18
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	N	-0-					18
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	2	N	-0-					18
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	17	1	275	2	N	-0-					18
*10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	N	-0-					18

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NEEL, BESS M. WELL #: 2 RRCID -> 138577 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7358 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	10	1	117	2	N	-0-					27
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	13	1	122	2	N	-0-					27
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	9	1	113	2	N	-0-					27
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-					27
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	8	1	131	2	N	-0-					27
*10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-					27

HAYNES, L. WELL #: 22 A RRCID -> 138969 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9150 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	19	1	294	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	211	-0-	-149	-0-	13	1	198	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	253	-0-	-88	-0-	15	1	238	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	238	-0-	-72	-0-	13	1	225	2	Y	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	12	1	206	2	Y	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 139723 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7576 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	33	1	402	2	N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	47	1	436	2	N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	2	N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	432	2	N	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	25	1	418	2	N	-0-					-0-
*10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 26 RRCID -> 143002 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7420 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 24 RRCID -> 143690 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8106 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEEL, BESS M. WELL #: 3 RRCID -> 147497 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7513 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	152	1	1851	2	N	1	1	1			22
							1	9									
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	189	1	1757	2	N	-0-					22
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	140	1	1847	2	N	-0-					22
08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	115	1	1962	2	N	1	1	1			22
							1	9									
09	1980	N	1971	-0-	-9	-0-	112	1	1859	2	N	-0-					22
*10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	101	1	1898	2	N	1	1	1			22
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 25 RRCID -> 148855 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8145 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 164338 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9491 - 9552

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 28 RRCID -> 165490 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7430 - 7656

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 35 RRCID -> 167075 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9278 - 9235

05	1891	N	847	-0-	-1044	-0-	52	1	795	2	N	-0-	1	1			-0-
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	117	1	1802	2	N	1					1
							1	9									
07	3100	N	3124	-0-	24	24	188	1	2936	2	N	-0-					1
08	2978	N	2954	-0-	-24	-0-	165	1	2788	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	165	1	2820	2	N	-0-					1
*10	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	152	1	2665	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 36 RRCID -> 167548 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9333 - 9404

05	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	194	1	2997	2	N	1	2	1			1
							1	9									
06	2700	X	2698	-0-	-2	-0-	165	1	2532	2	N	1					2
							1	9									
07	2790	X	2781	-0-	-9	-0-	167	1	2614	2	N	-0-					2
08	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	156	1	2637	2	N	-0-	1	1			1
09	2700	X	2649	-0-	-51	-0-	146	1	2502	2	N	1					2
							1	9									
*10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	158	1	2776	2	N	-0-	1	1			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 37 RRCID -> 168738 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9260 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	47	1	730	2	N	-0-					-0-
06	600	N	513	-0-	-87	-0-	31	1	481	2	N	1					1
							1	9									
07	620	N	439	-0-	-181	-0-	26	1	413	2	N	-0-					1
*08	620	N	486	-0-	-134	-0-	27	1	459	2	N	-0-	1	1			-0-
*09	510	N	466	-0-	-44	-0-	26	1	440	2	N	-0-					-0-
*10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	25	1	436	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 168739 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9062 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 34 RRCID -> 169177 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9304 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 29 RRCID -> 169302 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8100 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 27 RRCID -> 175388 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8122 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	58	1	701	2	Y	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	92	1	853	2	Y	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	50	1	658	2	Y	-0-					-0-
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	42	1	723	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	775	-0-	-5	-0-	44	1	731	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	593	-0-	-120	-0-	30	1	563	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 38 RRCID -> 175453 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9270 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	558	-0-	-496	-0-	34	1	524	2	N	-0-					-0-
06	720	N	403	-0-	-317	-0-	25	1	378	2	N	-0-					-0-
07	713	N	437	-0-	-276	-0-	26	1	411	2	N	-0-					-0-
08	558	N	406	-0-	-152	-0-	23	1	383	2	N	-0-					-0-
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	84	1	1438	2	N	-0-					-0-
*10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	69	1	1217	2	N	1					1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 39 RRCID -> 176006 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7378 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	6206	-0-	-893	-0-	470	1	5732	2	N	4	3	1			3
							4	9									
06	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	757	1	7051	2	N	2					5
							2	9									
07	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	528	1	6973	2	N	1					6
							1	9									
*08	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	405	1	6936	2	N	2	4	1			4
							2	9									
*09	8010	X	6620	-0-	-1390	-0-	377	1	6243	2	N	-0-					4
10	8060	X	7343	-0-	-717	-0-	371	1	6971	2	N	1	3	1			2
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 40 RRCID -> 176297 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7263 - 7684

05	341	N	242	-0-	-99	-0-	18	1	224	2	N	-0-					-0-
06	330	N	230	-0-	-100	-0-	22	1	208	2	N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	16	1	214	2	N	-0-					-0-
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	12	1	210	2	N	-0-					-0-
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	12	1	197	2	N	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	10	1	194	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 42 RRCID -> 176473 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8076 - 8178

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 43 RRCID -> 178540 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8905 - 9099

05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	150	1	2313	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3211	-0-	211	211	196	1	3014	2	N	1					1
							1	9									
07	3100	N	3184	-0-	84	295	191	1	2993	2	N	-0-					1
*08	3100	N	2913	-0-	-187	108	163	1	2749	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1743	X	1635	-0-	-108	-0-	90	1	1545	2	N	-0-					1
10	1519	X	608	-0-	-911	-0-	33	1	575	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 178571 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061

05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	348	2	N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	34	1	315	2	N	-0-					-0-
07	341	N	150	-0-	-191	-0-	11	1	139	2	N	-0-					-0-
08	372	N	196	-0-	-176	-0-	11	1	185	2	N	-0-					-0-
09	360	N	198	-0-	-162	-0-	11	1	187	2	N	-0-					-0-
*10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	17	1	260	2	N	-0-					7
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	41	1	630	2	N	-0-					7
07	3100	N	3901	-0-	801	801	232	1	3630	2	N	35					42
							39	9									
*08	3100	N	5470	-0-	2370	3171	306	1	5161	2	N	3	1	1			44
							3	9									
09	3000	N	4789	-0-	1789	4960	264	1	4519	2	N	5					49
							6	9									
*10	6003	X	1043	-0-	-4960	-0-	56	1	987	2	N	-0-					49

HAYNES, LEONARD WELL #: 49 RRCID -> 179855 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10091 - 10208

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 50 RRCID -> 180408 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9000 - 9074

05	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	338	1	5216	2	N	2	4	1			2
							2	9									
06	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	385	1	5921	2	N	2					4
							2	9									
07	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	273	1	4275	2	N	-0-					4
*08	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	229	1	3863	2	N	1	2	1			3
							1	9									
09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	242	1	4145	2	N	-0-					3
*10	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	232	1	4086	2	N	1	3	1			1
							1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 180534 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8076 - 8555

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 51 RRCID -> 181615 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10888 PERF. 8994 - 10529

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 46 RRCID -> 183479 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7217 - 7236

05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	160	2	N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	11	1	152	2	N	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	8	1	137	2	N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 52 RRCID -> 184352 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10023 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	65	-0-	-7344	-0-	4	1	61	2	N	-0-	1	1			-0-
06	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
07	310	X	72	-0-	-238	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
08	186	X	56	-0-	-130	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
09	180	X	5	-0-	-175	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*10	79	X	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 185290 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1399	-0-	-771	-0-	106	1	1292	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	2160	N	1348	-0-	-812	-0-	131	1	1217	2	N	-0-					1
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	137	1	1811	2	N	-0-					1
*08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	89	1	1523	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	102	1	1690	2	N	-0-					1
10	1953	N	1804	-0-	-149	-0-	91	1	1713	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 53 RRCID -> 185373 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	37	1	569	2	N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	33	1	509	2	N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	29	1	448	2	N	-0-					-0-
*08	620	N	448	-0-	-172	-0-	25	1	423	2	N	-0-					-0-
*09	540	N	380	-0-	-160	-0-	21	1	359	2	N	-0-					-0-
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	24	1	418	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 61 RRCID -> 186017 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7454 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 66 RRCID -> 186194 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 9948 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	89	1	1083	2	N	-0-	1	1			-0-
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	117	1	1095	2	N	1					1
							1	9									
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	86	1	1135	2	N	-0-					1
*08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	65	1	1112	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	67	1	1101	2	N	-0-					1
*10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	63	1	1188	2	N	-0-	1	1			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 57 RRCID -> 186658 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9852 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	71	1	1094	2	N	-0-	1	1			-0-
06	1110	N	1002	-0-	-108	-0-	61	1	940	2	N	1					1
							1	9									
07	1209	N	1053	-0-	-156	-0-	63	1	990	2	N	-0-					1
08	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	58	1	978	2	N	-0-	1	1			-0-
09	990	N	906	-0-	-84	-0-	50	1	855	2	N	1					1
							1	9									
10	1054	N	983	-0-	-71	-0-	53	1	930	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 60 RRCID -> 186747 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8127 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	51	1	617	2	N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	51	1	473	2	N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	33	1	439	2	N	1					1
							1	9									
08	682	N	430	-0-	-252	-0-	24	1	406	2	N	-0-	1	1			-0-
09	540	N	467	-0-	-73	-0-	27	1	440	2	N	-0-					-0-
*10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	25	1	466	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 186757 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8962 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 55 RRCID -> 186828 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9520 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	183	1	2237	2	N	-0-	1	1			54
06	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	244	1	2270	2	N	1					55
							1	9									
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	157	1	2068	2	N	-0-					55
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	134	1	2296	2	N	1	1	1			55
							1	9									
09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	121	1	2007	2	N	-0-					55
*10	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	112	1	2105	2	N	-0-	1	1			54

HAYNES, L. WELL #: 64 RRCID -> 186880 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9008 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2211	-0-	-21	-0-	134	1	2076	2	N	1	1	1			50
							1	9									
06	2310	N	1955	-0-	-355	-0-	119	1	1836	2	N	-0-					50
07	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	140	1	2182	2	N	-0-					50
08	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	126	1	2132	2	N	1	1	1			50
							1	9									
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	119	1	2038	2	N	-0-					50
10	2325	N	2058	-0-	-267	-0-	111	1	1946	2	N	1	1	1			50
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 54 RRCID -> 186985 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9286 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	120	1	1854	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	114	1	1756	2	N	1					2
							1	9									
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	100	1	1557	2	N	-0-					2
08	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	86	1	1454	2	N	-0-	1	1			1
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	103	1	1767	2	N	-0-					1
*10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	92	1	1614	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 56 RRCID -> 187852 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10279 - 10421

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 63 RRCID -> 188004 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8316 - 8833

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 188050 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7470 - 8213

05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	298	1	3633	2	N	2	2	1			2
							2	9									
06	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	379	1	3530	2	N	-0-					2
07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	253	1	3335	2	N	1					3
							1	9									
*08	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	211	1	3610	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	197	1	3267	2	N	-0-					2
*10	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	192	1	3615	2	N	1	2	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 69 RRCID -> 188143 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, L. WELL #: 70 RRCID -> 188904 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6460 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	165	1	2011	2	N	3	2	1			3
							3	9									
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	38	1	354	2	N	-0-					3
07	248	X	226	-0-	-22	-0-	16	1	210	2	N	-0-					3
08	248	X	30	-0-	-218	-0-	2	1	28	2	N	-0-	1	1			2
09	270	X	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	2	N	-0-					2
10	248	X	230	-0-	-18	-0-	12	1	218	2	N	-0-	2	1			-0-

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
05	3100	X	1920	-0-	-1180	-0-	145	1	1774	2	N	1	2	1			1
							1	9									
06	3000	X	1727	-0-	-1273	-0-	167	1	1560	2	N	-0-					1
07	3100	X	1979	-0-	-1121	-0-	139	1	1839	2	N	1					2
							1	9									
*08	3100	X	2260	-0-	-840	-0-	125	1	2135	2	N	-0-	1	1			1
09	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	123	1	2029	2	N	-0-					1
*10	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	110	1	2067	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 71 RRCID -> 189348 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	250	-0-	-649	-0-	19	1	231	2	N	-0-	1	1			38
06	780	N	183	-0-	-597	-0-	18	1	164	2	N	1					39
							1	9									
07	682	N	204	-0-	-478	-0-	14	1	190	2	N	-0-					39
08	248	N	162	-0-	-86	-0-	9	1	153	2	N	-0-	1	1			38
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	9	1	150	2	N	-0-					38
10	217	N	158	-0-	-59	-0-	8	1	150	2	N	-0-					38

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 72 RRCID -> 189427 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9988 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	390	1	4757	2	N	3	3	1			16
							3	9									
06	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	468	1	4362	2	N	1					17
							1	9									
07	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	364	1	4801	2	N	1					18
							1	9									
*08	5146	X	4985	-0-	-161	-0-	275	1	4710	2	N	-0-	2	1			16
09	4980	X	4368	-0-	-612	-0-	249	1	4119	2	N	-0-					16
10	5177	X	4553	-0-	-624	-0-	230	1	4322	2	N	1	2	1			15
							1	9									

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 189670 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 68 RRCID -> 189721 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 14708 PERF.10396 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	52	1	809	2	N	-0-	1	1			-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	44	1	684	2	N	-0-					-0-
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	101	1	1583	2	N	1					1
							1	9									
08	744	N	734	-0-	-10	-0-	41	1	693	2	N	-0-	1	1			-0-
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	52	1	888	2	N	-0-					-0-
10	744	N	705	-0-	-39	-0-	38	1	667	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 65 RRCID -> 189866 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 58 RRCID -> 189965 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	48	1	590	2	N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	53	1	499	2	N	-0-					-0-
07	620	N	468	-0-	-152	-0-	33	1	435	2	N	-0-					-0-
*08	651	N	426	-0-	-225	-0-	24	1	402	2	N	-0-					-0-
*09	570	N	497	-0-	-73	-0-	28	1	469	2	N	-0-					-0-
*10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	31	1	576	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 59 RRCID -> 190228 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9622 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	69	1	846	2	N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	77	1	714	2	N	1					1
							1	9									
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	78	1	1034	2	N	-0-					1
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	59	1	1008	2	N	-0-	1	1			-0-
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	58	1	956	2	N	1					1
							1	9									
10	1116	N	943	-0-	-173	-0-	48	1	895	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 73 RRCID -> 190381 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7492 - 8126

05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	1	1			29
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	173	1	1609	2	N	-0-					29
07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	157	1	2072	2	N	1					30
							1	9									
08	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	163	1	2794	2	N	-0-	1	1			29
09	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	162	1	2687	2	N	1					30
							1	9									
*10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	126	1	2366	2	N	-0-					30

HAYNES, L. WELL #: 74 RRCID -> 190383 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9817 - 9828

05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	46	1	565	2	N	-0-					-0-
06	630	N	554	-0-	-76	-0-	54	1	500	2	N	-0-					-0-
07	527	N	525	-0-	-2	-0-	37	1	488	2	N	-0-					-0-
08	620	N	500	-0-	-120	-0-	28	1	472	2	N	-0-					-0-
09	570	N	495	-0-	-75	-0-	28	1	467	2	N	-0-					-0-
*10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	548	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 190702 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7510 - 7517

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793						N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 80 RRCID -> 191691 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8835 - 9358

05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	282	1	3443	2	N	-0-	1	1			47
06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	318	1	2964	2	N	1					48
							1	9									
07	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	261	1	3446	2	N	-0-					48
*08	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	171	1	2924	2	N	1	1	1			48
							1	9									
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	206	1	3403	2	N	-0-					48
*10	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	178	1	3347	2	N	-0-	1	1			47

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 82 RRCID -> 192312 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8930 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	36	1	442	2	N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	45	1	420	2	N	-0-					-0-
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	32	1	428	2	N	-0-					-0-
*08	465	N	435	-0-	-30	-0-	24	1	411	2	N	-0-					-0-
09	480	N	402	-0-	-78	-0-	23	1	379	2	N	-0-					-0-
10	465	N	422	-0-	-43	-0-	21	1	401	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
05	2976	X	1729	-0-	-1247	-0-	131	1	1598	2	N	-0-	1	1			25
06	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	266	1	2479	2	N	1					26
							1	9									
07	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	199	1	2629	2	N	-0-					26
08	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	145	1	2488	2	N	1	1	1			26
							1	9									
09	2820	N	2498	-0-	-322	-0-	142	1	2356	2	N	-0-					26
10	2821	N	2594	-0-	-227	-0-	131	1	2463	2	N	-0-					26

STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192463 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 9475 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	998	-0-	-25	-0-	76	1	922	2	N	-0-	1	1			-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	97	1	903	2	N	1					1
							1	9									
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	72	1	953	2	N	-0-					1
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	56	1	959	2	N	-0-	1	1			-0-
09	1020	N	996	-0-	-24	-0-	57	1	938	2	N	1					1
							1	9									
10	1023	N	951	-0-	-72	-0-	48	1	903	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 83 RRCID -> 193933 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10236 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1809	-0-	-20	-0-	110	1	1698	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	106	1	1628	2	N	-0-					1
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	119	1	1868	2	N	-0-					1
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	108	1	1828	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	109	1	1865	2	N	-0-					1
10	1984	N	1788	-0-	-196	-0-	96	1	1691	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	217	1	2646	2	N	2	2	1			35
							2	9									
06	2640	N	2565	-0-	-75	-0-	249	1	2316	2	N	-0-					35
07	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	192	1	2540	2	N	1					36
							1	9									
*08	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	162	1	2767	2	N	-0-	1	1			35
09	2640	N	2318	-0-	-322	-0-	132	1	2186	2	N	-0-					35
10	2728	N	2616	-0-	-112	-0-	132	1	2483	2	N	1	1	1			35
							1	9									

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
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	172	1	2097	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	217	1	2021	2	N	-0-					1
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	159	1	2100	2	N	1					2
							1	9									
08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	142	1	2433	2	N	-0-	1	1			1
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	137	1	2268	2	N	-0-					1
*10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	118	1	2222	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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
05	3100	N	3471	-0-	371	371	211	1	3259	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	3000	N	2768	-0-	-232	139	169	1	2599	2	N	-0-					1
07	3090	N	2951	-0-	-139	-0-	177	1	2773	2	N	1					2
							1	9									
08	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	87	1	1469	2	N	-0-	1	1			1
09	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	116	1	1986	2	N	-0-					1
*10	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	59	1	1036	2	N	-0-	1	1			-0-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 87 RRCID -> 195098 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8099 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	13	1	154	2	N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	16	1	152	2	N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	9	1	155	2	N	-0-					-0-
*10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
05	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	269	1	4160	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	153	1	2362	2	N	-0-					1
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	195	1	3051	2	N	-0-					1
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	204	1	3441	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2070	X	1905	-0-	-165	-0-	105	1	1800	2	N	-0-					1
*10	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	151	1	2656	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 33 RRCID -> 196376 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9478 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	102	1	1246	2	N	1	1	1			16
							1	9									
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	114	1	1062	2	N	-0-					16
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	83	1	1096	2	N	-0-					16
*08	1364	N	1217	-0-	-147	-0-	67	1	1149	2	N	1	1	1			16
							1	9									
09	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	65	1	1084	2	N	-0-					16
10	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	59	1	1117	2	N	-0-	1	1			15

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
05	3100	N	3198	-0-	98	98	242	1	2955	2	N	1					1
							1	9									
06	1669	N	1571	-0-	-98	-0-	152	1	1419	2	N	-0-					1
07	682	N	596	-0-	-86	-0-	42	1	554	2	N	-0-					1
*08	713	X	414	-0-	-299	-0-	23	1	390	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	690	X	420	-0-	-270	-0-	24	1	396	2	N	-0-					1
10	713	X	447	-0-	-266	-0-	23	1	424	2	N	-0-	1	1			-0-

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
05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	310	1	3783	2	N	1	2	1			1
							1	9									
06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	405	1	3777	2	N	1					2
							1	9									
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	267	1	3527	2	N	-0-					2
*08	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	217	1	3717	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	216	1	3571	2	N	-0-					2
*10	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	161	1	3017	2	N	-0-	1	1			1

HAYNES, L. WELL #: 91 RRCID -> 197014 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8766 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		79	-0-	79	79	6	1	73	2	N	-0-					-0-
06	225	X	80	-0-	-145	-0-	8	1	72	2	N	-0-					-0-
07	38	X	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
08	20	X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		33	-0-	33	33	2	1	31	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 96 RRCID -> 197664 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10130 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	36	1	557	2	N	-0-					-0-
06	570	N	392	-0-	-178	-0-	24	1	368	2	N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	579	2	N	-0-					-0-
*08	589	N	585	-0-	-4	-0-	33	1	552	2	N	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	30	1	520	2	N	-0-					-0-
10	620	N	527	-0-	-93	-0-	28	1	499	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 97 RRCID -> 197704 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	57	1	690	2	N	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	72	1	676	2	N	-0-					-0-
07	744	N	735	-0-	-9	-0-	52	1	682	2	N	1					1
							1	9									
08	744	N	717	-0-	-27	-0-	40	1	677	2	N	-0-	1	1			-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	60	1	993	2	N	-0-					-0-
*10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	41	1	772	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 198142 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 94 RRCID -> 198145 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	244	1	2976	2	N	2	2	1			15
							2	9									
06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	319	1	2977	2	N	-0-					15
07	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	243	1	3212	2	N	-0-					15
08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	213	1	3635	2	N	1	1	1			15
							1	9									
09	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	232	1	3843	2	N	-0-					15
*10	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	147	1	2756	2	N	-0-	1	1			14

HAYNES, L. WELL #: 99 RRCID -> 198384 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9380 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	33	1	398	2	N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	44	1	408	2	N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	28	1	367	2	N	-0-					-0-
08	434	N	396	-0-	-38	-0-	22	1	374	2	N	-0-					-0-
09	450	N	368	-0-	-82	-0-	21	1	347	2	N	-0-					-0-
*10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	21	1	398	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 98 RRCID -> 198549 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	177	1	2734	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	137	1	2107	2	N	1					2
							1	9									
07	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	203	1	3170	2	N	-0-					2
*08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	188	1	3166	2	N	2	2	1			2
							2	9									
09	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	172	1	2950	2	N	-0-					2
*10	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	156	1	2740	2	N	-0-	1	1			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 88 RRCID -> 198553 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10283 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85	X	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
06	540	N	118	-0-	-422	-0-	7	1	111	2	N	-0-					-0-
07	403	N	53	-0-	-350	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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
05	5828	X	5295	-0-	-533	-0-	322	1	4971	2	N	2	3	1			23
							2	9									
06	5640	X	4629	-0-	-1011	-0-	282	1	4346	2	N	1					24
							1	9									
07	5828	X	5026	-0-	-802	-0-	302	1	4723	2	N	1					25
							1	9									
*08	5828	X	5211	-0-	-617	-0-	292	1	4918	2	N	1	2	1			24
							1	9									
09	5400	X	2601	-0-	-2799	-0-	144	1	2457	2	N	-0-					24
10	5301	X	4025	-0-	-1276	-0-	217	1	3808	2	N	-0-	2	1			22

HAYNES, L. WELL #: 103 RRCID -> 199084 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9553 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	66	1	810	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	85	1	792	2	N	1					1
							1	9									
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	84	1	1102	2	N	-0-					1
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	59	1	1001	2	N	-0-	1	1			-0-
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	63	1	1048	2	N	1					1
							1	9									
*10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	51	1	957	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 101 RRCID -> 199141 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9015 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1082	-0-	-251	-0-	82	1	1000	2	N	-0-	1	1			-0-
06	1290	N	1162	-0-	-128	-0-	113	1	1048	2	N	1					1
							1	9									
07	1271	N	1121	-0-	-150	-0-	79	1	1042	2	N	-0-					1
*08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	70	1	1198	2	N	-0-	1	1			-0-
*09	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	66	1	1095	2	N	-0-					-0-
*10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	58	1	1088	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 199235 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9090 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 102 RRCID -> 199547 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	160	1	2476	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	2700	X	2320	-0-	-380	-0-	142	1	2178	2	N	-0-					1
07	2790	X	2657	-0-	-133	-0-	160	1	2496	2	N	1					2
							1	9									
08	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	158	1	2672	2	N	-0-	1	1			1
09	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	144	1	2468	2	N	-0-					1
10	2666	X	2618	-0-	-48	-0-	141	1	2476	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 105 RRCID -> 199925 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8235 - 8255

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 106 RRCID -> 199930 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9352 - 9376

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 107 RRCID -> 199934 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9055 - 9075

05	155	N	142	-0-	-13	-0-	11	1	131	2	N	-0-					2
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	2	N	-0-					2
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	-0-					2
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-					2
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	8	1	133	2	N	-0-					2
10	186	N	97	-0-	-89	-0-	5	1	92	2	N	-0-					2

VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 199946 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7924 - 8722

05	186	N	117	-0-	-69	-0-	9	1	108	2	N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	13	1	119	2	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 110 RRCID -> 200473 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 9220

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 108 RRCID -> 200530 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9685 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	271	1	3303	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	355	1	3312	2	N	-0-					1
07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	206	1	2721	2	N	1					2
							1	9									
*08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	183	1	3138	2	N	-0-	1	1			1
09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	176	1	2918	2	N	-0-					1
*10	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	122	1	2284	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 112 RRCID -> 200887 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9498 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	154	1	1878	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	2040	N	1733	-0-	-307	-0-	168	1	1565	2	N	-0-					1
07	2108	N	1795	-0-	-313	-0-	126	1	1668	2	N	1					2
							1	9									
08	2046	N	1557	-0-	-489	-0-	86	1	1471	2	N	-0-	1	1			1
09	1770	N	1608	-0-	-162	-0-	92	1	1516	2	N	-0-					1
*10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	93	1	1746	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 118 RRCID -> 200995 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9053 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2326	-0-	-123	-0-	176	1	2149	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	287	1	2678	2	N	1					2
							1	9									
07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	196	1	2591	2	N	-0-					2
*08	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	141	1	2418	2	N	-0-	1	1			1
09	2970	X	2191	-0-	-779	-0-	125	1	2066	2	N	-0-					1
10	2790	N	2391	-0-	-399	-0-	121	1	2269	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 113 RRCID -> 201029 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9363 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	268	1	3269	2	N	2	2	1			2
							2	9									
06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	361	1	3362	2	N	-0-					2
07	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	315	1	4152	2	N	1					3
							1	9									
*08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	190	1	3243	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	204	1	3374	2	N	-0-					2
*10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	165	1	3106	2	N	1	2	1			1
							1	9									

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 201327 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8585 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1253	-0-	-328	-0-	95	1	1158	2	N	-0-	1	1			-0-
06	1800	N	1157	-0-	-643	-0-	112	1	1044	2	N	1					1
							1	9									
07	1426	N	925	-0-	-501	-0-	65	1	860	2	N	-0-					1
08	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	68	1	1159	2	N	-0-	1	1			-0-
09	1200	N	910	-0-	-290	-0-	52	1	858	2	N	-0-					-0-
*10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	49	1	921	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 10 RRCID -> 201375 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 8162 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	354	-0-	-49	-0-	27	1	327	2	N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	35	1	330	2	N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	25	1	333	2	N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	19	1	320	2	N	-0-					-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	20	1	337	2	N	-0-					-0-
*10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 109 RRCID -> 202133 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9330 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	182	1	2214	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	230	1	2140	2	N	-0-					1
07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	171	1	2256	2	N	1					2
							1	9									
08	2387	N	2343	-0-	-44	-0-	129	1	2214	2	N	-0-	1	1			1
09	2430	N	1989	-0-	-441	-0-	113	1	1876	2	N	-0-					1
10	2418	N	2042	-0-	-376	-0-	103	1	1938	2	N	1	1	1			1
							1	9									

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 202386 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 114 RRCID -> 203607 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9358 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2363	-0-	-644	-0-	144	1	2218	2	N	1	2	1			1
							1	9									
06	2910	X	2071	-0-	-839	-0-	126	1	1945	2	N	-0-					1
07	3007	X	2162	-0-	-845	-0-	130	1	2031	2	N	1					2
							1	9									
*08	3007	X	2069	-0-	-938	-0-	116	1	1953	2	N	-0-	1	1			1
*09	2610	X	1987	-0-	-623	-0-	110	1	1877	2	N	-0-					1
10	2356	X	1975	-0-	-381	-0-	106	1	1868	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 123 RRCID -> 204199 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9863 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	117	1	1422	2	N	-0-	1	1			-0-
06	1500	N	1400	-0-	-100	-0-	136	1	1263	2	N	1					1
							1	9									
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	109	1	1436	2	N	-0-					1
*08	1550	N	1160	-0-	-390	-0-	64	1	1096	2	N	-0-	1	1			-0-
09	1440	N	1173	-0-	-267	-0-	67	1	1106	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1344	-0-	-206	-0-	68	1	1276	2	N	-0-					-0-

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 204236 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8423 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	76	1	931	2	N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	79	1	733	2	N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	55	1	721	2	N	1					1
							1	9									
08	992	N	698	-0-	-294	-0-	39	1	659	2	N	-0-	1	1			-0-
09	840	N	556	-0-	-284	-0-	32	1	524	2	N	-0-					-0-
*10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	44	1	826	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 124 RRCID -> 204238 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9211 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	829	-0-	-659	-0-	50	1	779	2	N	-0-					-0-
06	840	N	660	-0-	-180	-0-	40	1	620	2	N	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	57	1	887	2	N	-0-					-0-
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	82	1	1377	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3442	-0-	442	442	190	1	3251	2	N	1					1
							1	9									
*10	2260	N	1818	-0-	-442	-0-	98	1	1720	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 119 RRCID -> 204239 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 5233 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	9371	-0-	6271	6271	710	1	8657	2	N	4	4	1			4
							4	9									
06	13939	X	7668	-0-	-6271	-0-	743	1	6923	2	N	2					6
							2	9									
07	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	557	1	7349	2	N	1					7
							1	9									
*08	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	404	1	6908	2	N	-0-	3	1			4
09	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	377	1	6234	2	N	1					5
							1	9									
*10	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	325	1	6105	2	N	1	4	1			2
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 117 RRCID -> 204951 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	38	1	583	2	N	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	58	1	899	2	N	-0-					-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	83	1	1305	2	N	1					1
							1	9									
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	43	1	728	2	N	-0-	1	1			-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	67	1	1151	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	773	-0-	-591	-0-	41	1	717	2	N	14					14
							15	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 204955 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	1343	-0-	-1447	-0-	82	1	1260	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	2700	X	2228	-0-	-472	-0-	136	1	2092	2	N	-0-					1
07	2790	X	2216	-0-	-574	-0-	133	1	2083	2	N	-0-					1
*08	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	257	1	4338	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	155	1	2654	2	N	-0-					1
10	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	116	1	2035	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 126 RRCID -> 204957 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10226 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2403	-0-	-77	-0-	146	1	2255	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	2160	N	1804	-0-	-356	-0-	110	1	1694	2	N	-0-					1
07	2387	N	2227	-0-	-160	-0-	134	1	2092	2	N	1					2
							1	9									
08	2418	N	1905	-0-	-513	-0-	107	1	1798	2	N	-0-	1	1			1
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	106	1	1810	2	N	-0-					1
10	2232	N	1746	-0-	-486	-0-	94	1	1651	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 205306 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 133 RRCID -> 205682 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9152 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1161	-0-	-172	-0-	88	1	1072	2	N	1	1	1			45
							1	9									
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	135	1	1256	2	N	-0-					45
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	144	1	1906	2	N	-0-					45
*08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	125	1	2142	2	N	1	1	1			45
							1	9									
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	120	1	1984	2	N	-0-					45
*10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	104	1	1957	2	N	-0-	1	1			44

HAYNES, L. WELL #: 131 RRCID -> 205683 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10018 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	245	1	3777	2	N	2	2	1			2
							2	9									
06	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	182	1	2798	2	N	-0-					2
07	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	269	1	4214	2	N	1					3
							1	9									
*08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	208	1	3511	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	200	1	3425	2	N	-0-					2
*10	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	197	1	3468	2	N	1	2	1			1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, L. WELL #: 132 RRCID -> 206495 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9105 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE- CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 206660 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 9241

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 125 RRCID -> 207095 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 115 RRCID -> 207101 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9360 - 10325

05	899	N	881	-0-	-18	-0-	54	1	827	2	N	-0-					-0-
06	750	N	648	-0-	-102	-0-	40	1	608	2	N	-0-					-0-
07	930	N	736	-0-	-194	-0-	44	1	692	2	N	-0-					-0-
08	868	N	743	-0-	-125	-0-	42	1	701	2	N	-0-					-0-
09	660	N	421	-0-	-239	-0-	23	1	398	2	N	-0-					-0-
*10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	43	1	762	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 138 RRCID -> 207102 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 9574

05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	113	1	1375	2	N	2	1	1			1
							2	9									
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	177	1	1651	2	N	-0-					1
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	141	1	1865	2	N	-0-					1
*08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	105	1	1791	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	92	1	1515	2	N	-0-					1
*10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	69	1	1293	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 135 RRCID -> 207112 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7430 - 8332

05	4154	X	4009	-0-	-145	-0-	304	1	3703	2	N	2	2	1			2
							2	9									
06	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	379	1	3531	2	N	-0-					2
07	3968	X	3764	-0-	-204	-0-	265	1	3498	2	N	1					3
							1	9									
*08	3999	X	3669	-0-	-330	-0-	203	1	3465	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	4020	X	3542	-0-	-478	-0-	202	1	3340	2	N	-0-					2
10	4030	X	3425	-0-	-605	-0-	173	1	3251	2	N	1	2	1			1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 127 RRCID -> 208117 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9522 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 122 RRCID -> 208119 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 10097 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	165	1	2554	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1980	X	1696	-0-	-284	-0-	103	1	1593	2	N	-0-					1
07	2046	X	1895	-0-	-151	-0-	114	1	1780	2	N	1					2
							1	9									
*08	2046	N	1930	-0-	-116	-0-	108	1	1822	2	N	-0-	1	1			1
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	122	1	2092	2	N	-0-					1
10	1891	N	1870	-0-	-21	-0-	101	1	1768	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 128 RRCID -> 208219 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9040 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	44	1	534	2	N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	54	1	501	2	N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	41	1	545	2	N	-0-					-0-
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	31	1	532	2	N	-0-					-0-
09	570	N	455	-0-	-115	-0-	26	1	429	2	N	-0-					-0-
10	589	N	467	-0-	-122	-0-	24	1	443	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
05	3038	X	2874	-0-	-164	-0-	218	1	2655	2	N	1	1	1			27
							1	9									
06	2940	X	2516	-0-	-424	-0-	244	1	2272	2	N	-0-					27
07	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	224	1	2954	2	N	1					28
							1	9									
08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	188	1	3224	2	N	-0-	1	1			27
09	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	224	1	3714	2	N	-0-					27
10	3038	X	2956	-0-	-82	-0-	149	1	2807	2	N	-0-	1	1			26

HAYNES, L. WELL #: 130 RRCID -> 208257 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		2999	-0-	2999	2999	227	1	2771	2	N	1					1
							1	9									
06	14B2 EXT		4942	-0-	4942	7941	479	1	4463	2	N	-0-					1
07	14B2 EXT		4513	-0-	4513	12454	318	1	4195	2	N	-0-					1
08	16552	X	4098	-0-	-12454	-0-	226	1	3871	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	173	1	2870	2	N	-0-					1
10	2604	X	2322	-0-	-282	-0-	117	1	2204	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 134 RRCID -> 208258 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9185 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	167	1	2032	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	199	1	1850	2	N	-0-					1
07	2170	N	1812	-0-	-358	-0-	128	1	1683	2	N	1					2
							1	9									
*08	2201	N	1898	-0-	-303	-0-	105	1	1793	2	N	-0-	1	1			1
09	2100	N	1817	-0-	-283	-0-	104	1	1713	2	N	-0-					1
10	1798	N	1496	-0-	-302	-0-	76	1	1419	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 144 RRCID -> 208261 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9660 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	69	1	1061	2	N	1	1	1			7
							1	9									
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	60	1	925	2	N	1					8
							1	9									
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	87	1	1363	2	N	-0-					8
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	77	1	1305	2	N	-0-	1	1			7
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	64	1	1103	2	N	1					8
							1	9									
*10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	54	1	950	2	N	-0-	1	1			7

HAYNES, L. WELL #: 140 RRCID -> 208262 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9645 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2222	-0-	-382	-0-	168	1	2053	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	2490	X	2318	-0-	-172	-0-	225	1	2093	2	N	-0-					1
07	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	184	1	2433	2	N	-0-					1
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	126	1	2156	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	138	1	2283	2	N	-0-					1
10	2604	N	2119	-0-	-485	-0-	107	1	2011	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 137 RRCID -> 208613 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9084 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	147	1	2276	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	121	1	1867	2	N	-0-					1
07	1984	N	1212	-0-	-772	-0-	73	1	1139	2	N	-0-					1
*08	2232	N	2131	-0-	-101	-0-	119	1	2011	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	112	1	1924	2	N	-0-					1
*10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	131	1	2308	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 142 RRCID -> 208859 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10030 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	161	1	1963	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	2010	N	1892	-0-	-118	-0-	183	1	1709	2	N	-0-					1
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	135	1	1777	2	N	1					2
							1	9									
08	2139	N	1811	-0-	-328	-0-	100	1	1711	2	N	-0-	1	1			1
09	1950	N	1450	-0-	-500	-0-	83	1	1367	2	N	-0-					1
10	1922	N	1489	-0-	-433	-0-	75	1	1413	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	2578	-0-	-1297	-0-	195	1	2383	2	N	-0-	2	1			-0-
06	3480	X	2769	-0-	-711	-0-	268	1	2500	2	N	1					1
							1	9									
07	3286	X	2971	-0-	-315	-0-	209	1	2762	2	N	-0-					1
*08	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	199	1	3403	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	3090	X	2883	-0-	-207	-0-	164	1	2719	2	N	-0-					1
*10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	169	1	3180	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 214105 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8058 - 8070

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 148 RRCID -> 215027 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10813 - 10817

05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	142	1	1733	2	N	10	1	1			39
							11	9									
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	182	1	1698	2	N	7					46
							8	9									
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	131	1	1728	2	N	8					54
							9	9									
08	1891	N	1748	-0-	-143	-0-	96	1	1645	2	N	6	1	1			59
							7	9									
09	1920	N	1594	-0-	-326	-0-	90	1	1497	2	N	6					65
							7	9									
10	1860	N	1490	-0-	-370	-0-	75	1	1412	2	N	3	1	1			67
							3	9									

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215155 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 8151 - 8168

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 146 RRCID -> 215476 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9178 - 10110

05	806	N	433	-0-	-373	-0-	26	1	407	2	N	-0-					-0-
06	630	N	241	-0-	-389	-0-	15	1	226	2	N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	388	2	N	-0-					-0-
*08	434	N	375	-0-	-59	-0-	21	1	354	2	N	-0-					-0-
*09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	63	1	1083	2	N	-0-					-0-
*10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	52	1	917	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 151 RRCID -> 219524 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9032 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	55	1	667	2	N	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	69	1	639	2	N	-0-					-0-
07	589	N	243	-0-	-346	-0-	17	1	225	2	N	1					1
							1	9									
08	589	N	411	-0-	-178	-0-	23	1	388	2	N	-0-	1	1			-0-
09	570	N	396	-0-	-174	-0-	23	1	373	2	N	-0-					-0-
*10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	23	1	432	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 141 RRCID -> 220522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	65	1	999	2	N	-0-	1	1			-0-
06	1050	N	928	-0-	-122	-0-	57	1	870	2	N	1					1
							1	9									
07	1085	N	986	-0-	-99	-0-	59	1	927	2	N	-0-					1
08	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	58	1	972	2	N	-0-	1	1			-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	54	1	923	2	N	1					1
							1	9									
10	992	N	876	-0-	-116	-0-	47	1	829	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 139 RRCID -> 220741 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8658 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 153 RRCID -> 221124 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9505 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	32	1	395	2	N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	39	1	362	2	N	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	27	1	356	2	N	-0-					-0-
08	434	N	376	-0-	-58	-0-	21	1	355	2	N	-0-					-0-
09	420	N	357	-0-	-63	-0-	20	1	337	2	N	-0-					-0-
*10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 155 RRCID -> 221270 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9515 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	980	-0-	-1190	-0-	74	1	906	2	N	-0-	1	1			-0-
06	1950	N	1290	-0-	-660	-0-	125	1	1164	2	N	1					1
							1	9									
07	1054	N	858	-0-	-196	-0-	60	1	798	2	N	-0-					1
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	91	1	1553	2	N	-0-					1
09	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	74	1	1220	2	N	-0-					1
*10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	59	1	1108	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 150 RRCID -> 221349 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 156 RRCID -> 222156 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9068 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	426	-0-	-380	-0-	32	1	394	2	N	-0-					-0-
06	750	N	670	-0-	-80	-0-	65	1	605	2	N	-0-					-0-
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	47	1	623	2	N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	31	1	524	2	N	-0-					-0-
09	690	N	634	-0-	-56	-0-	36	1	598	2	N	-0-					-0-
*10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	38	1	710	2	N	-0-					-0-

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
05	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	248	1	3029	2	N	2	2	1			13
							2	9									
06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	304	1	2834	2	N	-0-					13
07	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	199	1	2624	2	N	1					14
							1	9									
*08	2790	X	1648	-0-	-1142	-0-	91	1	1557	2	N	-0-	1	1			13
09	2700	X	1364	-0-	-1336	-0-	78	1	1286	2	N	-0-					13
10	2790	X	1410	-0-	-1380	-0-	71	1	1339	2	N	-0-	1	1			12

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
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	62	1	760	2	N	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	79	1	741	2	N	-0-					-0-
07	806	N	790	-0-	-16	-0-	56	1	733	2	N	1					1
							1	9									
08	837	N	795	-0-	-42	-0-	44	1	751	2	N	-0-	1	1			-0-
09	840	N	757	-0-	-83	-0-	43	1	714	2	N	-0-					-0-
10	775	N	723	-0-	-52	-0-	37	1	686	2	N	-0-					-0-

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
05	2976	X	2549	-0-	-427	-0-	193	1	2355	2	N	1	2	1			1
							1	9									
06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	303	1	2820	2	N	1					2
							1	9									
07	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	209	1	2753	2	N	-0-					2
*08	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	165	1	2815	2	N	-0-	1	1			1
*09	3210	X	2725	-0-	-485	-0-	155	1	2569	2	N	1					2
							1	9									
10	3224	X	2502	-0-	-722	-0-	126	1	2376	2	N	-0-	1	1			1

HAYNES, L. WELL #: 121 RRCID -> 223907 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8066 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3571	-0-	-25	-0-	271	1	3299	2	N	1	2	1			57
							1	9									
06	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	362	1	3370	2	N	1					58
							1	9									
07	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	260	1	3430	2	N	-0-					58
*08	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	203	1	3479	2	N	1	2	1			57
							1	9									
09	3810	X	2991	-0-	-819	-0-	170	1	2820	2	N	1					58
							1	9									
10	3844	X	3800	-0-	-44	-0-	192	1	3607	2	N	1	2	1			57
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 168 RRCID -> 223938 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9246 - 9348

05	2418	N	2247	-0-	-171	-0-	170	1	2077	2	N	-0-	1	1			27
06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	242	1	2256	2	N	1					28
							1	9									
07	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	193	1	2551	2	N	-0-					28
*08	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	163	1	2789	2	N	1	1	1			28
							1	9									
*09	3000	N	3060	-0-	60	60	174	1	2886	2	N	-0-					28
*10	3100	N	3050	-0-	-50	10	154	1	2896	2	N	-0-	1	1			27

HAYNES, L. WELL #: 167 RRCID -> 224155 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930

05	14B2	EXT	174	-0-	174	174	13	1	161	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	146	-0-	146	320	14	1	132	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	188	-0-	188	508	13	1	175	2	N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	108	-0-	108	616	6	1	102	2	N	-0-					-0-
*09	763	X	147	-0-	-616	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
*10	222	X	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 171 RRCID -> 224271 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8646 - 8660

05	2914	X	1922	-0-	-992	-0-	146	1	1775	2	N	1	2	1			1
							1	9									
06	2820	X	1346	-0-	-1474	-0-	130	1	1216	2	N	-0-					1
07	2914	X	1069	-0-	-1845	-0-	75	1	994	2	N	-0-					1
08	2232	X	924	-0-	-1308	-0-	51	1	872	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1860	X	607	-0-	-1253	-0-	35	1	572	2	N	-0-					1
*10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	61	1	1145	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 173 RRCID -> 225774 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8878 - 8890

05	3689	X	2192	-0-	-1497	-0-	166	1	2024	2	N	2	2	1			14
							2	9									
06	3570	X	1878	-0-	-1692	-0-	182	1	1696	2	N	-0-					14
07	3689	X	1773	-0-	-1916	-0-	125	1	1648	2	N	-0-					14
08	3472	X	1515	-0-	-1957	-0-	84	1	1431	2	N	-0-	1	1			13
09	2730	X	1397	-0-	-1333	-0-	76	1	1259	2	N	56					69
							62	9									
10	2201	X	1220	-0-	-981	-0-	62	1	1157	2	N	1	1	1			69
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	1674	N	1537	-0-	-137	-0-	93	1	1443	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1620	N	356	-0-	-1264	-0-	22	1	334	2	N	-0-					1
07	1674	N	599	-0-	-1075	-0-	36	1	563	2	N	-0-					1
*08	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	146	1	2462	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	143	1	2440	2	N	-0-					1
*10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	132	1	2317	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 159 RRCID -> 226390 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8150 - 8160

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 160 RRCID -> 227838 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 175 RRCID -> 228852 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 9094 - 9511

05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	93	1	1139	2	N	1	1	1			54
							1	9									
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	118	1	1101	2	N	-0-					54
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	89	1	1172	2	N	-0-					54
*08	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	66	1	1126	2	N	1	1	1			54
							1	9									
09	1260	N	1081	-0-	-179	-0-	62	1	1019	2	N	-0-					54
10	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	59	1	1101	2	N	1	1	1			54
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228891 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 8499

05	3007	X	2579	-0-	-428	-0-	195	1	2383	2	N	1	2	1			10
							1	9									
06	2700	X	2585	-0-	-115	-0-	250	1	2334	2	N	1					11
							1	9									
07	2697	X	2539	-0-	-158	-0-	179	1	2360	2	N	-0-					11
08	2604	X	2375	-0-	-229	-0-	131	1	2243	2	N	1	1	1			11
							1	9									
09	2640	N	2157	-0-	-483	-0-	123	1	2034	2	N	-0-					11
10	2542	N	1978	-0-	-564	-0-	100	1	1878	2	N	-0-	1	1			10

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228892 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 7962

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 149 RRCID -> 229605 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10432 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	797	-0-	-753	-0-	48	1	748	2	N	1	1	1			60
							1	9									
06	1590	N	1487	-0-	-103	-0-	91	1	1396	2	N	-0-					60
07	1643	N	782	-0-	-861	-0-	47	1	735	2	N	-0-					60
*08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	85	1	1431	2	N	1	1	1			60
							1	9									
*09	1500	N	1074	-0-	-426	-0-	59	1	1015	2	N	-0-					60
*10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	76	1	1337	2	N	-0-	1	1			59

HAYNES, L. WELL #: 162 RRCID -> 229852 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8833 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 163 RRCID -> 230235 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10099 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	316	1	4871	2	N	2	3	1			2
							2	9									
06	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	278	1	4275	2	N	1					3
							1	9									
07	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	154	1	2411	2	N	1					4
							1	9									
08	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	309	1	5218	2	N	-0-	2	1			2
09	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	333	1	5698	2	N	1					3
							1	9									
*10	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	275	1	4844	2	N	1	2	1			2
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 230873 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 145 RRCID -> 231853 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10368 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	204	1	3142	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	168	1	2585	2	N	-0-					1
07	2480	X	2038	-0-	-442	-0-	122	1	1915	2	N	1					2
							1	9									
*08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	217	1	3656	2	N	-0-	1	1			1
09	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	139	1	2375	2	N	-0-					1
*10	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	163	1	2861	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 178 RRCID -> 233626 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	139	1	1697	2	N	-0-	1	1			19
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	150	1	1402	2	N	1					20
							1	9									
07	1798	N	1652	-0-	-146	-0-	116	1	1536	2	N	-0-					20
*08	1829	N	1643	-0-	-186	-0-	91	1	1552	2	N	-0-	1	1			19
09	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	88	1	1460	2	N	-0-					19
10	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	81	1	1529	2	N	1	1	1			19
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 179 RRCID -> 234330 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9575 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	168	1	2052	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	204	1	1897	2	N	-0-					1
07	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	122	1	1606	2	N	13					14
							14	9									
08	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	93	1	1590	2	N	1	1	1			14
							1	9									
09	1740	N	1630	-0-	-110	-0-	93	1	1537	2	N	-0-					14
*10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	89	1	1677	2	N	-0-	1	1			13

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
05	4340	X	3358	-0-	-982	-0-	254	1	3101	2	N	3	2	1			2
							3	9									
06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	358	1	3340	2	N	-0-					2
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	238	1	3138	2	N	1					3
							1	9									
*08	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	220	1	3755	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	3780	X	3473	-0-	-307	-0-	198	1	3275	2	N	-0-					2
*10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	207	1	3888	2	N	1	2	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 182 RRCID -> 235686 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9524 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	29	1	357	2	N	-0-					13
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	34	1	317	2	N	-0-					13
07	403	N	317	-0-	-86	-0-	22	1	295	2	N	-0-					13
*08	372	N	320	-0-	-52	-0-	18	1	302	2	N	-0-					13
09	360	N	283	-0-	-77	-0-	16	1	267	2	N	-0-					13
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	15	1	282	2	N	-0-					13

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 187 RRCID -> 235813 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8562 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	224	-0-	-644	-0-	17	1	207	2	N	-0-					16
06	690	N	151	-0-	-539	-0-	15	1	136	2	N	-0-					16
07	806	N	150	-0-	-656	-0-	11	1	139	2	N	-0-					16
08	217	N	138	-0-	-79	-0-	8	1	130	2	N	-0-					16
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	8	1	131	2	N	-0-					16
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	8	1	144	2	N	-0-					16

HAYNES, L. WELL #: 186 RRCID -> 235816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8842 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	166	1	2023	2	N	1	1	1			10
							1	9									
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	196	1	1823	2	N	1					11
							1	9									
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	163	1	2156	2	N	-0-					11
08	2201	N	2192	-0-	-9	-0-	121	1	2070	2	N	1	1	1			11
							1	9									
09	2070	N	1964	-0-	-106	-0-	112	1	1852	2	N	-0-					11
10	2263	N	2115	-0-	-148	-0-	107	1	2008	2	N	-0-	1	1			10

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 236586 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8202 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	271	1	3310	2	N	1	2	1			10
							1	9									
06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	310	1	2887	2	N	1					11
							1	9									
07	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	205	1	2712	2	N	1					12
							1	9									
*08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	169	1	2883	2	N	1	2	1			11
							1	9									
09	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	167	1	2762	2	N	-0-					11
*10	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	139	1	2606	2	N	1	2	1			10
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 188 RRCID -> 239555 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9393 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	1747	-0-	-578	-0-	106	1	1640	2	N	1	1	1			11
							1	9									
06	2280	N	2219	-0-	-61	-0-	135	1	2084	2	N	-0-					11
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	144	1	2252	2	N	1					12
							1	9									
08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	149	1	2520	2	N	-0-	1	1			11
09	2220	N	2204	-0-	-16	-0-	122	1	2082	2	N	-0-					11
10	2356	N	1257	-0-	-1099	-0-	68	1	1188	2	N	1	1	1			11
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 189 RRCID -> 241051 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9152 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	257	1	3128	2	N	2	2	1			18
							2	9									
06	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	301	1	2804	2	N	-0-					18
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	232	1	3061	2	N	1					19
							1	9									
*08	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	193	1	3294	2	N	-0-	1	1			18
09	2940	X	2805	-0-	-135	-0-	160	1	2645	2	N	-0-					18
*10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	170	1	3186	2	N	-0-	1	1			17

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, L. WELL #: 199 RRCID -> 242332 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8648 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	100	1	1221	2	N	-0-	1	1			-0-
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	169	1	1574	2	N	1					1
							1	9									
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	131	1	1735	2	N	-0-					1
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	91	1	1558	2	N	-0-	1	1			-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	96	1	1588	2	N	1					1
							1	9									
*10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	85	1	1597	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 195 RRCID -> 242856 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	153	1	1864	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	185	1	1726	2	N	-0-					1
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	148	1	1955	2	N	-0-					1
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	128	1	2184	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	129	1	2131	2	N	-0-					1
10	2108	N	2035	-0-	-73	-0-	103	1	1931	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 190 RRCID -> 243263 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8117 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	227	1	2765	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	289	1	2696	2	N	1					2
							1	9									
07	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	180	1	2376	2	N	-0-					2
*08	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	148	1	2534	2	N	-0-	1	1			1
09	2310	X	2188	-0-	-122	-0-	125	1	2062	2	N	1					2
							1	9									
*10	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	125	1	2347	2	N	-0-	1	1			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
05	2263	N	1383	-0-	-880	-0-	105	1	1278	2	N	-0-	1	1			-0-
06	2100	N	902	-0-	-1198	-0-	87	1	815	2	N	-0-					-0-
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	74	1	976	2	N	1					1
							1	9									
08	1395	N	1036	-0-	-359	-0-	57	1	979	2	N	-0-	1	1			-0-
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	85	1	1411	2	N	1					1
							1	9									
*10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	97	1	1822	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 198 RRCID -> 243915 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 196 RRCID -> 244847 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9726 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3287	-0-	-464	-0-	249	1	3037	2	N	1	2	1			1
							1	9									
06	3600	X	3084	-0-	-516	-0-	299	1	2784	2	N	1					2
							1	9									
07	3720	X	3490	-0-	-230	-0-	246	1	3243	2	N	1					3
							1	9									
*08	3441	X	2821	-0-	-620	-0-	156	1	2664	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	3330	X	2785	-0-	-545	-0-	159	1	2626	2	N	-0-					2
10	3503	X	2993	-0-	-510	-0-	151	1	2841	2	N	1	2	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 180 RRCID -> 244994 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 9275 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1466	-0-	-301	-0-	111	1	1354	2	N	1	1	1			11
							1	9									
06	1530	N	1411	-0-	-119	-0-	137	1	1274	2	N	-0-					11
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	115	1	1514	2	N	1					12
							1	9									
*08	1457	N	1223	-0-	-234	-0-	68	1	1155	2	N	-0-	1	1			11
*09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					11
10	1643	N	1018	-0-	-625	-0-	51	1	966	2	N	1	1	1			11
							1	9									

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
05	2759	X	2235	-0-	-524	-0-	169	1	2065	2	N	1	1	1			13
							1	9									
06	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	223	1	2080	2	N	-0-					13
07	2418	X	2081	-0-	-337	-0-	147	1	1934	2	N	-0-					13
08	2232	N	2220	-0-	-12	-0-	123	1	2096	2	N	1	1	1			13
							1	9									
09	2370	N	2187	-0-	-183	-0-	125	1	2062	2	N	-0-					13
*10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	125	1	2354	2	N	1	1	1			13
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 191 RRCID -> 245660 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7992 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3266	-0-	-82	-0-	247	1	3016	2	N	3	2	1			18
							3	9									
06	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	320	1	2979	2	N	8					26
							9	9									
07	3193	X	3090	-0-	-103	-0-	217	1	2860	2	N	12					38
							13	9									
*08	3255	X	2941	-0-	-314	-0-	162	1	2771	2	N	7	2	1			43
							8	9									
*09	3390	X	2780	-0-	-610	-0-	158	1	2622	2	N	-0-					43
10	3410	X	2908	-0-	-502	-0-	146	1	2750	2	N	11	1	1			53
							12	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	2914	X	2146	-0-	-768	-0-	163	1	1982	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	269	1	2503	2	N	1					2
							1	9									
07	2511	X	2249	-0-	-262	-0-	158	1	2091	2	N	-0-					2
*08	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	150	1	2565	2	N	-0-	1	1			1
09	2820	N	2476	-0-	-344	-0-	141	1	2335	2	N	-0-					1
10	2263	N	2180	-0-	-83	-0-	110	1	2069	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 193 RRCID -> 245664 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	140	1	1709	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	214	1	1998	2	N	-0-					1
07	1767	N	1580	-0-	-187	-0-	111	1	1469	2	N	-0-					1
08	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	91	1	1558	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1710	N	1687	-0-	-23	-0-	96	1	1591	2	N	-0-					1
*10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	87	1	1626	2	N	1	1	1			1
							1	9									

GARCIA-MALDONADO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247870 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7721 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	574	1	7006	2	N	3	3	1			3
							3	9									
06	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	720	1	6713	2	N	2					5
							2	9									
07	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	502	1	6628	2	N	1					6
							1	9									
*08	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	386	1	6607	2	N	1	3	1			4
							1	9									
09	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	347	1	5741	2	N	-0-					4
*10	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	297	1	5575	2	N	1	3	1			2
							1	9									

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 249427 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12963 PERF. 8022 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	1306	-0-	-988	-0-	99	1	1207	2	N	-0-	1	1			133
06	2010	N	996	-0-	-1014	-0-	96	1	899	2	N	1					134
							1	9									
07	2263	N	822	-0-	-1441	-0-	58	1	764	2	N	-0-					134
*08	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	70	1	1203	2	N	-0-	1	1			133
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	85	1	1414	2	N	-0-					133
*10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	64	1	1207	2	N	1	1	1			133
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 201 RRCID -> 249996 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8998 - 9590

05	4619	X	3013	-0-	-1606	-0-	228	1	2784	2	N	1	2	1			43
							1	9									
06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	340	1	3164	2	N	1					44
							1	9									
07	3968	X	3235	-0-	-733	-0-	228	1	3006	2	N	1					45
							1	9									
08	3968	X	3393	-0-	-575	-0-	187	1	3205	2	N	1	2	1			44
							1	9									
09	3840	X	3215	-0-	-625	-0-	183	1	3032	2	N	-0-					44
10	3627	X	2977	-0-	-650	-0-	150	1	2826	2	N	1	2	1			43
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 157 RRCID -> 251665 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10038 - 10047

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 164 RRCID -> 251702 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10041 - 10061

05	5580	X	5112	-0-	-468	-0-	387	1	4724	2	N	1	2	1			34
							1	9									
06	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	513	1	4784	2	N	1					35
							1	9									
07	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	370	1	4883	2	N	1					36
							1	9									
*08	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	292	1	4994	2	N	8	2	1			42
							9	9									
*09	5430	X	4882	-0-	-548	-0-	278	1	4598	2	N	5					47
							6	9									
10	5487	X	4986	-0-	-501	-0-	252	1	4733	2	N	1	2	1			46
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 183 RRCID -> 251704 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242

05	558	N	547	-0-	-11	-0-	41	1	506	2	N	-0-					-0-
06	540	N	482	-0-	-58	-0-	47	1	435	2	N	-0-					-0-
07	558	N	481	-0-	-77	-0-	34	1	447	2	N	-0-					-0-
08	558	N	504	-0-	-54	-0-	28	1	476	2	N	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	31	1	517	2	N	-0-					-0-
*10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	32	1	610	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	144	1	1756	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1770	N	1292	-0-	-478	-0-	125	1	1167	2	N	-0-					1
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	134	1	1771	2	N	-0-					1
*08	1891	N	1689	-0-	-202	-0-	93	1	1595	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	115	1	1911	2	N	-0-					1
*10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	97	1	1825	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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
05	2666	X	2092	-0-	-574	-0-	127	1	1965	2	N	-0-	1	1			9
06	3390	X	2381	-0-	-1009	-0-	145	1	2236	2	N	-0-					9
07	3503	X	2803	-0-	-700	-0-	168	1	2634	2	N	1					10
							1	9									
*08	3503	X	3168	-0-	-335	-0-	177	1	2991	2	N	-0-	1	1			9
09	3270	X	2513	-0-	-757	-0-	139	1	2374	2	N	-0-					9
10	2790	X	2491	-0-	-299	-0-	134	1	2356	2	N	1	1	1			9
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 174 RRCID -> 251952 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9704 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1627	-0-	-264	-0-	123	1	1503	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	178	1	1663	2	N	-0-					1
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	137	1	1805	2	N	-0-					1
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	120	1	2044	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	127	1	2094	2	N	-0-					1
*10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	108	1	2037	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 169 RRCID -> 252176 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8650 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	33	1	408	2	N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	35	1	328	2	N	-0-					-0-
07	403	N	356	-0-	-47	-0-	25	1	331	2	N	-0-					-0-
08	434	N	287	-0-	-147	-0-	16	1	271	2	N	-0-					-0-
09	360	N	234	-0-	-126	-0-	13	1	221	2	N	-0-					-0-
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	16	1	301	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
05	3813	X	2865	-0-	-948	-0-	174	1	2690	2	N	1	2	1			1
							1	9									
06	3900	X	3060	-0-	-840	-0-	187	1	2872	2	N	1					2
							1	9									
07	4185	X	3987	-0-	-198	-0-	240	1	3747	2	N	-0-					2
*08	4185	X	3825	-0-	-360	-0-	214	1	3610	2	N	1	2	1			1
							1	9									
09	4050	X	3651	-0-	-399	-0-	202	1	3448	2	N	1					2
							1	9									
10	3999	X	3352	-0-	-647	-0-	180	1	3172	2	N	-0-	1	1			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	232	1	2833	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	362	1	3370	2	N	1					2
							1	9									
07	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	194	1	2558	2	N	-0-					2
08	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	147	1	2508	2	N	-0-	1	1			1
09	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	164	1	2722	2	N	1					2
							1	9									
*10	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	170	1	3199	2	N	-0-	1	1			1

HAYNES, L. WELL #: 202 RRCID -> 255428 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8053 - 8575

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 203 RRCID -> 255614 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8185 - 9069

05	3875	X	3609	-0-	-266	-0-	273	1	3329	2	N	6	2	1			67
							7	9									
06	3720	X	3569	-0-	-151	-0-	345	1	3218	2	N	5					72
							6	9									
07	3720	X	3463	-0-	-257	-0-	244	1	3216	2	N	3					75
							3	9									
*08	3596	X	3402	-0-	-194	-0-	186	1	3182	2	N	31	2	1			104
							34	9									
09	3660	X	3303	-0-	-357	-0-	187	1	3093	2	N	21					125
							23	9									
10	3689	X	3454	-0-	-235	-0-	174	1	3267	2	N	12	1	1			136
							13	9									

HAYNES, L. WELL #: 205 RRCID -> 284903 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7576 - 8170

06	9180	X	7161	-0-	-2019	-0-	694	1	6466	2	N	1					1
							1	9									
07	16740	X	9178	-0-	-7562	-0-	646	1	8530	2	N	2					3
							2	9									
*08	16740	X	7330	-0-	-9410	-0-	405	1	6924	2	N	1	3	1			1
							1	9									
*09	16200	X	6289	-0-	-9911	-0-	358	1	5930	2	N	1					2
							1	9									
10	16740	X	5852	-0-	-10888	-0-	296	1	5555	2	N	1	1	1			2
							1	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

05	1085	N	987	-0-	-98	-0-	102	1	885	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	837	-0-	-183	-0-	87	1	750	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	793	-0-	-323	-0-	83	1	710	2	N	-0-					-0-
08	992	N	981	-0-	-11	-0-	102	1	879	2	N	-0-					-0-
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	97	1	811	2	N	-0-					-0-
*10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	94	1	799	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX IV) 54978 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 098653 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5592 - 5600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100) 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
VERGARA WELL #: 5 RRCID -> 097857 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5161 - 5170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 073802 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	3213	-0-	3213	6193	3051	1	162	2	Y	-0-					15
06	DLQ G-10	3067	-0-	3067	9260	2742	1	325	2	Y	-0-					15
07	DLQ G-10	3087	-0-	3087	12347	2778	1	309	2	Y	-0-					15
08	DLQ G-10	3162	-0-	3162	15509	3119	1	43	2	Y	-0-					15
09	DLQ G-10	3162	-0-	3162	18671	3161	1	1	2	Y	-0-					15
10	DLQ G-10	3036	-0-	3036	21707	2885	1	151	2	Y	-0-					15

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
TREVINO, J.B. ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 058310 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 5401 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, SERGIO WELL #: 1 RRCID -> 104848 COMPL. DATE 03/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 8 RRCID -> 139440 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 5412 - 5948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) //CONT.// 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 223908 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	109	1	1332	2	N	-0-	1	1			37
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	138	1	1290	2	N	1					38
							1	9									
07	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	90	1	1192	2	N	-0-					38
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	81	1	1385	2	N	1	1	1			38
							1	9									
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	98	1	1625	2	N	-0-					38
*10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	86	1	1622	2	N	-0-	1	1			37

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 229748 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 90 RRCID -> 236588 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5383 - 5796

05	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	682	1	8323	2	N	4	5	1			4
							4	9									
06	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	886	1	8256	2	N	1					5
							1	9									
07	8866	X	8789	-0-	-77	-0-	619	1	8168	2	N	2					7
							2	9									
*08	9021	X	8590	-0-	-431	-0-	474	1	8115	2	N	1	4	1			4
							1	9									
09	9150	X	7663	-0-	-1487	-0-	437	1	7225	2	N	1					5
							1	9									
10	9455	X	8602	-0-	-853	-0-	435	1	8165	2	N	2	4	1			3
							2	9									

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5815) 54978 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 101203 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5815 - 5820

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 7700) 54978 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 177414 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8664 - 9524

05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	10	1	214	2	Y	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	243	-0-	-98	-0-	12	1	231	2	Y	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	15	1	274	2	Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES, N. (8150) 54978 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 167155 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8157 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		243	-0-	243	553	230	1	13	2	Y	-0-					59
06	DLQ G-10		265	-0-	265	818	237	1	28	2	Y	-0-					59
07	DLQ G-10		219	-0-	219	1037	197	1	22	2	Y	-0-					59
08	DLQ G-10		211	-0-	211	1248	208	1	3	2	Y	-0-					59
09	DLQ G-10		211	-0-	211	1459	210	1	1	2	Y	-0-					59
10	DLQ G-10		204	-0-	204	1663	193	1	11	2	Y	-0-					59

LOS RUBIOS (2ND YEGUA, SEG. A) 55004 502 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
SAENZ, LYDIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113811 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7777 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS RUBIOS (7720 YEGUA) 55004 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
CARL, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 152935 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7712 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS TORRITOS, N. 55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FORTHUBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223303 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 9246 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	230	1	806	2	N	13					78
							14	9									
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	390	1	956	2	N	9					87
							10	9									
07	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	435	1	816	2	N	20					107
							22	9									
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	435	1	754	2	N	7					114
							8	9									
09	1350	N	1118	-0-	-232	-0-	390	1	722	2	N	5					119
							6	9									
10	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	465	1	748	2	N	6					125
							7	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151148 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9412 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 9 RRCID -> 225626 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2563	-0-	2563	5922	2518	2	45	9	Y	41					219
06	8844	X	2922	-0-	-5922	-0-	2888	2	34	9	Y	31					250
07	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2956	2	46	9	Y	42					292
08	3534	X	2756	-0-	-778	-0-	2756	2			Y	-0-					292
09	3360	X	3048	-0-	-312	-0-	3012	2	36	9	Y	33	178	1			147
*10	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2989	2	19	9	Y	17					164

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
05	29450		18455	-0-	-10995	-0-	720	1	16988	2	N	679	738	1			202
							747	9									
06	25650	#	22303	-0-	-3347	-0-	900	1	20564	2	N	763	763	1			202
							839	9									
07	26505	#	19937	-0-	-6568	-0-	900	1	18321	2	N	651	734	1			119
							716	9									
08	26505	#	16795	-0-	-9710	-0-	870	1	15324	2	N	546	541	1			124
							601	9									
09	25080	#	19715	-0-	-5365	-0-	750	1	18191	2	N	704	557	1			271
							774	9									
10	23033	#	19505	-0-	-3528	-0-	775	1	18009	2	N	655	726	1			200
							721	9									

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOS TORRITOS, NORTH (7460) 55008 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ANDERSON OIL LTD. 022499
SLAVIK, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 195319 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7649 - 7674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

LOS VAQUEROS (14600) 55015 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
C. M. GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 222813 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 16487 PERF.14596 - 15030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

LUBY (3450) 55389 238 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. WELL #: 9 RRCID -> 192908 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 3432 - 3436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (3900) 55389 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L. NCT-1 WELL #: 26 H RRCID -> 049629 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J. P. WELL #: 21 RRCID -> 060197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3660 - 3735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (5250) 55389 403 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 67 RRCID -> 187851 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY (5550) 55389 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 26 J RRCID -> 054306 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					327
06	DLQ G-10		355	-0-	355	355	355	2			Y	-0-					327
07	DLQ G-10		372	-0-	372	727	372	2			Y	-0-					327
08	947	X	220	-0-	-727	-0-	220	2			Y	-0-					327
09	360	X	323	-0-	-37	-0-	323	2			Y	-0-					327
*10	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUBY, J.P. WELL #: 52 RRCID -> 156163 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982

05	553	X	553	-0-	-0-	-0-	465	2	88	9	Y	80	86	1			3
06	DLQ G-10		481	-0-	481	481	387	2	94	9	Y	85	81	1			7
07	DLQ G-10		394	-0-	394	875	325	2	69	9	Y	63	61	1			9
08	1074	X	199	-0-	-875	-0-	176	2	23	9	Y	21	15	1			15
09	540	X	507	-0-	-33	-0-	490	2	17	9	Y	15	20	1			10
10	558	X	341	-0-	-217	-0-	308	2	33	9	Y	30	39	1			1

LUBY (6060) 55389 546 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
MCCANN, G.H. WELL #: 26 RRCID -> 140327 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6044 - 6054

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUBY,J.P WELL #: 58 H RRCID -> 058311 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUBY (6100) 55389 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 61 F RRCID -> 089672 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 6054 - 6062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (6250) 55389 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 59AH RRCID -> 045979 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 8424 PERF. N/A

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P. WELL #: 56 H RRCID -> 065131 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (7550) 55389 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 63F RRCID -> 188902 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7500 - 7507

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P. WELL #: 59 AF RRCID -> 190710 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 7522 - 7526

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (7560) 55389 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 58 J RRCID -> 057886 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY (8000) 55389 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 62 H RRCID -> 088698 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7990 - 7996

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY (8250) 55389 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 63 H RRCID -> 049139 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LUBY (9000) 55389 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
MCCANN, G. H. WELL #: 32 U RRCID -> 049607 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			-0-
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			-0-
08	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2		N	-0-			-0-
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-			-0-
*10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			-0-

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 31 RRCID -> 189678 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340

05	601 R	601	-0-	-0-	-0-	601	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	490	-0-	490	490	490	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	544	-0-	544	1034	544	2		Y	-0-			-0-
08	1407 R	373	-0-	-1034	-0-	373	2		Y	-0-			-0-
09	570 #	531	-0-	-39	-0-	531	2		Y	-0-			-0-
10	589 #	390	-0-	-199	-0-	390	2		Y	-0-			-0-

LUBY (9700) 55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
FLAME WELL #: 1 RRCID -> 277741 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF. 9748 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28117	X	23740	-0-	-4377	-0-	23382	2	358	9	N	325	367	1			25
06	26100	X	16112	-0-	-9988	-0-	15867	2	245	9	N	223	181	1			67
07	25761	X	15607	-0-	-10154	-0-	15363	2	244	9	N	222	180	1			109
08	25389	X	15106	-0-	-10283	-0-	14861	2	245	9	N	223	180	1			152
09	24150	X	13985	-0-	-10165	-0-	13802	2	183	9	N	166	176	1			142
10	23746	X	NO RPT	-0-	-23746	-0-					N	NO RPT					142

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 65 RRCID -> 172279 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9625 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2711	2	11	9	Y	10	10	1			10
06	DLQ G-10		2407	-0-	2407	2407	2389	2	18	9	Y	16	16	1			10
07	DLQ G-10		2660	-0-	2660	5067	2647	2	13	9	Y	12	12	1			10
08	6877	X	1810	-0-	-5067	-0-	1799	2	11	9	Y	10	10	1			10
09	2640	X	2218	-0-	-422	-0-	2209	2	9	9	Y	8	8	1			10
10	2728	X	2450	-0-	-278	-0-	2439	2	11	9	Y	10	10	1			10

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 38 RRCID -> 185468 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUBY (9950) 55389 941 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
FLAME WELL #: 3 RRCID -> 262465 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10352 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					75
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2018

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
05	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1808	2	17	9	Y	15	15	1			21
06	DLQ G-10		1607	-0-	1607	1607	1593	2	14	9	Y	13	13	1			21
07	DLQ G-10		1780	-0-	1780	3387	1765	2	15	9	Y	14	14	1			21
08	4597	X	1210	-0-	-3387	-0-	1199	2	11	9	Y	10	10	1			21
09	1770	X	1488	-0-	-282	-0-	1473	2	15	9	Y	14	14	1			21
10	1829	X	1639	-0-	-190	-0-	1626	2	13	9	Y	12	12	1			21

LUBY (10200) 55389 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
MCCANN, G. H. WELL #: 32 L RRCID -> 049579 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY (10200) //CONT.// 55389 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900
FLAME WELL #: 1 RRCID -> 197017 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11477 PERF.10280 - 10336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (10200 E.) 55389 951 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
FLAME WELL #: 4 RRCID -> 211323 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10300 - 10334

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					17

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 243694 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10334 - 10375

05	2852 X	2473	-0-	-379	B	-0-	2456	2	17	9	N	15					30
06	3094 X	3094	-0-	-0-	B	-0-	3059	2	35	9	N	32					62
07	3136 X	3136	-0-	-0-	B	-0-	3042	2	94	9	N	85					147
08	3759 X	3759	-0-	-0-	B	-0-	3714	2	45	9	N	41	178	1			10
*09	3419 X	3419	-0-	-0-	B	-0-	3384	2	35	9	N	32					42
10	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	B	-0-					N	NO RPT					42

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-) 55392 249 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 21 RRCID -> 032098 COMPL. DATE 10/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFFER, K.L., NCT-1 WELL #: 39 F RRCID -> 143404 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6072 - 6080

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LUIGI (UPPER WILCOX) 55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1Y RRCID -> 170551 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11380 - 11391

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

LUIGI (UPPER WILCOX) //CONT.// 55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1D RRCID -> 174575 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3414 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL-DUWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188466 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11004 - 11010

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (COLE) 55755 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 4 RRCID -> 081208 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 1597 - 1609

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 134 RRCID -> 128725 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1608 - 1628

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (HOCKLEY -J-) 55755 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 51 RRCID -> 066247 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (HOCKLEY 1950) 55755 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 8 RRCID -> 035895 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (HOCKLEY 1950) //CONT.// 55755 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM FREER RANCH STATE 50 WELL #: 2 RRCID -> 166741 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1904 - 1909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (MIRANDO NO. 1) 55755 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC.257 A/C #2 WELL #: 10 U RRCID -> 020622 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-

WHITE, PAUL E. "B" WELL #: 129 RRCID -> 119762 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2401 - 2418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P. E. WHITE 'B' WELL #: 58 RRCID -> 277418 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 1588 - 1603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (QUEEN CITY #2) 55755 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 F RRCID -> 037632 COMPL. DATE 11/30/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (WILCOX) 55755 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LUNDELL STATE 140 WELL #: 1 RRCID -> 202842 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7499 - 7570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (WILCOX) //CONT.// 55755 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 D RRCID -> 011704 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL (WILCOX, 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUNDELL (WX. 10,100) 55755 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR-STATE 58 WELL #: 1 RRCID -> 155019 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10009 - 10047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL (960) 55755 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL (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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUNDELL, NE. (WILCOX 7400) 55758 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC - STATE 50 WELL #: 1 RRCID -> 160156 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7410 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C. M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 106688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8926 PERF. 6866 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINCAID, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 111322 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8016 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 11 RRCID -> 115681 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 8 RRCID -> 126954 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7892 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	2928	-0-	-575	-0-	2928	2			Y	-0-					-0-
06	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	3005	-0-	-2	-0-	3005	2			Y	-0-					-0-
08	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	3078	-0-	-72	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3251	-0-	-4	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. -STATE-A- WELL #: 15 RRCID -> 128159 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8204 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C.M. -A- WELL #: 7 RRCID -> 131208 COMPL. DATE 05/21/1989 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7484 - 7505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -C- WELL #: 7 RRCID -> 133971 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 7900 - 7911

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 10 RRCID -> 137322 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7020 - 7024

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. -STATE -D- WELL #: 5 RRCID -> 140167 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7974 - 8230

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F. -STATE -A- WELL #: 14 RRCID -> 141915 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 7734 - 7770

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. -STATE-D WELL #: 2 RRCID -> 143359 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 6672 - 6685

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVARES, A. WELL #: 23 RRCID -> 150049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7725 - 7792

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 7 RRCID -> 167338 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 9496 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 15 RRCID -> 168328 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6452 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVARES, A. WELL #: 24 RRCID -> 174157 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7790 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1112	-0-	-190	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	710	-0-	-437	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1541	-0-	-169	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	954	-0-	-162	-0-	954	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 11 RRCID -> 177650 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINCAID, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188040 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8588 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1537	-0-	-203	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
*10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 19 RRCID -> 188045 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8856 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3707	-0-	-168	-0-	3585	2	122	9	Y	111	75	1			96
06	3930	X	3476	-0-	-454	-0-	3391	2	85	9	Y	77	80	1			93
07	4061	X	3576	-0-	-485	-0-	3468	2	108	9	Y	98	63	1			128
08	4061	X	4034	-0-	-27	-0-	3965	2	69	9	Y	63	114	1			77
09	3780	X	3723	-0-	-57	-0-	3633	2	90	9	Y	82	110	1			49
10	3720	X	3651	-0-	-69	-0-	3513	2	138	9	Y	125	120	1			54

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. -A- WELL #: 13 RRCID -> 195179 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8353 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 7 RRCID -> 205752 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	6242	-0-	-3058	-0-	6233	2	9	9	Y	8					150
06	8610	X	5986	-0-	-2624	-0-	5969	2	17	9	Y	15					165
07	8897	X	6495	-0-	-2402	-0-	6484	2	11	9	Y	10					175
08	7688	X	6267	-0-	-1421	-0-	6241	2	26	9	Y	24					199
09	7050	X	4996	-0-	-2054	-0-	4989	2	7	9	Y	6					205
10	6510	X	2978	-0-	-3532	-0-	2967	2	11	9	Y	10	181	1			34

HALL, J.F. STATE -A- WELL #: 20 RRCID -> 220492 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7750 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL J. F. STATE -A- WELL #: 21 RRCID -> 221546 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8178 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2735	-0-	-210	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
06	2760	X	1261	-0-	-1499	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	1052	-0-	-1893	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	1278	-0-	-1667	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	496	-0-	-2354	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
10	2728	X	280	-0-	-2448	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 12 RRCID -> 230500 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 7014 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. WELL #: 23 RRCID -> 233706 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 7010 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 249634 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7476 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 14 RRCID -> 265592 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7490 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	2639	-0-	-2848	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
06	5310	X	1328	-0-	-3982	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
07	5487	X	911	-0-	-4576	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
08	4402	X	1416	-0-	-2986	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
09	2550	X	1547	-0-	-1003	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
*10	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 266025 COMPL. DATE 06/06/2016 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 7895 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -C- WELL #: 9 RRCID -> 266027 COMPL. DATE 06/27/2016 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
05	3317	X	2821	-0-	-496	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2540	-0-	-550	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2229	-0-	-964	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	1142	-0-	-1803	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
09	2790	X	495	-0-	-2295	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
10	2821	X	415	-0-	-2406	-0-	415	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 15 RRCID -> 266028 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	305	-0-	-98	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	186	-0-	-144	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	82	-0-	-259	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	111	-0-	-199	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	36	-0-	-144	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 266029 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
*10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 18 RRCID -> 266030 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1111	2	59	9	Y	54	40	1			48
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1084	2	44	9	Y	40	40	1			48
07	1581	N	1017	-0-	-564	-0-	1017	2			Y	-0-	48	1			-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 10 RRCID -> 269075 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8104 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	5664	-0-	-443	-0-	5589	2	75	9	Y	68	45	1			58
06	5700	X	5367	-0-	-333	-0-	5315	2	52	9	Y	47	48	1			57
07	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	5994	2	73	9	Y	66	45	1			78
08	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6490	2	47	9	Y	43	72	1			49
09	5640	X	5223	-0-	-417	-0-	5170	2	53	9	Y	48	67	1			30
10	6076	X	4713	-0-	-1363	-0-	4637	2	76	9	Y	69	69	1			30

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 9 RRCID -> 269344 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706

05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1141	-0-	-347	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. WELL #: 24 RRCID -> 269988 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 8896

05	9238	X	9123	-0-	-115	-0-	9092	2	31	9	N	28					151
06	8730	X	8631	-0-	-99	-0-	8598	2	33	9	N	30					181
07	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9290	2	150	9	N	136	190	1			127
08	9114	X	8699	-0-	-415	-0-	8696	2	3	9	N	3					130
09	8820	X	7277	-0-	-1543	-0-	7271	2	6	9	N	5					135
10	9455	X	7926	-0-	-1529	-0-	7922	2	4	9	N	4					139

HALL, C. M. -A- WELL #: 20 RRCID -> 270494 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 21 RRCID -> 271626 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 8491 - 8504

05	5580	X	4354	-0-	-1226	-0-	4324	2	30	9	Y	27	19	1			25
06	5400	X	4635	-0-	-765	-0-	4611	2	24	9	Y	22	22	1			25
07	5580	X	5171	-0-	-409	-0-	5171	2			Y	-0-	25	1			-0-
08	5177	X	2901	-0-	-2276	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
09	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-					-0-
10	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					-0-

OLIVARES, A. WELL #: 25 RRCID -> 271689 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8347 - 8428

05	56176	X	56176	-0-	-0-	-0-	55945	2	231	9	N	210	193	1			160
06	33638	X	33638	-0-	-0-	-0-	33470	2	168	9	N	153	187	1			126
07	53053	X	53053	-0-	-0-	-0-	52805	2	248	9	N	225	189	1			162
08	52811	X	52811	-0-	-0-	-0-	52568	2	243	9	N	221	192	1			191
09	49262	X	49262	-0-	-0-	-0-	49047	2	215	9	N	195	189	1			197
*10	48260	X	48260	-0-	-0-	-0-	48036	2	224	9	N	204	179	1			222

GEO. H. SPEER WELL #: 35 RRCID -> 283840 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8643 - 8726

05	131595	X	103733	-0-	-27862	-0-	102525	2	1208	9	N	1098	1312	1			100
06	127350	X	84915	-0-	-42435	-0-	83950	2	965	9	N	877	739	1			238
07	131595	X	78938	-0-	-52657	-0-	78110	2	828	9	N	753	766	1			225
08	103726	X	75659	-0-	-28067	-0-	74931	2	728	9	N	662	568	1			319
09	100380	X	68367	-0-	-32013	-0-	67762	2	605	9	N	550	570	1			299
10	103726	X	75229	-0-	-28497	-0-	74611	2	618	9	N	562	740	1			121

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
C.M. HALL 'A' WELL #: 22 RRCID -> 284482 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8635 - 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
07	SHUT IN		17380	-0-	17380	17380	17209	2	171	9	N	155					155
08	108592	X	91212	-0-	-17380	-0-	90125	2	1087	9	N	988	956	1			187
09	102840	X	69900	-0-	-32940	-0-	69112	2	788	9	N	716	736	1			167
10	106268	X	67673	-0-	-38595	-0-	67001	2	672	9	N	611	536	1			242

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225179 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7410 - 8010

05	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	668	1	11327	2	Y	40	55	1			45
							44	9									
06	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	632	1	10742	2	Y	27					72
							30	9									
07	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	636	1	10704	2	Y	24					96
							26	9									
08	12307	X	11649	-0-	-658	-0-	594	1	11030	2	Y	23	109	1			10
							25	9									
09	11910	X	10985	-0-	-925	-0-	539	1	10412	2	Y	31					41
							34	9									
10	12028	X	11582	-0-	-446	-0-	558	1	10995	2	Y	26					67
							29	9									

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233521 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7699 - 7709

05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	110	1	1868	2	Y	15	137	1			27
							17	9									
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	100	1	1707	2	Y	9					36
							10	9									
07	2108	N	1873	-0-	-235	-0-	104	1	1759	2	Y	9					45
							10	9									
08	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	101	1	1868	2	Y	8	49	1			4
							9	9									
09	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	88	1	1705	2	Y	11					15
							12	9									
10	1860	N	1454	-0-	-406	-0-	70	1	1374	2	Y	9					24
							10	9									

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248515 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 6597 - 7630

05	2325	X	2003	-0-	-322	-0-	112	1	1891	2	Y	-0-					-0-
06	2250	X	1513	-0-	-737	-0-	84	1	1419	2	Y	9					9
							10	9									
07	2325	X	1504	-0-	-821	-0-	83	1	1402	2	Y	17					26
							19	9									
08	1922	X	1110	-0-	-812	-0-	56	1	1035	2	Y	17	35	1			8
							19	9									
09	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	71	1	1369	2	Y	23					31
							25	9									
10	1519	N	1187	-0-	-332	-0-	56	1	1110	2	Y	19					50
							21	9									

M & F (WILCOX 6500) 56152 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 11 RRCID -> 176277 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7279 - 7286

05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	23	1	486	2	Y	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	23	1	481	2	Y	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	26	1	529	2	Y	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	544	2	Y	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	489	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	521	-0-	-37	-0-	27	1	494	2	Y	-0-					-0-

M & F (WILCOX 6500) //CONT.// 56152 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.G.R. (WILCOX) 56198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078644 COMPL. DATE 08/12/1978 TOTAL DEPTH 8783 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SANTOS WELL #: 2-C RRCID -> 150056 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8144 - 8226

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANTOS WELL #: 3 C RRCID -> 151486 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8240 - 8252

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MU BLOCK 898 (6000 STRINGER) 56343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 898-S WELL #: 1 RRCID -> 219267 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6032 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59272		54777	-0-	-4495	-0-	443 1665	1 9	52669	2	Y	1514	1333	1			390
06	53957		52066	-0-	-1891	-0-	452 1491	1 9	50123	2	Y	1355	1473	1			272
07	53599		54310	-0-	711	711	477 1500	1 9	52333	2	Y	1364	1456	1			180
08	55282		54085	-0-	-1197	-0-	477 1478	1 9	52130	2	Y	1344	1354	1			170
09	51870		49054	-0-	-2816	-0-	170 1403	1 9	47481	2	Y	1275	1327	1			118
10	53599		42804	-0-	-10795	-0-	143 1330	1 9	41331	2	Y	1209	969	1			358

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORBA OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 138761 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7027 - 7096

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADERO, WEST (L) 56562 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 11 RRCID -> 036716 COMPL. DATE 06/14/1965 TOTAL DEPTH 11160 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 28 RRCID -> 249192 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10792 - 10818

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADERO, WEST (L) //CONT.// 56562 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 31 RRCID -> 254023 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10846 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19406	X	13529	-0-	-5877	-0-	3260	1	10190	2	Y	72	66	1			25
							79	9									
06	17610	X	10788	-0-	-6822	-0-	2803	1	7932	2	Y	48	48	1			25
							53	9									
07	17019	X	12977	-0-	-4042	-0-	4079	1	8831	2	Y	61	61	1			25
							67	9									
08	17019	X	12791	-0-	-4228	-0-	3420	1	9328	2	Y	39	43	1			21
							43	9									
*09	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	3184	1	11512	2	Y	29	28	1			22
							32	9									
*10	16140	X	16140	-0-	-0-	-0-	4134	1	11962	2	Y	40	41	1			21
							44	9									

KING RANCH MADERO WELL #: 32 RRCID -> 263297 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11140 - 11220

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA CITY (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

05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	4			N	-0-					19
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	4			N	-0-					19
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					19
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	4			N	-0-					19
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	4			N	-0-					19
10	93	N	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

MAGNOLIA CITY, N. (SEG A 4000) 56741 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
SANDALWOOD OIL & GAS, INC. 747193
ADAMS-HOUGHTON WELL #: 3 RRCID -> 159083 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3984 - 3994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3300) 56741 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
GALINDO BROTHERS, INC. 293072
ADAMS HOUGHTON WELL #: 2 RRCID -> 161057 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3297 - 3303

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS-HOUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 165257 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3300 - 3310

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3800) 56741 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
INLAND OCEAN, INC. 424607
ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 282530 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3495 - 3503

05	3652	R	3652	-0-	-0-	-0-	200	1	3452	2	N	-0-					28
06	3270	#	2374	-0-	-896	-0-	200	1	2174	2	N	-0-					28
07	3813	#	2610	-0-	-1203	-0-	200	1	2410	2	N	-0-					28
08	3813	#	2463	-0-	-1350	-0-	200	1	2263	2	N	-0-					28
09	3690	#	3591	-0-	-99	-0-	200	1	3391	2	N	-0-					28
*10	4587		4417	-0-	-170	-0-	150	1	4267	2	N	-0-					28

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKENZIE (WILCOX) 56875 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PEAL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 201226 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 12106 PERF.11716 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	145	1	2418	2	N	20	20	1			49
							22	9									
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	138	1	2288	2	N	41	41	1			49
							45	9									
07	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	102	1	1707	2	N	-0-					49
08	2573	N	1666	-0-	-907	-0-	101	1	1565	2	N	-0-					49
09	2460	N	1615	-0-	-845	-0-	104	1	1486	2	N	23	21	1	2	8	49
							25	9									
10	1798	N	1514	-0-	-284	-0-	99	1	1394	2	N	19	19	1			49
							21	9									

PEAL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 204225 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 12648 PERF.11618 - 11653

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MALO SUENO(1385 STRAY) 56991 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PEREZ, AMADO WELL #: 7 RRCID -> 058654 COMPL. DATE 04/26/1974 TOTAL DEPTH 1608 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MALO SUENO (3700) 56991 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PEREZ,AMADO WELL #: 4 RRCID -> 058636 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2522 - 2650

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MALO SUENO (5550 SAND) 56991 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 278564 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 5776 - 5786

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050) 57072 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 145931 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 4650 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 173370 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANCHO PRADO (L-1) 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 087366 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					-0-
07	66	N	-0-	-0-	-66	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 091576 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 11 RRCID -> 194534 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7941 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARGO (C- 2200) 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC 815855
MARGO "A" WELL #: 6AC RRCID -> 199169 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2230 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO (C- 2200) //CONT.// 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC //CONT.// 815855
MARGO "A" WELL #: 2AC RRCID -> 200449 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2234 - 2244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GONZALES WELL #: 1C RRCID -> 208230 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2298 - 2304

05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO 'A' WELL #: 3A RRCID -> 276029 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2238 - 2252

05	967	N	967	-0-	-0-	B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
06	960	N	936	-0-	-24	B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
07	992	N	716	-0-	-276	B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	961	N	507	-0-	-454	B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09	930	N	687	-0-	-243	B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
*10	1236	N	1236	-0-	-0-	B	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

MARIA H. LLANOS (6400) 57416 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
TEAL ENERGY USA, INC. 840852
KATHLEEN MARIE WELL #: 1 RRCID -> 176016 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6459

05	3348		2870	-0-	-478		-0-	2870	2			N	-0-					-0-
06	3090	#	2805	-0-	-285		-0-	2805	2			N	-0-					-0-
07	3193	#	3083	-0-	-110		-0-	3083	2			N	-0-					-0-
08	3193	#	2329	-0-	-864		-0-	2329	2			N	-0-					-0-
09	2940	#	2515	-0-	-425		-0-	2515	2			N	-0-					-0-
10	2914		2939	-0-	25		25	2939	2			N	-0-					-0-

STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186025 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 21 F RRCID -> 109726 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8246 - 8257

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 145376 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C19 RRCID -> 147702 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6534 - 6552

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 21 RRCID -> 148052 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7351 - 0

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 30 RRCID -> 152726 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7500 - 7510

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 14DF RRCID -> 159271 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 6774 - 8938

05	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
*10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 24DF RRCID -> 160100 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6121 - 8828

05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
07	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
08	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
09	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
*10	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 6 RRCID -> 160415 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8868 - 8876

05	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	360	N	268	-0-	-92	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 12 RRCID -> 160698 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8924 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 3DF RRCID -> 169891 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7660 - 7677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 37 RRCID -> 225150 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 40 RRCID -> 243906 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8245 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 39 RRCID -> 247819 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 7771 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 275439 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7449 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 279635 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 8895 - 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	49227	X	49227	-0-	-0-	-0-	708	1	48519	2	N	-0-					60
*01	44116	X	44116	-0-	-0-	-0-	649	1	43467	2	N	-0-					60
02	55648	X	55648	-0-	-0-	-0-	816	1	54832	2	N	-0-					60
*03	67810	X	67810	-0-	-0-	-0-	979	1	66831	2	N	-0-					60
04	24420	X	9784	-0-	-14636	-0-	351	1	9433	2	N	-0-					60
05	25234	X	8	-0-	-25226	-0-	8	2			N	-0-					60
06	24420	X	3	-0-	-24417	-0-	3	2			N	-0-					60
07	25234	X	5320	-0-	-19914	-0-	222	1	5098	2	N	-0-					60
08	25234	X	13254	-0-	-11980	-0-	520	1	12734	2	N	-0-					60
09	9780	X	2194	-0-	-7586	-0-	103	1	2091	2	N	-0-					60
10	5332	X	72	-0-	-5260	-0-	2	1	70	2	N	-0-					60

PALMER STATE 348 WELL #: 3S RRCID -> 281359 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8719 - 8725

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 9 RRCID -> 281361 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14053 PERF. 8968 - 9024

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MARIPOSA (I-25, EAST) 57548 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 196184 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8320 - 8350

05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
06	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	952	-0-	-133	-0-	952	2			N	-0-					-0-
09	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	2			N	-0-					-0-
10	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 36 RRCID -> 202005 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8388 - 8415

05	434	N	328	-0-	-106	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	420	N	305	-0-	-115	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	434	N	307	-0-	-127	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	300	N	131	-0-	-169	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	6			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2018 - P/A 07/03/18

MARTIN RANCH (YEGUA 7200) 57789 962 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
XOG OPERATING LLC 945921
SUSAN WELL #: 2 RRCID -> 259358 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7186 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN RANCH (5100) 57789 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
HOFFMAN -A- WELL #: 5A RRCID -> 179905 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5280 - 5287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

MARTIN RANCH (5100) //CONT.// 57789 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC //CONT.// 763159
HOFFMAN, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 180527 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 5219 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
MARTIN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 134329 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 5138 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN-VOLZ (LOBO) 57794 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 193938 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
LOMA VIEJA WELL #: 1 RRCID -> 160330 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 10594 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	921	1	2800	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3848	-0-	-52	-0-	1099	1	2749	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3538	-0-	-492	-0-	2069	1	1469	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3344	-0-	-686	-0-	2282	1	1062	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3030	-0-	-810	-0-	1766	1	1264	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3864	-0-	-104	-0-	2060	1	1804	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
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	145	1	439	2	N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	181	1	452	2	N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	395	1	280	2	N	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	457	1	213	2	N	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	388	1	277	2	N	-0-					-0-
*10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	509	1	445	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER //CONT.// 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 238722
LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 201488 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10610 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	152	1	463	2	N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	187	1	466	2	N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	390	1	276	2	N	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	476	1	221	2	N	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	386	1	276	2	N	-0-					-0-
*10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	446	1	391	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ (1693) 57795 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 215887 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1564 - 1584

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39

MATAGORDA 806 (FRIO 11100) 58222 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
STATE TRACT 806-S WELL #: RRCID -> 201698 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11192 - 11244

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4654
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4654
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4654
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4654
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4654
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4654

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2011

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33

MATHIS, E. (3755) 58271 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
APEX ENERGY, INC. 027424
SCHNEIDER-KRONKE WELL #: 1 RRCID -> 148787 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3813 - 3815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATHIS, EAST (4550) 58271 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
LEGACY OIL & GAS, INC. 495543
ADAMS, HAROLD W. WELL #: RRCID -> 148073 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 4552 - 4562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
10	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
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
HUNTSINGER WELL #: 3 RRCID -> 144350 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4638 - 4644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATHIS, EAST (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

MATHIS, NORTH (4100 FRIO) 58273 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 110624 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4095 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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
05	5425	#	5136	-0-	-289	-0-	555 72	1 9	4509	2	N	65	7	8			307
06	4620	#	4313	-0-	-307	-0-	515 25	1 9	3773	2	N	23					330
07	5500	R	5500	-0-	-0-	-0-	520 40	1 9	4940	2	N	36					366
08	5146	#	4965	-0-	-181	-0-	520	1	4445	2	N	-0-					366
09	5064	R	5064	-0-	-0-	-0-	520 10	1 9	4534	2	N	9					375
10	5487	#	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					375

MAY (LOWER 7-B) 58556 162 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242290 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9364 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (MASSIVE 3) 58556 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192691 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8884 - 8960

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 196836 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 8160 - 8170

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111

MAY (MASSIVE 4) 58556 243 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD GAS UNIT (MA 4) WELL #: 23 U RRCID -> 127370 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8757 - 8770

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (MASSIVE 9) 58556 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 198253 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9106

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (MIDDLE 8) 58556 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 159856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (UPPER 5) 58556 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT WELL #: 22 M RRCID -> 196995 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 7908 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (UPPER 7B) 58556 648 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS/MIDDLE/GU WELL #: 14 RRCID -> 162080 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 7948 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	35 6	1 9	426	2	N	5					28
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	49 2	1 9	356	2	N	2					30
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	49 3	1 9	466	2	N	3					33
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	52	1	401	2	N	-0-					33
09	420	N	352	-0-	-68	-0-	52 1	1 9	299	2	N	1					34
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					34

MAY (2 SAND, LOWER) 58556 675 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192693 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9336 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (4 SAND, LOWER) 58556 729 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HUBERT GAS UNIT /LOWER 4/ WELL #: 23 L RRCID -> 042168 COMPL. DATE 05/28/1967 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. A) 58556 783 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192594 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9202 - 9443

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. B) 58556 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /MID 4 SEG. B/ WELL #: 22 U RRCID -> 041926 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8266 - 8282

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (7A SAND, UPPER SEG B) 58556 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /UPPER 7A SEG. B WELL #: 22 M RRCID -> 041968 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY,SOUTH (K-57) 58560 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KENEDY, JOHN G., JR. "E" WELL #: 200 RRCID -> 227557 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9836 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYPTAK WELL #: 1 RRCID -> 239687 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9474 - 9582

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	171	151	1			20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 302 RRCID -> 240237 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9073 - 9107

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA OIL & GAS 748640
SOUTH MAY GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 121701 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9906 - 9962

05	3999	X	1160	-0-	-2839	-0-	194	1	963	3	N	-0-					101
							3	4									
06	3210	X	635	-0-	-2575	-0-	87	1	497	3	N	-0-					101
							51	4									
07	2046	X	1278	-0-	-768	-0-	134	1	1133	3	N	-0-					101
							11	4									
08	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	177	1	1877	3	N	-0-					101
							25	4									
09	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	174	1	1612	3	N	-0-					101
							81	4									
10	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-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

05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	32	1	258	2	N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	29	1	216	2	N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	30	1	282	2	N	-0-					-0-
*08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	31	1	251	2	N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	231	2	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

KAUFER, LEO -B- /BA-2/ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011885 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 11036 PERF. N/A

05	5208	X	3948	-0-	-1260	-0-	432	1	3516	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	3344	-0-	-1546	-0-	401	1	2943	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4257	-0-	-796	-0-	405	1	3852	2	N	-0-					-0-
*08	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	427	1	4828	2	N	-0-					-0-
09	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	483	1	4861	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	154 11	1 9	1398	2	N	10					78
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	154 18	1 9	1850	2	N	16					94
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	159 18	1 9	1557	2	N	16					110
*08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	159 19	1 9	1627	2	N	17					127
*09	2010	N	1843	-0-	-167	-0-	159 13	1 9	1671	2	N	12					139
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					139

MCALLEN (ELKINS 6300, NORTH) 58721 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41 L RRCID -> 038187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6539 - 6549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	147	113	1			34
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	47	1			37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	185	189	1			33
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	138	79	1			59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	139	100	1			39
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	39	1			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN (F-1) 58721 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

MCALLEN (KEIRN) 58721 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEIRN, PEARL WELL #: 7 L RRCID -> 174783 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9425 - 9538

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (5800) 58721 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BALES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167512 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5665 - 5678

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, SO. (FALLEN 8400) 58725 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KEIRN, PEARL WELL #: 7 U RRCID -> 174753 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8270 - 8306

05	1984	#	1347	-0-	-637	-0-	41	1	1306	2	Y	-0-					-0-
06	1719	R	1719	-0-	-0-	-0-	54	1	1665	2	Y	-0-					-0-
07	3311	R	3311	-0-	-0-	-0-	108	1	3203	2	Y	-0-					-0-
08	1798	#	677	-0-	-1121	-0-	23	1	654	2	Y	-0-					-0-
*09	1710	#	1311	-0-	-399	-0-	44	1	1267	2	Y	-0-					-0-
10	3317	#	1520	-0-	-1797	-0-	53	1	1467	2	Y	-0-					-0-

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

05	1891	#	1022	-0-	-869	-0-	375	1	630	2	N	15					53
							17	9									
06	1560	#	477	-0-	-1083	-0-	180	1	291	2	N	5					58
							6	9									
07	1519	#	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					58
08	1302	#	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					58
09	1080	#	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-	58	1			-0-
10	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E.E. JR WELL #: 8 RRCID -> 122046 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 16458 PERF.13760 - 14236

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 125667 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 15987 PERF.14433 - 14734

05	3876	X	2038	-0-	-1838	-0-	119	1	1919	3	Y	-0-					86
06	2220	X	1780	-0-	-440	-0-	112	1	1646	3	Y	20	33	1			73
							22	9									
07	2201	X	1721	-0-	-480	-0-	108	1	1585	3	Y	25					98
							28	9									
08	2046	X	1518	-0-	-528	-0-	77	1	1419	3	Y	20	38	1			80
							22	9									
09	1980	X	1433	-0-	-547	-0-	68	1	1353	3	Y	11					91
							12	9									
10	DLQ	G-10	2954	-0-	2954	2954	172	1	2738	3	Y	40	67	1			64
							44	9									

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126509 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 14609 PERF.13864 - 14114

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127816 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 15026 PERF.14174 - 14510

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 138214 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13672 - 14126

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 12 RRCID -> 139523 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13896 - 14186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 13 RRCID -> 141999 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13764 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 14 RRCID -> 143900 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13754 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2137	-0-	-963	1539	125 9	1 9	2012	3	Y	-0-					124
06	3000	N	1518	-0-	-1482	57	96 9	1 9	1413	3	Y	8	41	1			91
07	2437	N	2380	-0-	-57	-0-	150 10	1 9	2220	3	Y	9					100
08	2139	N	1662	-0-	-477	-0-	84 9	1 9	1569	3	Y	8	35	1			73
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	88 9	1 9	1759	3	Y	8					81
10	DLQ G-10		2541	-0-	2541	2541	150 10	1 9	2381	3	Y	9	46	1			44

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
05	10451	X	4937	-0-	-5514	-0-	289 35	1 9	4648	3	Y	-0-					122
06	4230	X	3623	-0-	-607	-0-	230 35	1 9	3358	3	Y	32	48	1			106
07	5704	X	5147	-0-	-557	-0-	325 37	1 9	4785	3	Y	34					140
08	5704	X	3317	-0-	-2387	-0-	167 43	1 9	3107	3	Y	39	58	1			121
09	5520	X	3059	-0-	-2461	-0-	144 26	1 9	2889	3	Y	24					145
10	DLQ G-10		6035	-0-	6035	6035	351 105	1 9	5579	3	Y	95	123	1			117

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
05	6207	X	2802	-0-	-3405	-0-	164 12	1 9	2638	3	Y	-0-					35
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	138 12	1 9	2027	3	Y	11	14	1			32
07	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	217 17	1 9	3206	3	Y	15					47
08	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	119 19	1 9	2236	3	Y	17	21	1			43
09	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	118 18	1 9	2356	3	Y	16					59
10	DLQ G-10		3342	-0-	3342	3342	196 32	1 9	3114	3	Y	29	45	1			43

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E.E. WELL #: 20 RRCID -> 249499 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13720 - 14262

05	22791	X	11330	-0-	-11461	-0-	661	1	10655	3	Y	13	30	1			39
							14	9									
06	11610	X	8692	-0-	-2918	-0-	556	1	8129	3	Y	6					45
							7	9									
07	11997	X	10550	-0-	-1447	-0-	668	1	9880	3	Y	2					47
							2	9									
08	11997	X	10339	-0-	-1658	-0-	524	1	9806	3	Y	8					55
							9	9									
09	11460	X	9637	-0-	-1823	-0-	462	1	9168	3	Y	6	31	1			30
							7	9									
10	DLQ G-10		10493	-0-	10493	10493	618	1	9849	3	Y	24					54
							26	9									

GUERRA, E.E. WELL #: 19 RRCID -> 249521 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14110 - 14140

05	13666	X	6376	-0-	-7290	-0-	368	1	5932	3	Y	69	151	1			196
							76	9									
06	8580	X	4320	-0-	-4260	-0-	274	1	4011	3	Y	32					228
							35	9									
07	8866	X	2722	-0-	-6144	-0-	173	1	2545	3	Y	4					232
							4	9									
08	8866	X	5327	-0-	-3539	-0-	268	1	5012	3	Y	43					275
							47	9									
09	7290	X	6169	-0-	-1121	-0-	292	1	5844	3	Y	30	155	1			150
							33	9									
10	DLQ G-10		7451	-0-	7451	7451	433	1	6869	3	Y	135					285
							149	9									

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 254434 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300

05	16381	X	8188	-0-	-8193	-0-	474	1	7648	3	Y	60	81	1			72
							66	9									
06	8100	X	4560	-0-	-3540	-0-	289	1	4220	3	Y	46					118
							51	9									
07	8370	X	7688	-0-	-682	-0-	484	1	7143	3	Y	55	86	1			87
							61	9									
08	8370	X	4720	-0-	-3650	-0-	240	1	4465	3	Y	14					101
							15	9									
09	8100	X	6212	-0-	-1888	-0-	292	1	5832	3	Y	80	78	1			103
							88	9									
10	DLQ G-10		7023	-0-	7023	7023	414	1	6577	3	Y	29	80	1			52
							32	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254900 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13806 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23735	X	12102	-0-	-11633	-0-	702	1	11319	3	Y	74	101	1			90
							81	9									
06	13050	X	10916	-0-	-2134	-0-	695	1	10154	3	Y	61					151
							67	9									
07	13051	X	10659	-0-	-2392	-0-	672	1	9911	3	Y	69	109	1			111
							76	9									
08	13051	X	11669	-0-	-1382	-0-	592	1	11057	3	Y	18					129
							20	9									
09	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	577	1	11512	3	Y	106	101	1			134
							117	9									
10	DLQ G-10		9783	-0-	9783	9783	578	1	9169	3	Y	33	101	1			66
							36	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 21 RRCID -> 256162 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13742 - 14456

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 118870 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13992 - 14174

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 162699 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 14130

05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	98	1	2229	3	Y	40	40	0			7
							44	9									
06	3000	N	3044	-0-	44	44	133	1	2864	3	Y	43	38	0			12
							47	9									
07	2814	N	2770	-0-	-44	-0-	127	1	2590	3	Y	48	47	0			13
							53	9									
08	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	129	1	2503	3	Y	42	42	0			13
							46	9									
09	2550	X	2520	-0-	-30	-0-	129	1	2352	3	Y	35	35	0			13
							39	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 167713 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13951 - 14025

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168933 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 170485 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13100 - 14140

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 60 RRCID -> 172289 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 14320 PERF.13770 - 14224

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 172654 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14230 - 14018

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 72 RRCID -> 175878 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14223 - 14261

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 81 RRCID -> 177092 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13315 - 13603

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 87 RRCID -> 180100 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14022 - 14530

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 182326 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 183143 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13512 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 89 RRCID -> 186438 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13496 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 91 RRCID -> 192455 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13744 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 93 RRCID -> 193812 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46221	X	25505	-0-	-20716	-0-	1064 274	1 9	24167	3	Y	249	242	0			59
06	44730	X	24642	-0-	-20088	-0-	1083 260	1 9	23299	3	Y	236	221	0			74
07	46221	X	25041	-0-	-21180	-0-	1156 385	1 9	23500	3	Y	350	332	0			92
08	26102	X	25591	-0-	-511	-0-	1224 686	1 9	23681	3	Y	624	552	0			164
09	25050	X	23818	-0-	-1232	-0-	1210 565	1 9	22043	3	Y	514	499	0			179
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					179

GUERRA, A. E. WELL #: 103 RRCID -> 217223 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13904 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 99 RRCID -> 218279 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 14503 PERF.14000 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 108 RRCID -> 223211 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14018 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 109 RRCID -> 223502 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14192 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 113 RRCID -> 225152 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14187 - 14310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 107 RRCID -> 227039 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14030 - 14234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 112 RRCID -> 227946 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14210 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	27	1	584	3	Y	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	641	3	Y	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	33	1	626	3	Y	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	33	1	598	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	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 #: 105 RRCID -> 228631 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13962 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	761	-0-	-45	-0-	32	1	726	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	870	N	672	-0-	-198	-0-	29	1	614	3	Y	26	19	0			7
							29	9									
07	868	N	646	-0-	-222	-0-	29	1	580	3	Y	34	31	0			10
							37	9									
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	37	1	722	3	Y	56	51	0			15
							62	9									
09	660	N	441	-0-	-219	-0-	12	1	217	3	Y	193	152	0			56
							212	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

GUERRA, A. E. WELL #: 116 RRCID -> 229336 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14300 - 14320

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 114 RRCID -> 229352 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14114 - 14260

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 102 RRCID -> 232688 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14440 - 14460

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 118 RRCID -> 233699 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14164 - 14350

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 120 RRCID -> 234025 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14194 - 14214

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 110 RRCID -> 235115 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 15080 PERF.14234 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 119 RRCID -> 235313 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14190 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3391	-0-	-360	-0-	141 56	1 9	3194	3	Y	51	54	0			13
06	3630	X	3519	-0-	-111	-0-	154 51	1 9	3314	3	Y	46	45	0			14
07	3751	X	3490	-0-	-261	-0-	161 56	1 9	3273	3	Y	51	52	0			13
08	3751	X	3406	-0-	-345	-0-	165 50	1 9	3191	3	Y	45	45	0			13
09	3510	X	3215	-0-	-295	-0-	165 41	1 9	3009	3	Y	37	37	0			13
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

GUERRA, A. E. WELL #: 123 RRCID -> 242004 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14910 PERF.14180 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		903	-0-	903	2104	38	1	865	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		840	-0-	840	2944	37	1	803	3	Y	-0-					-0-
07	3796	X	852	-0-	-2944	-0-	40	1	812	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	866	-0-	-33	-0-	43	1	823	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	799	-0-	-41	-0-	42	1	757	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 121 RRCID -> 243631 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14585 PERF.14274 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 124 RRCID -> 247724 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.14190 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COZAD C.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248015 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14212 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					147
06	390	N	87	-0-	-303	-0-	4	1	82	3	N	1					148
							1	9									
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					148
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	N	5					153
							6	9									
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	N	9					162
							10	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 122313 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14026 - 14151

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 138959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13955 - 13976

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 23 RRCID -> 246193 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 15930 PERF.14156 - 14164

05	527	N	335	-0-	-192	-0-	22	1	313	2	Y	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	26	1	382	2	Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	31	1	439	2	Y	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	32	1	451	2	Y	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	31	1	421	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	31	1	433	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.) 58742 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SWOLI WELL #: A 1 RRCID -> 200333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 14660 PERF.14172 - 14516

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/23/2018 - W/O TO 04-284564

SWOLI WELL #: A 2 RRCID -> 208858 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 14254 PERF.14008 - 14072

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					73

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS) 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARGROVE, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 132072 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8788 - 9214

05	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	529	1	7542	2	Y	98	96	0			2
							108	9									
06	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	477	1	6944	2	Y	84	84	0			2
							92	9									
07	9331	X	7605	-0-	-1726	-0-	503	1	7021	2	Y	74	75	0			1
							81	9									
08	9331	X	7478	-0-	-1853	-0-	497	1	6963	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
09	9030	X	2960	-0-	-6070	-0-	201	1	2738	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
10	7099	X	41	-0-	-7058	-0-	1	1	20	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									

HARGROVE, H.B. WELL #: 2 RRCID -> 135558 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8636 - 9292

05	651	N	569	-0-	-82	-0-	36	1	513	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	43	1	627	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	45	1	622	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	44	1	614	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	679	-0-	-11	-0-	47	1	632	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	591	-0-	-91	-0-	40	1	551	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 21 RRCID -> 145612 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 13319 PERF. 8606 - 8698

05	2883	X	2648	-0-	-235	-0-	170	1	2420	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
06	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	161	1	2342	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
07	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	181	1	2522	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
08	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	187	1	2624	2	Y	23	24	0			-0-
							25	9									
09	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	180	1	2447	2	Y	29	28	0			1
							32	9									
*10	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	184	1	2554	2	Y	28	28	0			1
							31	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8500 - 8520

05	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	844	1	12037	2	Y	77	78	0		1
							85	9								
06	12480	X	11999	-0-	-481	-0-	766	1	11159	2	Y	67	67	0		1
							74	9								
07	12896	X	12767	-0-	-129	-0-	850	1	11851	2	Y	60	60	0		1
							66	9								
08	12896	X	12750	-0-	-146	-0-	849	1	11901	2	Y	-0-	1	0		-0-
09	12480	X	11688	-0-	-792	-0-	801	1	10887	2	Y	-0-				-0-
*10	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	803	1	11162	2	Y	-0-				-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 8393

05	2418	N	2106	-0-	-312	-0-	138	1	1968	2	Y	-0-				-0-
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	128	1	1868	2	Y	-0-				-0-
07	2263	N	2192	-0-	-71	-0-	142	1	1977	2	Y	66	65	0		1
							73	9								
08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	148	1	2071	2	Y	363	357	0		7
							399	9								
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	113	1	1532	2	Y	423	422	0		8
							465	9								
*10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	112	1	1555	2	Y	415	414	0		9
							457	9								

WOODS CHRISTIAN SWD WELL #: 1D RRCID -> 275534 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3267 - 4884

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 276343 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8745 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	29	-0-	-1242	-0-	1	1	18	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
06	480	N	12	-0-	-468	-0-	4	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
09	3000	N	3391	-0-	391	391	231	1	3141	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*10	3100	N	4330	-0-	1230	1621	289	1	4023	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HINOJOSA " A " WELL #: 3 RRCID -> 194259 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 8342

05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	552	1	3046	2	N	-0-					202
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	552	1	2706	2	N	-0-					202
07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	552	1	2947	2	N	-0-					202
08	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	552	1	1799	2	N	-0-					202
09	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	552	1	2661	2	N	42					244
							46	9									
*10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	552	1	2585	2	N	21					265
							23	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BEAURLINE WELL #: 4 RRCID -> 233197 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13450 - 13650

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 10 RRCID -> 148695 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12692 - 12829

05	DLQ G-10		76	-0-	76	231	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		161	-0-	161	392	13	1	148	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		171	-0-	171	563	15	1	153	2	Y	3					3
							3	9									
08	751	N	188	-0-	-563	-0-	20	1	166	2	Y	2					5
							2	9									
*09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	18	1	98	2	Y	-0-					5
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	83	2	Y	-0-					5

BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 150080 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11860 - 11936

05	DLQ G-10		1812	-0-	1812	3276	103	1	1708	2	Y	1					10
							1	9									
06	DLQ G-10		1526	-0-	1526	4802	123	1	1396	2	Y	6					16
							7	9									
07	DLQ G-10		1498	-0-	1498	6300	132	1	1364	2	Y	2					18
							2	9									
08	2800	N	1599	-0-	-1201	5099	176	1	1423	2	Y	-0-					18
*09	3000	N	944	-0-	-2056	3043	142	1	802	2	Y	-0-					18
*10	3100	N	581	-0-	-2519	524	89	1	492	2	Y	-0-					18

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		607	-0-	607	1246	34	1	572	2	Y	1					27
							1	9									
06	DLQ G-10		588	-0-	588	1834	47	1	537	2	Y	4					31
							4	9									
07	DLQ G-10		576	-0-	576	2410	50	1	524	2	Y	2					33
							2	9									
08	2800	N	569	-0-	-2231	179	63	1	506	2	Y	-0-					33
*09	546	N	367	-0-	-179	-0-	55	1	312	2	Y	-0-					33
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	32	1	179	2	Y	-0-					33

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046

05	217	N	104	-0-	-113	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	2	N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	2	N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	31	1	248	2	N	-0-					-0-
*09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	26	1	148	2	N	-0-					-0-
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 14 RRCID -> 165081 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11954 - 12184

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 169317 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12096 - 13280

05	124	N	51	-0-	-73	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	2	N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	2	N	-0-					-0-
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 170734 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12232 - 12696

05	124	N	51	-0-	-73	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	2	N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	2	N	-0-					-0-
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-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

05	465	N	359	-0-	-106	-0-	20	1	339	2	N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	32	1	366	2	N	-0-					-0-
07	527	N	463	-0-	-64	-0-	41	1	422	2	N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	48	1	386	2	N	-0-					-0-
*09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	40	1	230	2	N	-0-					-0-
*10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	19	1	103	2	N	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11R RRCID -> 172706 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11996 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	6	-0-	-118	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	14	1	78	2	N	-0-					-0-
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	44	2	N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 172843 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11474 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		384	-0-	384	876	22	1	358	2	Y	4					24
							4	9									
06	DLQ G-10		474	-0-	474	1350	38	1	436	2	Y	-0-					24
07	DLQ G-10		437	-0-	437	1787	38	1	396	2	Y	3					27
							3	9									
08	2420	N	633	-0-	-1787	-0-	69	1	562	2	Y	2					29
							2	9									
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	45	1	255	2	Y	2					31
							2	9									
*10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	76	1	421	2	Y	2					33
							2	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9R RRCID -> 173858 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11780 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	139	-0-	-171	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	2	N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	33	1	345	2	N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	44	1	359	2	N	-0-					-0-
*09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	38	1	213	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 5 RRCID -> 173891 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 12267 PERF.11121 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		131	-0-	131	287	7	1	124	2	Y	-0-					14
06	DLQ G-10		151	-0-	151	438	12	1	139	2	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		103	-0-	103	541	9	1	91	2	Y	3					17
							3	9									
08	744	N	203	-0-	-541	-0-	22	1	181	2	Y	-0-					17
*09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	26	1	148	2	Y	-0-					17
*10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	Y	-0-					17

BEAURLINE. A. W. WELL #: 19 RRCID -> 196242 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12176 PERF.11814 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	241	1	3993	2	N	7					52
							8	9									
06	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	254	1	2886	2	N	6					58
							7	9									
07	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	252	1	2616	2	N	8					66
							9	9									
08	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	323	1	2619	2	N	4					70
							4	9									
*09	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	275	1	1558	2	N	2					72
							2	9									
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					72

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
BEAURLINE, A.W. WELL #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11692 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	8	1	87	2	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	8	1	137	2	N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	8	1	87	2	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	67	1	1173	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	68	1	1167	2	Y	-0-					-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	73	1	1204	2	Y	-0-					-0-
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	67	1	1181	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	67	1	1147	2	Y	-0-					-0-
*10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	75	1	1219	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	126	-0-	-60	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 064467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10360 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	766	-0-	-71	-0-	42	1	724	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	759	-0-	-21	-0-	42	1	717	2	Y	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	53	1	880	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	775	N	751	-0-	-24	-0-	39	1	687	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	43	1	735	2	Y	29	28	0			1
							32	9									
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	43	1	702	2	Y	27	27	0			1
							30	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 7 RRCID -> 070951 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088

05	3069	X	2782	-0-	-287	-0-	147	1	2560	2	Y	68	68	0			1
							75	9									
06	2970	X	2696	-0-	-274	-0-	146	1	2485	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
07	3069	X	2760	-0-	-309	-0-	153	1	2534	2	Y	66	66	0			1
							73	9									
08	2945	X	2677	-0-	-268	-0-	144	1	2533	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	148	1	2560	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2745	-0-	-45	-0-	159	1	2586	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 12 RRCID -> 084524 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13040 - 13930

05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	56	1	977	2	Y	-0-					-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	56	1	949	2	Y	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	67	1	1108	2	Y	-0-					-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	62	1	1095	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	46	1	794	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	1147	N	714	-0-	-433	-0-	41	1	671	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 14 RRCID -> 086533 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 14353 PERF.12149 - 12512

05	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	57	1	986	2	Y	280	281	0			5
							308	9									
06	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	65	1	1106	2	Y	241	241	0			5
							265	9									
07	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	66	1	1100	2	Y	290	290	0			5
							319	9									
08	1364	N	1192	-0-	-172	-0-	63	1	1114	2	Y	14	19	0			-0-
							15	9									
09	1440	N	1181	-0-	-259	-0-	65	1	1116	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	63	1	1025	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 64 RRCID -> 092095 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 13349 PERF.11591 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	74	1	1280	2	Y	25	26	0		-0-
							28	9								
06	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	75	1	1280	2	Y	23	23	0		-0-
							25	9								
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	85	1	1411	2	Y	26	26	0		-0-
							29	9								
08	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	70	1	1234	2	Y	30	29	0		1
							33	9								
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	76	1	1319	2	Y	34	34	0		1
							37	9								
10	1519	N	1435	-0-	-84	-0-	81	1	1318	2	Y	33	33	0		1
							36	9								

MCALLEN, A. A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 52 RRCID -> 114060 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 67R RRCID -> 118089 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10074 - 10230

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 122396 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12283 - 12445

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 62 RRCID -> 123471 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10698 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	225	1	3204	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
06	3360	X	3328	-0-	-32	-0-	213	1	3103	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	3472	X	3390	-0-	-82	-0-	226	1	3150	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
08	3472	X	3270	-0-	-202	-0-	217	1	3038	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
09	3330	X	2989	-0-	-341	-0-	204	1	2771	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*10	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	227	1	3161	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 124162 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629

05	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	81	1	1401	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1412	-0-	-88	-0-	78	1	1334	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	83	1	1379	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	76	1	1333	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	75	1	1293	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	81	1	1309	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 124661 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11490 - 11642

05	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	2	85	9	Y	77	78	0			1
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	8	2	74	9	Y	67	67	0			1
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	3	2	89	9	Y	81	81	0			1
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	4	2	42	9	Y	38	38	0			1
09	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			Y	-0-	1	0			-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 15 RRCID -> 125254 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692

05	310	N	235	-0-	-75	-0-	6	1	100	2	Y	117	117	0			2
							129	9									
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	12	1	200	2	Y	101	101	0			2
							111	9									
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	Y	121	121	0			2
							133	9									
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	Y	74	75	0			1
							81	9									
09	330	N	286	-0-	-44	-0-	16	1	270	2	Y	-0-	1	0			-0-
*10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	282	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 16 RRCID -> 128252 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248

05	3100	N	3330	-0-	230	829	181	1	3149	2	Y	-0-					-0-
06	3894	X	3065	-0-	-829	-0-	170	1	2895	2	Y	-0-					-0-
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	173	1	2868	2	Y	-0-					-0-
08	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	157	1	2757	2	Y	69	68	0			1
							76	9									
09	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	152	1	2615	2	Y	94	93	0			2
							103	9									
10	3100	X	2804	-0-	-296	-0-	157	1	2547	2	Y	91	91	0			2
							100	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 130342 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	106	-0-	-134	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386

05	4216	X	3726	-0-	-490	-0-	199	1	3457	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
06	3750	X	3302	-0-	-448	-0-	180	1	3061	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
07	3968	X	3646	-0-	-322	-0-	203	1	3370	2	Y	66	66	0			1
							73	9									
08	3968	X	3041	-0-	-927	-0-	157	1	2768	2	Y	105	104	0			2
							116	9									
09	3840	X	3404	-0-	-436	-0-	179	1	3091	2	Y	122	122	0			2
							134	9									
*10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	212	1	3447	2	Y	121	120	0			3
							133	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 17 RRCID -> 133345 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12684 - 14014

05	496	N	158	-0-	-338	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	132	-0-	-318	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	117	-0-	-255	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	94	-0-	-61	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	64	-0-	-56	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	50	-0-	-74	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 19 RRCID -> 134342 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 14160 PERF.12864 - 13973

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 134912 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10800 - 10820

05	248	N	202	-0-	-46	-0-	6	1	97	2	Y	90	90	0			2
							99	9									
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	6	1	98	2	Y	77	77	0			2
							85	9									
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	7	1	114	2	Y	92	93	0			1
							101	9									
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	68	68	0			1
							75	9									
09	180	N	101	-0-	-79	-0-	4	1	66	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
10	217	N	120	-0-	-97	-0-	5	1	86	2	Y	26	26	0			1
							29	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	1339	-0-	-2753	-0-	73	1	1266	2	Y	-0-					-0-
06	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	245	1	4168	2	Y	-0-					-0-
07	3968	X	3495	-0-	-473	-0-	199	1	3295	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	210	1	3701	2	Y	31	30	0			1
							34	9									
09	3960	X	2498	-0-	-1462	-0-	135	1	2323	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
10	4402	X	3717	-0-	-685	-0-	213	1	3465	2	Y	35	35	0			1
							39	9									

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1675	-0-	-123	-0-	91	1	1584	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1638	-0-	-72	-0-	91	1	1547	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	94	1	1559	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	85	1	1500	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	1650	N	1490	-0-	-160	-0-	81	1	1397	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
10	1643	N	1496	-0-	-147	-0-	86	1	1398	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	3977	-0-	-580	-0-	213	1	3701	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
06	4320	X	4312	-0-	-8	-0-	236	1	4022	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
07	4464	X	4338	-0-	-126	-0-	245	1	4060	2	Y	30	31	0			-0-
							33	9									
08	4433	X	4356	-0-	-77	-0-	234	1	4122	2	Y	-0-					-0-
09	4320	X	4187	-0-	-133	-0-	229	1	3958	2	Y	-0-					-0-
10	4464	X	4431	-0-	-33	-0-	257	1	4174	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	371	1	6447	2	Y	-0-					-0-
06	4020	X	3342	-0-	-678	-0-	185	1	3157	2	Y	-0-					-0-
07	5022	X	2993	-0-	-2029	-0-	170	1	2823	2	Y	-0-					-0-
08	5022	X	3974	-0-	-1048	-0-	214	1	3760	2	Y	-0-					-0-
09	4860	X	3348	-0-	-1512	-0-	183	1	3165	2	Y	-0-					-0-
*10	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	248	1	4024	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1249	-0-	-363	-0-	67	1	1169	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	83	1	1417	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	97	1	1611	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	83	1	1464	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	82	1	1414	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
10	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	88	1	1423	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1762	-0-	-160	-0-	96	1	1666	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1740	-0-	-60	-0-	96	1	1644	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	98	1	1619	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	92	1	1614	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	1740	N	1628	-0-	-112	-0-	88	1	1527	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
10	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	96	1	1567	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	479	1	8335	2	Y	92	92	0			2
							101	9									
06	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	481	1	8197	2	Y	79	79	0			2
							87	9									
07	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	492	1	8165	2	Y	121	121	0			2
							133	9									
08	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	431	1	7582	2	Y	782	770	0			14
							860	9									
09	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	436	1	7519	2	Y	913	910	0			17
							1004	9									
*10	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	469	1	7614	2	Y	895	893	0			19
							985	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	37	1	642	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	528	-0-	-132	-0-	29	1	499	2	Y	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	39	1	652	2	Y	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	37	1	645	2	Y	43	42	0			1
							47	9									
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	37	1	633	2	Y	66	66	0			1
							73	9									
*10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	35	1	564	2	Y	65	65	0			1
							72	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 27 RRCID -> 138997 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13748 - 13766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	137	1	2375	2	Y	148	148	0			3
							163	9									
06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	136	1	2311	2	Y	127	127	0			3
							140	9									
07	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	141	1	2331	2	Y	152	153	0			2
							167	9									
08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	127	1	2238	2	Y	139	138	0			3
							153	9									
09	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	125	1	2153	2	Y	131	132	0			2
							144	9									
10	2635	N	2350	-0-	-285	-0-	128	1	2079	2	Y	130	129	0			3
							143	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 28 RRCID -> 139435 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11789 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	955	-0-	-192	-0-	51	1	881	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
06	1050	N	817	-0-	-233	-0-	44	1	753	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
07	1085	N	754	-0-	-331	-0-	42	1	689	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
08	961	N	717	-0-	-244	-0-	38	1	668	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
09	810	N	659	-0-	-151	-0-	36	1	623	2	Y	-0-					-0-
*10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	55	1	887	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 140210 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11851 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	297	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
06	360	N	312	-0-	-48	-0-	14	1	247	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	17	1	282	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
08	372	N	308	-0-	-64	-0-	15	1	269	2	Y	22	23	0			-0-
							24	9									
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	2	Y	-0-					-0-
*10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 29 RRCID -> 141718 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	437	-0-	-214	-0-	24	1	413	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	4	-0-	-626	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	3	-0-	-648	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	4	-0-	-430	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	2132	-0-	-255	-0-	116	1	2016	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	2091	-0-	-99	-0-	116	1	1975	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2000	-0-	-232	-0-	114	1	1886	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2051	-0-	-88	-0-	110	1	1941	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	2037	-0-	-63	-0-	112	1	1925	2	Y	-0-					-0-
*10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	119	1	1934	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	519	2	Y	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	28	1	473	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	528	-0-	-61	-0-	30	1	491	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	558	N	413	-0-	-145	-0-	20	1	343	2	Y	45	44	0			1
							50	9									
09	510	N	457	-0-	-53	-0-	22	1	378	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
10	527	N	476	-0-	-51	-0-	24	1	396	2	Y	51	51	0			1
							56	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 33 RRCID -> 142518 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	576	-0-	-168	-0-	31	1	545	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	430	-0-	-440	-0-	24	1	406	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	586	-0-	-220	-0-	33	1	553	2	Y	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	595	2	Y	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	36	1	615	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	549	-0-	-40	-0-	32	1	517	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 34 RRCID -> 143925 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	500	-0-	-89	-0-	27	1	473	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	426	-0-	-114	-0-	24	1	402	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	31	1	511	2	Y	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	507	2	Y	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	509	2	Y	-0-					-0-
*10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	35	1	563	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 35 RRCID -> 145312 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12383 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	206	-0-	-104	-0-	11	1	195	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	16	1	280	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	225	-0-	-54	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	16	1	269	2	Y	-0-					-0-
*10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	358	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 32 RRCID -> 145383 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13083 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	1906	-0-	-233	-0-	104	1	1802	2	Y	-0-					-0-
06	1890	X	1796	-0-	-94	-0-	100	1	1696	2	Y	-0-					-0-
07	1953	X	1791	-0-	-162	-0-	102	1	1689	2	Y	-0-					-0-
08	1953	X	1609	-0-	-344	-0-	85	1	1490	2	Y	31	30	0			1
							34	9									
09	1830	X	1750	-0-	-80	-0-	93	1	1600	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
*10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	105	1	1698	2	Y	51	51	0			1
							56	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	698	-0-	-46	-0-	38	1	660	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	691	-0-	-29	-0-	38	1	653	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	682	-0-	-62	-0-	39	1	643	2	Y	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	36	1	641	2	Y	201	197	0			4
							221	9									
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	36	1	627	2	Y	363	360	0			7
							399	9									
*10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	41	1	662	2	Y	356	355	0			8
							392	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	20	1	352	2	Y	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	384	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	377	-0-	-88	-0-	21	1	356	2	Y	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	345	-0-	-75	-0-	19	1	326	2	Y	-0-					-0-
*10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 86 RRCID -> 153717 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10598 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	7031	-0-	-719	-0-	379	1	6590	2	Y	56	56	0			1
							62	9									
06	7500	X	6835	-0-	-665	-0-	376	1	6406	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
07	7595	X	6977	-0-	-618	-0-	393	1	6520	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
08	7378	X	6196	-0-	-1182	-0-	331	1	5825	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
09	7050	X	6009	-0-	-1041	-0-	329	1	5680	2	Y	-0-	1	0			-0-
*10	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	380	1	6179	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 96 RRCID -> 170897 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10340 - 10348

05	5983	X	5400	-0-	-583	-0-	291	1	5061	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
06	5700	X	5155	-0-	-545	-0-	284	1	4829	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
07	5735	X	5202	-0-	-533	-0-	293	1	4859	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
08	5611	X	5129	-0-	-482	-0-	272	1	4783	2	Y	67	67	0			1
							74	9									
09	5400	X	4924	-0-	-476	-0-	265	1	4573	2	Y	78	78	0			1
							86	9									
10	5394	X	4835	-0-	-559	-0-	275	1	4474	2	Y	78	77	0			2
							86	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 100 RRCID -> 172455 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10144 - 10296

05	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	552	1	9607	2	Y	102	102	0			2
							112	9									
06	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	319	1	5437	2	Y	88	88	0			2
							97	9									
07	4991	X	4528	-0-	-463	-0-	252	1	4181	2	Y	86	87	0			1
							95	9									
08	4991	X	3030	-0-	-1961	-0-	163	1	2859	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
09	4830	X	2643	-0-	-2187	-0-	144	1	2490	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	3782	X	2121	-0-	-1661	-0-	122	1	1990	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 101 RRCID -> 172990 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10664 - 12134

05	3410	X	3066	-0-	-344	-0-	165	1	2877	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
06	3180	X	2588	-0-	-592	-0-	142	1	2425	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
07	3410	X	3216	-0-	-194	-0-	181	1	3007	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
08	3410	X	2976	-0-	-434	-0-	155	1	2724	2	Y	88	86	0			2
							97	9									
09	3300	X	2892	-0-	-408	-0-	152	1	2629	2	Y	101	101	0			2
							111	9									
10	3224	X	2974	-0-	-250	-0-	166	1	2699	2	Y	99	99	0			2
							109	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 105 RRCID -> 177710 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10916 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	X	23	-0-	-187	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	62	X	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	62	X	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	60	X	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
*10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 104 RRCID -> 177885 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13470 PERF.10822 - 10842

05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 108 RRCID -> 181160 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11092 - 12912

05	6541	X	5631	-0-	-910	-0-	299	1	5196	2	Y	124	124	0			2
							136	9									
06	6000	X	5321	-0-	-679	-0-	289	1	4915	2	Y	106	106	0			2
							117	9									
07	6014	X	5430	-0-	-584	-0-	301	1	4986	2	Y	130	130	0			2
							143	9									
08	6014	X	4168	-0-	-1846	-0-	205	1	3609	2	Y	322	318	0			6
							354	9									
09	5640	X	4982	-0-	-658	-0-	250	1	4319	2	Y	375	374	0			7
							413	9									
*10	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	266	1	4318	2	Y	368	367	0			8
							405	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 39 RRCID -> 181544 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12782 - 14408

05	3100	N	5724	-0-	2624	7312	310	1	5391	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
06	3000	N	4436	-0-	1436	8748	245	1	4171	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
07	15722	X	6974	-0-	-8748	-0-	395	1	6554	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
08	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	319	1	5609	2	Y	65	64	0			1
							72	9									
09	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	148	1	2552	2	Y	75	75	0			1
							83	9									
10	6975	X	2280	-0-	-4695	-0-	127	1	2070	2	Y	75	74	0			2
							83	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 38 RRCID -> 181804 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 14489 PERF.12946 - 13656

05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	37	1	641	2	Y	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	35	1	599	2	Y	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	36	1	602	2	Y	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	36	1	635	2	Y	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	34	1	591	2	Y	-0-					-0-
*10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	38	1	616	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 40 RRCID -> 182723 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12812 - 14366

05	7812	X	6818	-0-	-994	-0-	336	1	5836	2	Y	587	589	0			10
							646	9									
06	7080	X	6591	-0-	-489	-0-	335	1	5698	2	Y	507	506	0			11
							558	9									
07	7316	X	6148	-0-	-1168	-0-	329	1	5452	2	Y	334	340	0			5
							367	9									
08	7316	X	6180	-0-	-1136	-0-	328	1	5775	2	Y	70	74	0			1
							77	9									
09	6960	X	6094	-0-	-866	-0-	329	1	5675	2	Y	82	81	0			2
							90	9									
10	6665	X	6419	-0-	-246	-0-	367	1	5965	2	Y	79	79	0			2
							87	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998

05	93	N	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 41 RRCID -> 185731 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12698 - 14016

05	4030	X	3836	-0-	-194	-0-	208	1	3624	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	3750	X	3703	-0-	-47	-0-	205	1	3494	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	3782	X	3621	-0-	-161	-0-	205	1	3403	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
08	3844	X	3818	-0-	-26	-0-	201	1	3536	2	Y	74	73	0			1
							81	9									
09	3720	X	2227	-0-	-1493	-0-	117	1	2014	2	Y	87	86	0			2
							96	9									
10	2542	X	2111	-0-	-431	-0-	117	1	1900	2	Y	85	85	0			2
							94	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 43 RRCID -> 186875 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12651 - 14230

05	2790	N	2712	-0-	-78	-0-	144	1	2506	2	Y	56	56	0			1
							62	9									
06	2700	N	2603	-0-	-97	-0-	141	1	2409	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
07	2790	N	2598	-0-	-192	-0-	144	1	2390	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
08	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	132	1	2330	2	Y	226	223	0			4
							249	9									
09	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	130	1	2244	2	Y	286	285	0			5
							315	9									
10	2697	X	2671	-0-	-26	-0-	137	1	2225	2	Y	281	280	0			6
							309	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	155	1	2702	2	Y	-0-					-0-
06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	173	1	2944	2	Y	-0-					-0-
07	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	171	1	2830	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	2883	X	2786	-0-	-97	-0-	148	1	2598	2	Y	36	35	0			1
							40	9									
09	3120	X	2743	-0-	-377	-0-	148	1	2549	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
10	3069	X	2510	-0-	-559	-0-	143	1	2322	2	Y	41	41	0			1
							45	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
05	4092	X	3905	-0-	-187	-0-	209	1	3634	2	Y	56	56	0			1
							62	9									
06	3960	X	3583	-0-	-377	-0-	196	1	3334	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
07	4030	X	3606	-0-	-424	-0-	201	1	3341	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
08	3906	X	3415	-0-	-491	-0-	181	1	3175	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
09	3780	X	3510	-0-	-270	-0-	190	1	3273	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
10	3906	X	3526	-0-	-380	-0-	202	1	3278	2	Y	42	42	0			1
							46	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 115 RRCID -> 193044 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9956 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82430	X	7318	-0-	-75112	-0-	353	1	6144	2	Y	746	748	0			13
							821	9									
06	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	321	1	5462	2	Y	644	643	0			14
							708	9									
07	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	285	1	4730	2	Y	622	626	0			10
							684	9									
08	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	140	1	2463	2	Y	-0-	10	0			-0-
09	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	207	1	3571	2	Y	-0-					-0-
10	4588	X	396	-0-	-4192	-0-	23	1	373	2	Y	-0-					-0-

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
05	3100	N	2700	-0-	-400	3452	142	1	2466	2	Y	84	85	0			1
							92	9									
06	3000	N	2516	-0-	-484	2968	135	1	2300	2	Y	74	73	0			2
							81	9									
07	3100	N	2565	-0-	-535	2433	141	1	2338	2	Y	78	79	0			1
							86	9									
08	3100	N	2507	-0-	-593	1840	130	1	2291	2	Y	78	78	0			1
							86	9									
09	3000	N	2417	-0-	-583	1257	127	1	2189	2	Y	92	91	0			2
							101	9									
*10	3100	N	2394	-0-	-706	551	133	1	2162	2	Y	90	90	0			2
							99	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 46 RRCID -> 194512 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12726 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	423	1	7354	2	Y	78	79	0			1
							86	9									
06	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	392	1	6685	2	Y	68	68	0			1
							75	9									
07	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	421	1	6979	2	Y	82	82	0			1
							90	9									
08	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	363	1	6386	2	Y	245	242	0			4
							270	9									
09	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	346	1	5974	2	Y	319	317	0			6
							351	9									
10	6665	X	5456	-0-	-1209	-0-	296	1	4816	2	Y	313	312	0			7
							344	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
05	3100	N	3242	-0-	142	142	152	1	2641	2	Y	408	409	0			7
							449	9									
06	2460	N	2318	-0-	-142	-0-	107	1	1823	2	Y	353	352	0			8
							388	9									
07	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	118	1	1958	2	Y	422	423	0			7
							464	9									
08	2387	X	2245	-0-	-142	-0-	112	1	1966	2	Y	152	156	0			3
							167	9									
09	2310	X	1747	-0-	-563	-0-	96	1	1651	2	Y	-0-	3	0			-0-
*10	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	104	1	1694	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 47 RRCID -> 197674 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13678 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3555	-0-	-413	-0-	192	1	3333	2	Y	27	28	0			-0-
							30	9									
06	3810	X	3365	-0-	-445	-0-	185	1	3152	2	Y	25	24	0			1
							28	9									
07	3937	X	3130	-0-	-807	-0-	176	1	2924	2	Y	27	28	0			-0-
							30	9									
08	3720	X	3490	-0-	-230	-0-	186	1	3263	2	Y	37	36	0			1
							41	9									
09	3600	X	3403	-0-	-197	-0-	184	1	3173	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
10	3565	X	3351	-0-	-214	-0-	192	1	3113	2	Y	42	42	0			1
							46	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 119 RRCID -> 198106 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10794 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	1822	-0-	-565	-0-	99	1	1723	2	Y	-0-					-0-
06	2070	X	1759	-0-	-311	-0-	98	1	1661	2	Y	-0-					-0-
07	2139	X	1614	-0-	-525	-0-	92	1	1522	2	Y	-0-					-0-
08	2015	X	1705	-0-	-310	-0-	91	1	1605	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	1830	X	1670	-0-	-160	-0-	91	1	1566	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
10	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	92	1	1492	2	Y	11	11	0			-0-
							12	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
05	2728	N	2458	-0-	-270	-0-	134	1	2324	2	Y	-0-					-0-
06	2550	N	2207	-0-	-343	-0-	122	1	2085	2	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2413	-0-	-36	-0-	137	1	2276	2	Y	-0-					-0-
08	2449	N	1940	-0-	-509	-0-	104	1	1836	2	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	130	1	2240	2	Y	-0-					-0-
*10	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	152	1	2466	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 121 RRCID -> 202274 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 13670 PERF.10075 - 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
05	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	857 633	1 9	14896	2	Y	575	576	0			10
06	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	688 546	1 9	11720	2	Y	496	495	0			11
07	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	603 652	1 9	9997	2	Y	593	595	0			9
08	11067	X	9256	-0-	-1811	-0-	480 337	1 9	8439	2	Y	306	309	0			6
09	10710	X	8098	-0-	-2612	-0-	444	1	7654	2	Y	-0-	6	0			-0-
10	11160	X	7608	-0-	-3552	-0-	441	1	7167	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 122 RRCID -> 203081 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 10116

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 49 RRCID -> 204249 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 14325 PERF.13166 - 13327

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 50 RRCID -> 207562 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11156 - 11410

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 51 RRCID -> 209835 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 15920 PERF.12992 - 13064

05	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	88 47	1 9	1526	2	Y	43	43	0			1
06	1590	N	1587	-0-	-3	-0-	86 41	1 9	1460	2	Y	37	37	0			1
07	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	89 48	1 9	1484	2	Y	44	44	0			1
08	1674	N	1520	-0-	-154	-0-	79 48	1 9	1393	2	Y	44	44	0			1
09	1590	N	1533	-0-	-57	-0-	81 55	1 9	1397	2	Y	50	50	0			1
10	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	87 54	1 9	1407	2	Y	49	49	0			1

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 52 RRCID -> 212274 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13190 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2067	-0-	-630	-0-	110	1	1906	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
06	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	115	1	1963	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
07	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	119	1	1974	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
08	2077	X	2045	-0-	-32	-0-	110	1	1927	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
09	2130	X	1994	-0-	-136	-0-	109	1	1876	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	2139	N	1979	-0-	-160	-0-	114	1	1856	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	102	102	0			2
							112	9									
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	Y	87	87	0			2
							96	9									
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	15	1	252	2	Y	105	105	0			2
							116	9									
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	Y	26	28	0			-0-
							29	9									
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	209	-0-	-163	-0-	12	1	197	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 54 RRCID -> 215819 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11087 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	26	1	450	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	363	-0-	-87	-0-	20	1	343	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	359	-0-	-106	-0-	20	1	339	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	414	-0-	-51	-0-	22	1	392	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	20	1	338	2	Y	-0-					-0-
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	381	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 130 RRCID -> 218757 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10761 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5490	-0-	-369	-0-	296	1	5147	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
06	5580	X	5181	-0-	-399	-0-	285	1	4855	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
07	5673	X	5210	-0-	-463	-0-	294	1	4877	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
08	5518	X	5050	-0-	-468	-0-	272	1	4778	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	5310	X	4855	-0-	-455	-0-	266	1	4589	2	Y	-0-					-0-
10	5487	X	4836	-0-	-651	-0-	280	1	4556	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 56 RRCID -> 221706 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 14497 PERF.12551 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	566	-0-	-8114	-0-	31	1	535	2	Y	-0-					-0-
06	5640	X	428	-0-	-5212	-0-	24	1	404	2	Y	-0-					-0-
07	4557	X	275	-0-	-4282	-0-	16	1	259	2	Y	-0-					-0-
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
09	1860	X	229	-0-	-1631	-0-	13	1	216	2	Y	-0-					-0-
*10	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	99	1	1602	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 55 RRCID -> 223205 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 14682 PERF.11624 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5100	-0-	-1069	-0-	277	1	4819	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	5970	X	4726	-0-	-1244	-0-	262	1	4461	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	5301	X	5191	-0-	-110	-0-	295	1	4892	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	5301	X	5245	-0-	-56	-0-	282	1	4963	2	Y	-0-					-0-
09	5130	X	4756	-0-	-374	-0-	261	1	4495	2	Y	-0-					-0-
10	5177	X	4179	-0-	-998	-0-	242	1	3937	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 57 RRCID -> 223500 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 14662 PERF.11070 - 11080

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 58 RRCID -> 223901 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 14831 PERF.11676 - 12792

05	4743	X	3919	-0-	-824	-0-	207	1	3601	2	Y	101	101	0			2
							111	9									
06	4080	X	3768	-0-	-312	-0-	204	1	3468	2	Y	87	87	0			2
							96	9									
07	4216	X	3834	-0-	-382	-0-	212	1	3508	2	Y	104	104	0			2
							114	9									
08	4154	X	3680	-0-	-474	-0-	191	1	3355	2	Y	122	122	0			2
							134	9									
09	3990	X	3566	-0-	-424	-0-	187	1	3224	2	Y	141	140	0			3
							155	9									
10	3906	X	3510	-0-	-396	-0-	195	1	3163	2	Y	138	138	0			3
							152	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 59 RRCID -> 223902 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 14564 PERF.12730 - 13760

05	5425	X	4621	-0-	-804	-0-	250	1	4342	2	Y	26	27	0			-0-
							29	9									
06	5250	X	4533	-0-	-717	-0-	250	1	4257	2	Y	24	23	0			1
							26	9									
07	5425	X	4155	-0-	-1270	-0-	235	1	3890	2	Y	27	28	0			-0-
							30	9									
08	4619	X	4500	-0-	-119	-0-	241	1	4229	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
09	4530	X	3368	-0-	-1162	-0-	183	1	3150	2	Y	32	31	0			1
							35	9									
10	4681	X	3718	-0-	-963	-0-	214	1	3471	2	Y	30	30	0			1
							33	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 132 RRCID -> 224322 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11469 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	96	1	1669	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
06	1620	N	1539	-0-	-81	-0-	84	1	1437	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
07	1922	N	1594	-0-	-328	-0-	90	1	1487	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
08	1798	N	1577	-0-	-221	-0-	85	1	1492	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	83	1	1438	2	Y	-0-					-0-
*10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	96	1	1559	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 60 RRCID -> 226486 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.13512 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	103	102	0			2
							113	9									
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	17	1	295	2	Y	140	139	0			3
							154	9									
*10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	Y	136	136	0			3
							150	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 61 RRCID -> 227842 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11405 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	78	1	1364	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	727	-0-	-893	-0-	40	1	687	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1274	-0-	-276	-0-	72	1	1202	2	Y	-0-					-0-
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	79	1	1395	2	Y	28	27	0			1
							31	9									
09	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	161	1	2769	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
*10	3100	N	3368	-0-	268	268	192	1	3122	2	Y	49	49	0			1
							54	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 64 RRCID -> 229678 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12677 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	297	1	5167	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
06	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	289	1	4926	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
07	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	303	1	5027	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
08	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	287	1	5046	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	272	1	4692	2	Y	-0-					-0-
10	5487	X	5093	-0-	-394	-0-	295	1	4798	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 62 RRCID -> 230449 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11405 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	1213	-0-	-616	-0-	66	1	1147	2	Y	-0-					-0-
06	1770	X	1537	-0-	-233	-0-	85	1	1452	2	Y	-0-					-0-
07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	227	1	3769	2	Y	-0-					-0-
08	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	173	1	3039	2	Y	35	34	0			1
							39	9									
09	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	129	1	2220	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
10	3999	X	2019	-0-	-1980	-0-	114	1	1852	2	Y	48	48	0			1
							53	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 133 RRCID -> 231801 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10774 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6403	-0-	-541	-0-	341	1	5934	2	Y	116	116	0			2
							128	9									
06	6720	X	6157	-0-	-563	-0-	335	1	5712	2	Y	100	100	0			2
							110	9									
07	6789	X	6248	-0-	-541	-0-	348	1	5776	2	Y	113	113	0			2
							124	9									
08	6665	X	5961	-0-	-704	-0-	320	1	5624	2	Y	15	17	0			-0-
							17	9									
09	6450	X	5718	-0-	-732	-0-	312	1	5386	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*10	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	339	1	5500	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 65 RRCID -> 231958 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13270 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11160	X	10206	-0-	-954	-0-	536	1	9314	2	Y	324	324	0			6
							356	9									
06	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	585	1	9968	2	Y	279	279	0			6
							307	9									
07	11160	X	9970	-0-	-1190	-0-	547	1	9071	2	Y	320	321	0			5
							352	9									
08	11160	X	9094	-0-	-2066	-0-	472	1	8296	2	Y	296	296	0			5
							326	9									
09	10800	X	10317	-0-	-483	-0-	544	1	9392	2	Y	346	344	0			7
							381	9									
10	11222	X	9927	-0-	-1295	-0-	554	1	9001	2	Y	338	338	0			7
							372	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 66 RRCID -> 233037 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11715 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	307	1	5341	2	Y	-0-					-0-
06	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	306	1	5209	2	Y	-0-					-0-
07	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	293	1	4866	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	3059	-0-	-320	-0-	165	1	2894	2	Y	-0-					-0-
09	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	284	1	4897	2	Y	-0-					-0-
10	5704	X	5590	-0-	-114	-0-	324	1	5266	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 67 RRCID -> 234083 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 63 RRCID -> 234659 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	223	1	3876	2	Y	-0-					-0-
06	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	222	1	3789	2	Y	-0-					-0-
07	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	229	1	3794	2	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3749	-0-	-250	-0-	199	1	3499	2	Y	46	45	0			1
							51	9									
09	3870	X	3349	-0-	-521	-0-	179	1	3087	2	Y	75	75	0			1
							83	9									
10	4154	X	3407	-0-	-747	-0-	193	1	3133	2	Y	74	73	0			2
							81	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 69 RRCID -> 236434 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	1687	-0-	-2281	-0-	92	1	1595	2	Y	-0-					-0-
06	3840	X	1146	-0-	-2694	-0-	64	1	1082	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	1002	-0-	-1695	-0-	57	1	945	2	Y	-0-					-0-
08	2418	X	953	-0-	-1465	-0-	51	1	902	2	Y	-0-					-0-
09	1680	X	1226	-0-	-454	-0-	67	1	1159	2	Y	-0-					-0-
*10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	124	1	2017	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 68 RRCID -> 236584 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	190	1	3297	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	2719	-0-	-881	-0-	151	1	2568	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3377	-0-	-343	-0-	192	1	3185	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3426	-0-	-294	-0-	184	1	3230	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
09	3450	X	3214	-0-	-236	-0-	175	1	3021	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
10	3472	X	3173	-0-	-299	-0-	183	1	2972	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 134 RRCID -> 241944 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	7658	-0-	-960	-0-	408	1	7098	2	Y	138	139	0			2
							152	9									
06	8280	X	6990	-0-	-1290	-0-	380	1	6478	2	Y	120	119	0			3
							132	9									
07	8556	X	7094	-0-	-1462	-0-	394	1	6543	2	Y	143	144	0			2
							157	9									
08	8153	X	7261	-0-	-892	-0-	386	1	6786	2	Y	81	82	0			1
							89	9									
09	7590	X	6894	-0-	-696	-0-	378	1	6516	2	Y	-0-	1	0			-0-
*10	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	405	1	6574	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 71 RRCID -> 242065 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 14277 PERF.13788 - 13836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	187	1	3250	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
06	3300	X	3296	-0-	-4	-0-	182	1	3094	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
07	3410	X	3272	-0-	-138	-0-	185	1	3067	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
08	3472	X	3261	-0-	-211	-0-	175	1	3076	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
09	3360	X	2012	-0-	-1348	-0-	110	1	1891	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	3472	X	1540	-0-	-1932	-0-	89	1	1440	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 70 RRCID -> 244236 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14455 PERF.11532 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4390	-0-	-632	-0-	220	1	3829	2	Y	310	311	0			5
							341	9									
06	4470	X	4043	-0-	-427	-0-	208	1	3540	2	Y	268	267	0			6
							295	9									
07	4526	X	4307	-0-	-219	-0-	225	1	3730	2	Y	320	321	0			5
							352	9									
08	4402	X	4047	-0-	-355	-0-	208	1	3663	2	Y	160	162	0			3
							176	9									
09	4260	X	3765	-0-	-495	-0-	201	1	3467	2	Y	88	89	0			2
							97	9									
10	4185	X	3561	-0-	-624	-0-	201	1	3266	2	Y	85	85	0			2
							94	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 72 RRCID -> 246997 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14393 PERF.12258 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	7699	-0-	-330	-0-	419	1	7280	2	Y	-0-					-0-
06	7770	X	6361	-0-	-1409	-0-	353	1	6008	2	Y	-0-					-0-
07	7905	X	6881	-0-	-1024	-0-	391	1	6490	2	Y	-0-					-0-
08	7688	X	6416	-0-	-1272	-0-	345	1	6071	2	Y	-0-					-0-
09	7440	X	6280	-0-	-1160	-0-	344	1	5936	2	Y	-0-					-0-
*10	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	443	1	7201	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 73 RRCID -> 248010 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11578 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	508	-0-	-112	-0-	28	1	480	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	417	-0-	-153	-0-	23	1	394	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	507	-0-	-82	-0-	29	1	478	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	412	-0-	-84	-0-	22	1	390	2	Y	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	28	1	481	2	Y	-0-					-0-
*10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	28	1	447	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 135D RRCID -> 249357 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12978 PERF. 3800 - 5383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 74 RRCID -> 249539 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 14606 PERF.12645 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	4212	-0-	-97	-0-	213	1	3701	2	Y	271	271	0			5
							298	9									
06	4170	X	3788	-0-	-382	-0-	196	1	3336	2	Y	233	233	0			5
							256	9									
07	4309	X	3561	-0-	-748	-0-	185	1	3069	2	Y	279	280	0			4
							307	9									
08	4309	X	4183	-0-	-126	-0-	190	1	3333	2	Y	600	593	0			11
							660	9									
09	4170	X	3015	-0-	-1155	-0-	120	1	2078	2	Y	743	740	0			14
							817	9									
*10	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	239	1	3877	2	Y	728	727	0			15
							801	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	426	1	7406	2	Y	183	184	0			3
							201	9									
06	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	439	1	7472	2	Y	158	158	0			3
							174	9									
07	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	516	1	8554	2	Y	182	182	0			3
							200	9									
08	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	429	1	7544	2	Y	166	166	0			3
							183	9									
09	7500	X	4586	-0-	-2914	-0-	240	1	4133	2	Y	194	193	0			4
							213	9									
10	9269	X	7500	-0-	-1769	-0-	423	1	6868	2	Y	190	190	0			4
							209	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 75 RRCID -> 251889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3594	-0-	-126	-0-	194	1	3366	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
06	3600	X	3449	-0-	-151	-0-	190	1	3230	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
07	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	199	1	3300	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
08	3596	X	3470	-0-	-126	-0-	183	1	3217	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
09	3480	X	3368	-0-	-112	-0-	180	1	3099	2	Y	81	80	0			2
							89	9									
10	3596	X	3400	-0-	-196	-0-	192	1	3122	2	Y	78	78	0			2
							86	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 76 RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4538	-0-	-205	-0-	247	1	4291	2	Y	-0-					-0-
06	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	261	1	4449	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	3627	-0-	-744	-0-	206	1	3421	2	Y	-0-					-0-
08	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	483	1	8495	2	Y	-0-					-0-
09	4710	X	4252	-0-	-458	-0-	233	1	4019	2	Y	-0-					-0-
*10	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	366	1	5952	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2811	-0-	-413	-0-	153	1	2658	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2700	-0-	-420	-0-	150	1	2550	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2714	-0-	-293	-0-	154	1	2560	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2625	-0-	-258	-0-	141	1	2484	2	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2595	-0-	-195	-0-	142	1	2453	2	Y	-0-					-0-
10	2728	N	2691	-0-	-37	-0-	156	1	2535	2	Y	-0-					-0-

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
05	2945	X	2835	-0-	-110	-0-	154	1	2681	2	Y	-0-					-0-
06	2730	X	2531	-0-	-199	-0-	140	1	2391	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	205	-0-	-2833	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	782	-0-	-2256	-0-	38	1	666	2	Y	71	70	0			1
							78	9									
09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	172	1	2961	2	Y	117	116	0			2
							129	9									
10	2821	X	1231	-0-	-1590	-0-	64	1	1042	2	Y	114	114	0			2
							125	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	161	1	2794	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	2910	-0-	-690	-0-	161	1	2749	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	2657	-0-	-1063	-0-	151	1	2506	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	2944	-0-	-776	-0-	155	1	2716	2	Y	66	65	0			1
							73	9									
09	3570	X	3004	-0-	-566	-0-	159	1	2735	2	Y	100	99	0			2
							110	9									
*10	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	169	1	2746	2	Y	97	97	0			2
							107	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 82 RRCID -> 259281 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11482 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	2852	-0-	-1333	-0-	155	1	2697	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	2688	-0-	-942	-0-	149	1	2539	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3411	-0-	-340	-0-	194	1	3217	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	2618	-0-	-699	-0-	141	1	2477	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2776	-0-	-404	-0-	152	1	2624	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	2782	-0-	-628	-0-	161	1	2621	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 80 RRCID -> 259306 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 14349 PERF.11508 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	4915	-0-	-479	-0-	266	1	4632	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
06	5220	X	4668	-0-	-552	-0-	258	1	4396	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
07	5394	X	4894	-0-	-500	-0-	277	1	4599	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
08	5270	X	4610	-0-	-660	-0-	243	1	4275	2	Y	84	82	0			2
							92	9									
09	4770	X	3913	-0-	-857	-0-	207	1	3574	2	Y	120	120	0			2
							132	9									
10	4929	X	3825	-0-	-1104	-0-	214	1	3481	2	Y	118	118	0			2
							130	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 81 RRCID -> 259309 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11475 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	1999	-0-	-78	-0-	109	1	1890	2	Y	-0-					-0-
06	2130	X	1730	-0-	-400	-0-	96	1	1634	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	1897	-0-	-304	-0-	108	1	1789	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1748	-0-	-236	-0-	94	1	1647	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	1740	N	1323	-0-	-417	-0-	72	1	1241	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	1829	N	710	-0-	-1119	-0-	41	1	659	2	Y	9	9	0			-0-
							10	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
05	5704	X	182	-0-	-5522	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
06	5520	X	241	-0-	-5279	-0-	13	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-					-0-
08	4991	X	2200	-0-	-2791	-0-	118	1	2082	2	Y	-0-					-0-
09	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	332	1	5726	2	Y	-0-					-0-
*10	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	317	1	5149	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	5755	-0-	-1933	-0-	295 333	1 9	5127	2	Y	303	304	0			5
06	7440	X	5488	-0-	-1952	-0-	288 289	1 9	4911	2	Y	263	262	0			6
07	6944	X	5369	-0-	-1575	-0-	293 208	1 9	4868	2	Y	189	192	0			3
08	6014	X	5129	-0-	-885	-0-	269 128	1 9	4732	2	Y	116	117	0			2
09	5820	X	4869	-0-	-951	-0-	259 150	1 9	4460	2	Y	136	135	0			3
10	5766	X	4945	-0-	-821	-0-	278 146	1 9	4521	2	Y	133	133	0			3

MCALLEN, A. A. WELL #: 142 RRCID -> 262659 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10890 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9610	X	8691	-0-	-919	-0-	464 151	1 9	8076	2	Y	137	138	0			2
06	9300	X	8304	-0-	-996	-0-	453 132	1 9	7719	2	Y	120	119	0			3
07	9610	X	8353	-0-	-1257	-0-	466 155	1 9	7732	2	Y	141	142	0			2
08	9300	X	7788	-0-	-1512	-0-	410 167	1 9	7211	2	Y	152	151	0			3
09	8760	X	7630	-0-	-1130	-0-	407 194	1 9	7029	2	Y	176	176	0			3
10	8184	X	7967	-0-	-217	-0-	451 191	1 9	7325	2	Y	174	173	0			4

MCALLEN, A. A. WELL #: 141 RRCID -> 263155 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10600 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3180	-0-	-540	-0-	168 91	1 9	2921	2	Y	83	84	0			1
06	3600	X	2907	-0-	-693	-0-	157 80	1 9	2670	2	Y	73	72	0			2
07	3720	X	2902	-0-	-818	-0-	160 96	1 9	2646	2	Y	87	88	0			1
08	3596	X	2773	-0-	-823	-0-	140 163	1 9	2470	2	Y	148	146	0			3
09	3270	X	2658	-0-	-612	-0-	135 188	1 9	2335	2	Y	171	171	0			3
*10	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	172 186	1 9	2789	2	Y	169	168	0			4

MCALLEN, A. A. WELL #: 143 RRCID -> 263254 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10770 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11377	X	9744	-0-	-1633	-0-	525 81	1 9	9138	2	Y	74	74	0			1
06	11010	X	9008	-0-	-2002	-0-	496 70	1 9	8442	2	Y	64	64	0			1
07	11377	X	9242	-0-	-2135	-0-	521 83	1 9	8638	2	Y	75	75	0			1
08	10819	X	9269	-0-	-1550	-0-	497 34	1 9	8738	2	Y	31	31	0			1
09	10050	X	8602	-0-	-1448	-0-	469 40	1 9	8093	2	Y	36	36	0			1
10	9734	X	8526	-0-	-1208	-0-	492 39	1 9	7995	2	Y	35	35	0			1

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 83 RRCID -> 264146 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11710 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4871	X	3826	-0-	-1045	-0-	204	1	3553	2	Y	63	63	0			1
							69	9									
06	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	171	1	2907	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
07	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	175	1	2899	2	Y	65	65	0			1
							72	9									
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	161	1	2837	2	Y	23	24	0			-0-
							25	9									
09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	161	1	2785	2	Y	-0-					-0-
*10	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	173	1	2806	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 149 RRCID -> 265947 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10800 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2515	-0-	-678	-0-	136	1	2365	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
06	3000	X	2504	-0-	-496	-0-	138	1	2354	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	3100	X	2595	-0-	-505	-0-	147	1	2430	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
08	3100	X	2605	-0-	-495	-0-	136	1	2395	2	Y	67	66	0			1
							74	9									
09	2640	X	2616	-0-	-24	-0-	139	1	2391	2	Y	78	78	0			1
							86	9									
10	2604	N	2576	-0-	-28	-0-	144	1	2346	2	Y	78	77	0			2
							86	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2683	N	1750	-0-	-933	-0-	95	1	1655	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1688	-0-	-412	-0-	94	1	1594	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1805	-0-	-272	-0-	103	1	1702	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1444	-0-	-292	-0-	71	1	1254	2	Y	108	106	0			2
							119	9									
09	1680	N	1200	-0-	-480	-0-	56	1	972	2	Y	156	155	0			3
							172	9									
10	1798	N	1120	-0-	-678	-0-	55	1	898	2	Y	152	152	0			3
							167	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	7216	-0-	-937	-0-	364	1	6325	2	Y	479	480	0			8
							527	9									
06	7560	X	4891	-0-	-2669	-0-	246	1	4191	2	Y	413	412	0			9
							454	9									
07	7812	X	5677	-0-	-2135	-0-	292	1	4840	2	Y	495	496	0			8
							545	9									
08	7595	X	6859	-0-	-736	-0-	348	1	6125	2	Y	351	353	0			6
							386	9									
09	6990	X	6604	-0-	-386	-0-	356	1	6150	2	Y	89	93	0			2
							98	9									
10	7223	X	6550	-0-	-673	-0-	374	1	6081	2	Y	86	86	0			2
							95	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 88 RRCID -> 267767 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 14546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	76	1	1314	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	74	1	1265	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	77	1	1285	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	71	1	1240	2	Y	73	72	0			1
							80	9									
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	69	1	1194	2	Y	127	126	0			2
							140	9									
*10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	73	1	1193	2	Y	125	124	0			3
							138	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
05	279	N	170	-0-	-109	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	39	1	668	2	Y	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	42	1	699	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	104	-0-	-51	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	52	-0-	-608	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	140	-0-	-201	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-

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
05	9424	X	8074	-0-	-1350	-0-	426	1	7404	2	Y	222	222	0			4
							244	9									
06	9120	X	8077	-0-	-1043	-0-	436	1	7431	2	Y	191	191	0			4
							210	9									
07	9424	X	8049	-0-	-1375	-0-	444	1	7359	2	Y	224	224	0			4
							246	9									
08	8804	X	7450	-0-	-1354	-0-	395	1	6954	2	Y	92	94	0			2
							101	9									
09	8250	X	6985	-0-	-1265	-0-	376	1	6491	2	Y	107	107	0			2
							118	9									
10	7285	X	7107	-0-	-178	-0-	405	1	6586	2	Y	105	105	0			2
							116	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
05	6200	X	5443	-0-	-757	-0-	290	1	5052	2	Y	92	92	0			2
							101	9									
06	6000	X	5238	-0-	-762	-0-	286	1	4865	2	Y	79	79	0			2
							87	9									
07	6107	X	5334	-0-	-773	-0-	297	1	4932	2	Y	95	95	0			2
							105	9									
08	5828	X	5139	-0-	-689	-0-	274	1	4811	2	Y	49	50	0			1
							54	9									
09	5520	X	4910	-0-	-610	-0-	269	1	4641	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	5456	X	4939	-0-	-517	-0-	286	1	4653	2	Y	-0-					-0-

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
05	5177	X	2722	-0-	-2455	-0-	148	1	2574	2	Y	-0-					-0-
06	5010	X	564	-0-	-4446	-0-	31	1	533	2	Y	-0-					-0-
07	4836	X	188	-0-	-4648	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
08	4836	X	3764	-0-	-1072	-0-	201	1	3542	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
09	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	264	1	4552	2	Y	43	42	0			1
							47	9									
*10	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	257	1	4178	2	Y	41	41	0			1
							45	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 153 RRCID -> 270166 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10574 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	3670	-0-	-2127	-0-	188	1	3274	2	Y	189	190	0			3
							208	9									
06	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	188	1	3209	2	Y	165	164	0			4
							182	9									
07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	190	1	3146	2	Y	151	153	0			2
							166	9									
08	3658	X	3108	-0-	-550	-0-	167	1	2941	2	Y	-0-	2	0			-0-
09	3570	X	2802	-0-	-768	-0-	154	1	2648	2	Y	-0-					-0-
10	3689	X	2713	-0-	-976	-0-	157	1	2556	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 90 RRCID -> 270343 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 14588 PERF.11792 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98704	X	18117	-0-	-80587	-0-	959	1	16685	2	Y	430	432	0			7
							473	9									
06	61890	X	15030	-0-	-46860	-0-	811	1	13810	2	Y	372	371	0			8
							409	9									
07	47430	X	15120	-0-	-32310	-0-	832	1	13798	2	Y	445	446	0			7
							490	9									
08	26939	X	14460	-0-	-12479	-0-	736	1	12943	2	Y	710	704	0			13
							781	9									
09	21480	X	12311	-0-	-9169	-0-	625	1	10774	2	Y	829	826	0			16
							912	9									
10	13888	X	10698	-0-	-3190	-0-	569	1	9236	2	Y	812	811	0			17
							893	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 154 RRCID -> 270461 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10800 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4081	-0-	-631	-0-	220	1	3826	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
06	4380	X	3890	-0-	-490	-0-	214	1	3646	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
07	4526	X	3939	-0-	-587	-0-	222	1	3681	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
08	4340	X	3835	-0-	-505	-0-	203	1	3569	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
09	4140	X	3648	-0-	-492	-0-	196	1	3375	2	Y	70	70	0			1
							77	9									
10	3658	X	3641	-0-	-17	-0-	207	1	3358	2	Y	69	69	0			1
							76	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 93 RRCID -> 270808 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13070 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	7388	-0-	-1385	-0-	402	1	6986	2	Y	-0-					-0-
06	8490	X	6997	-0-	-1493	-0-	388	1	6609	2	Y	-0-					-0-
07	8060	X	6979	-0-	-1081	-0-	395	1	6553	2	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
08	7440	X	6665	-0-	-775	-0-	347	1	6097	2	Y	201	197	0			4
							221	9									
09	7200	X	6859	-0-	-341	-0-	362	1	6242	2	Y	232	232	0			4
							255	9									
10	7378	X	6687	-0-	-691	-0-	373	1	6062	2	Y	229	228	0			5
							252	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 155 RRCID -> 270830 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11010 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15252	X	13284	-0-	-1968	-0-	702	1	12206	2	Y	342	343	0			6
							376	9									
06	14760	X	12526	-0-	-2234	-0-	677	1	11524	2	Y	295	295	0			6
							325	9									
07	14105	X	12641	-0-	-1464	-0-	698	1	11577	2	Y	333	334	0			5
							366	9									
08	14105	X	12081	-0-	-2024	-0-	648	1	11388	2	Y	41	45	0			1
							45	9									
09	12870	X	11776	-0-	-1094	-0-	642	1	11082	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
10	12958	X	11635	-0-	-1323	-0-	672	1	10912	2	Y	46	46	0			1
							51	9									

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
05	14849	X	13014	-0-	-1835	-0-	703	1	12225	2	Y	78	79	0			1
							86	9									
06	14370	X	12394	-0-	-1976	-0-	683	1	11636	2	Y	68	68	0			1
							75	9									
07	14260	X	12386	-0-	-1874	-0-	699	1	11597	2	Y	82	82	0			1
							90	9									
08	13981	X	11695	-0-	-2286	-0-	621	1	10916	2	Y	144	142	0			3
							158	9									
09	12690	X	11234	-0-	-1456	-0-	605	1	10438	2	Y	174	174	0			3
							191	9									
10	13020	X	11055	-0-	-1965	-0-	630	1	10236	2	Y	172	171	0			4
							189	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
05	3317	X	1	-0-	-3316	-0-	1	2			Y	-0-	1	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-

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
05	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	56	1	972	2	Y	333	334	0			6
							366	9									
06	1500	N	1268	-0-	-232	-0-	53	1	899	2	Y	287	287	0			6
							316	9									
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	68	1	1135	2	Y	323	324	0			5
							355	9									
08	1395	N	1196	-0-	-199	-0-	63	1	1109	2	Y	22	27	0			-0-
							24	9									
09	1260	N	1045	-0-	-215	-0-	56	1	959	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
10	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	61	1	986	2	Y	26	26	0			1
							29	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 158 RRCID -> 275522 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10990 - 13696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4426	-0-	-689	-0-	241	1	4185	2	Y	-0-					-0-
06	4680	X	4190	-0-	-490	-0-	232	1	3958	2	Y	-0-					-0-
07	4619	X	4225	-0-	-394	-0-	240	1	3985	2	Y	-0-					-0-
08	4588	X	4079	-0-	-509	-0-	216	1	3789	2	Y	67	66	0			1
							74	9									
09	4440	X	3946	-0-	-494	-0-	211	1	3645	2	Y	82	81	0			2
							90	9									
10	4433	X	3932	-0-	-501	-0-	223	1	3622	2	Y	79	79	0			2
							87	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 95 RRCID -> 275523 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 14645 PERF.13320 - 14132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9517	X	8152	-0-	-1365	-0-	437	1	7608	2	Y	97	97	0			2
							107	9									
06	9210	X	7258	-0-	-1952	-0-	397	1	6770	2	Y	83	83	0			2
							91	9									
07	9083	X	7717	-0-	-1366	-0-	433	1	7174	2	Y	100	100	0			2
							110	9									
08	8680	X	6763	-0-	-1917	-0-	358	1	6288	2	Y	106	106	0			2
							117	9									
09	8400	X	6591	-0-	-1809	-0-	357	1	6160	2	Y	67	68	0			1
							74	9									
10	7564	X	7087	-0-	-477	-0-	407	1	6608	2	Y	65	65	0			1
							72	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 96 RRCID -> 275524 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12278 - 13833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28706	X	23363	-0-	-5343	-0-	1191	1	20717	2	Y	1323	1326	0			23
							1455	9									
06	26280	X	21905	-0-	-4375	-0-	1145	1	19505	2	Y	1141	1140	0			24
							1255	9									
07	25916	X	22113	-0-	-3803	-0-	1172	1	19435	2	Y	1369	1371	0			22
							1506	9									
08	25606	X	21011	-0-	-4595	-0-	1091	1	19183	2	Y	670	680	0			12
							737	9									
09	23910	X	19664	-0-	-4246	-0-	1067	1	18412	2	Y	168	177	0			3
							185	9									
10	20398	X	19527	-0-	-871	-0-	1122	1	18225	2	Y	164	164	0			3
							180	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 159 RRCID -> 275942 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12369 PERF.10803 - 12100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13702	X	11954	-0-	-1748	-0-	642	1	11157	2	Y	141	142	0			2
							155	9									
06	13620	X	10857	-0-	-2763	-0-	595	1	10127	2	Y	123	122	0			3
							135	9									
07	14074	X	10779	-0-	-3295	-0-	604	1	10018	2	Y	143	144	0			2
							157	9									
08	14074	X	10433	-0-	-3641	-0-	556	1	9769	2	Y	98	98	0			2
							108	9									
09	12300	X	8344	-0-	-3956	-0-	450	1	7770	2	Y	113	113	0			2
							124	9									
10	10261	X	10091	-0-	-170	-0-	578	1	9391	2	Y	111	111	0			2
							122	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 97 RRCID -> 275976 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12431 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18166	X	15516	-0-	-2650	-0-	835	1	14527	2	Y	140	141	0			2
							154	9									
06	16650	X	14877	-0-	-1773	-0-	818	1	13925	2	Y	122	121	0			3
							134	9									
07	17205	X	15385	-0-	-1820	-0-	866	1	14359	2	Y	145	146	0			2
							160	9									
08	17019	X	14444	-0-	-2575	-0-	770	1	13538	2	Y	124	124	0			2
							136	9									
09	15810	X	13960	-0-	-1850	-0-	759	1	13091	2	Y	100	100	0			2
							110	9									
10	15531	X	13836	-0-	-1695	-0-	796	1	12932	2	Y	98	98	0			2
							108	9									

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 173667 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	974	2	66	9	N	60					181
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	934	2	33	9	N	30					211
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-	187	1			24
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	822	2	127	9	N	115					139
09	960	N	549	-0-	-411	-0-	488	2	61	9	N	55					194
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					194

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, E.L. G.U. NO. 1 WELL #: 4ST RRCID -> 139488 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10381 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	5469	-0-	-1506	-0-	454	1	4894	3	Y	110	147	1			71
							121	9									
06	6450	X	5756	-0-	-694	-0-	484	1	5163	3	Y	99	72	1			98
							109	9									
07	19143	X	19143	-0-	-0-	-0-	535	1	18502	3	Y	96	139	1			55
							106	9									
08	17706	X	17706	-0-	-0-	-0-	496	1	17112	3	Y	89	67	1			77
							98	9									
09	5760	X	5000	-0-	-760	-0-	474	1	4442	3	Y	76	65	1			88
							84	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

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
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-					25
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	3	1	29	3	N	-0-					25
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1 WELL #: 2ST RRCID -> 154530 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9826 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	84	1	912	3	Y	103	113	1			58
							113	9									
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	88	1	943	3	Y	93	62	1			89
							102	9									
07	3100	N	3649	-0-	549	549	100	1	3451	3	Y	89	124	1			54
							98	9									
08	3100	N	3351	-0-	251	800	92	1	3168	3	Y	83	62	1			75
							91	9									
09	1713	N	913	-0-	-800	-0-	80	1	754	3	Y	72	61	1			86
							79	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 165593 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9974 - 10032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 176835 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 13322 PERF.10176 - 10194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 42 RRCID -> 188003 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9902 - 10384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387 N	2114	-0-	-273	-0-	138	1	1976	2	Y	-0-					-0-
06	2130 N	2097	-0-	-33	-0-	135	1	1962	2	Y	-0-					-0-
07	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	148	1	2062	2	Y	-0-					-0-
08	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	150	1	2106	2	Y	-0-					-0-
09	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	151	1	2054	2	Y	-0-					-0-
*10	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	151	1	2094	2	Y	-0-					-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222198 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9153 - 9163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238091 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9828 - 9878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25699 X	23982	-0-	-1717	-0-	1530	1	21828	2	Y	567	568	0			10
						624	9									
06	24270 X	22696	-0-	-1574	-0-	1424	1	20735	2	Y	488	488	0			10
						537	9									
07	25079 X	24310	-0-	-769	-0-	1583	1	22082	2	Y	586	587	0			9
						645	9									
08	24850 X	24850	-0-	-0-	-0-	1617	1	22666	2	Y	515	515	0			9
						567	9									
09	23220 X	22806	-0-	-414	-0-	1544	1	20988	2	Y	249	253	0			5
						274	9									
*10	24023 X	24023	-0-	-0-	-0-	1595	1	22161	2	Y	243	243	0			5
						267	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249588 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9560 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	43	43	0			1
06	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	37	37	0			1
07	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	36	36	0			1
08	899	X	265	-0-	-634	-0-	18	1	247	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	229	X	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	Y	-0-					-0-
*10	180	X	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 30 RRCID -> 281121 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10035 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3542	-0-	-178	-0-	232	1	3310	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3361	-0-	-239	-0-	216	1	3145	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3566	-0-	-154	-0-	239	1	3327	2	Y	-0-					-0-
08	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	245	1	3438	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3358	-0-	-62	-0-	230	1	3128	2	Y	-0-					-0-
*10	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	230	1	3194	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS) 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. SWD. WELL #: 1 RRCID -> 064033 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 4594 PERF. 3980 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 7 RRCID -> 065725 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 13123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 066849 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 13004 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	23	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	22	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	Y	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 17 RRCID -> 075023 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 14576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 15 RRCID -> 093760 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.12271 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	22	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	27	1	223	3	Y	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	Y	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 13 RRCID -> 097096 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12553 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	23	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	20	1	162	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	15	1	179	3	Y	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 25 RRCID -> 107997 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12090 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 28 RRCID -> 116169 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11714 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	32	1	244	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	21	1	174	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	16	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	208	-0-	-40	-0-	16	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 9 RRCID -> 117219 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12374 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	23	1	174	3	Y	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	16	1	186	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 121628 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12182 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	22	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	21	1	178	3	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	14	1	176	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MCALLEN, A. A. WELL #: 14 RRCID -> 124363 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 12 RRCID -> 124842 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	23	1	177	3	Y	-0-			-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	47	1	383	3	Y	-0-			-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	50	1	590	3	Y	-0-			-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	51	1	618	3	Y	-0-			-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	71	1	842	3	Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 23 RRCID -> 126545 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 139496 COMPL. DATE 09/24/1991 TOTAL DEPTH 13261 PERF.11724 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 143538 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13626 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 22 RRCID -> 143655 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12118 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 11 RRCID -> 148776 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11942 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	23	1	175	3	Y	-0-			-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	3	Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	3	Y	-0-			-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 44 RRCID -> 156803 COMPL. DATE 12/24/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12146 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	110 35	1 9	2507	3	Y	32	31	0			8
06	2550	N	2410	-0-	-140	-0-	106 17	1 9	2287	3	Y	15	18	0			5
07	2635	N	2023	-0-	-612	-0-	94 17	1 9	1912	3	Y	15	16	0			4
08	2666	N	1747	-0-	-919	-0-	85 13	1 9	1649	3	Y	12	12	0			4
09	2400	N	1560	-0-	-840	-0-	81 11	1 9	1468	3	Y	10	10	0			4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MCALLEN, A. A. WELL #: 31 RRCID -> 174053 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11622 - 11734

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 32 RRCID -> 174417 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12420 - 12683

05	217	N	206	-0-	-11	-0-	24	1	182	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	21	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	16	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	16	1	196	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	15	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 33 RRCID -> 176392 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11660 - 11947

05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85	75	0		10
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0		-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	59	0		1
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	13	0		-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 92 RRCID -> 183466 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12118 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	266 96	1 9	6036	3	Y	87	84	0			20
06	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	269 85	1 9	5795	3	Y	77	73	0			24
07	6448	X	6169	-0-	-279	-0-	285 94	1 9	5790	3	Y	85	85	0			24
08	6448	X	6260	-0-	-188	-0-	303 102	1 9	5855	3	Y	93	90	0			27
09	6240	X	5954	-0-	-286	-0-	298 232	1 9	5424	3	Y	211	175	0			63
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	515 392	1 9	3943	3	Y	356	347	0			50
06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	473 408	1 9	3903	3	Y	371	352	0			69
07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	361 334	1 9	4268	3	Y	304	304	0			69
08	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	336 340	1 9	4085	3	Y	309	306	0			72
09	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	326 442	1 9	3853	3	Y	402	407	0			67
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	181	3	Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	23	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	20	1	170	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	17	1	199	3	Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 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
05	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	667	1	5105	3	Y	145	141	0			21
							160	9									
06	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	600	1	4946	3	Y	157	149	0			29
							173	9									
07	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	457	1	5400	3	Y	112	112	0			29
							123	9									
08	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	428	1	5212	3	Y	115	115	0			29
							127	9									
09	5370	X	5326	-0-	-44	-0-	399	1	4731	3	Y	178	177	0			30
							196	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	496	1	3792	3	Y	13	14	0			1
							14	9									
06	4110	X	4039	-0-	-71	-0-	434	1	3588	3	Y	15	15	0			1
							17	9									
07	4247	X	4245	-0-	-2	-0-	331	1	3902	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
08	4247	X	4049	-0-	-198	-0-	306	1	3731	3	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
09	4110	X	3882	-0-	-228	-0-	300	1	3562	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 45 RRCID -> 244987 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12542 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	187	1	1431	3	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
06	1560	N	1506	-0-	-54	-0-	162	1	1337	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	119	1	1406	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	1612	N	1489	-0-	-123	-0-	113	1	1370	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	1500	N	1231	-0-	-269	-0-	95	1	1128	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 246982 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12275 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	371	1	2841	3	Y	14	14	0			1
							15	9									
06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	390	1	3213	3	Y	17	15	0			3
							19	9									
07	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	281	1	3314	3	Y	10	11	0			2
							11	9									
08	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	210	1	2549	3	Y	11	12	0			1
							12	9									
09	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	188	1	2218	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MCALLEN, A.A. WELL #: 47 RRCID -> 249267 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11557 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MCALLEN, A.A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958

05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	410	1	3141	3	Y	-0-					-0-
06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	370	1	3053	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	3181	-0-	-105	-0-	248	1	2933	3	Y	-0-					-0-
08	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	268	1	3255	3	Y	-0-					-0-
09	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	256	1	3036	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 258792 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12474 - 12819

05	1891	N	1816	-0-	-75	-0-	210	1	1604	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
06	1680	N	1526	-0-	-154	-0-	165	1	1358	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	1891	N	1575	-0-	-316	-0-	123	1	1450	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	155	1	1892	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	152	1	1807	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574

05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	205	1	1562	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	175	1	1443	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	79	1	935	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	130	1	1582	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	133	1	1585	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 262391 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	679	1	5195	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
06	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	629	1	5191	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	478	1	5642	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
08	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	439	1	5341	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
09	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	428	1	5068	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 033487 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	371	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	24	-0-	-216	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	54	-0-	-194	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	43	-0-	-205	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	35	1	480	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2276	-0-	-359	-0-	148	1	2114	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
06	2490	X	2051	-0-	-439	-0-	131	1	1908	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	162	1	2259	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	164	1	2303	2	Y	-0-					-0-
09	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	179	1	2433	2	Y	-0-					-0-
*10	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	188	1	2613	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 19 RRCID -> 084867 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 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
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	128	1	1819	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	120	1	1753	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	133	1	1858	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	136	1	1904	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	137	1	1861	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
*10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	140	1	1945	2	Y	43	43	0			1
							47	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
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	94	1	1344	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
06	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	88	1	1277	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
07	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	100	1	1395	2	Y	25	26	0			-0-
							28	9									
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	99	1	1386	2	Y	-0-					-0-
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	100	1	1358	2	Y	-0-					-0-
10	1519	X	1401	-0-	-118	-0-	94	1	1307	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2D RRCID -> 116294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 78 RRCID -> 122546 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11660 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 58 RRCID -> 123724 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	120	1	1712	2	Y	263	263	0			5
							289	9									
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	103	1	1498	2	Y	226	226	0			5
							249	9									
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	98	1	1368	2	Y	227	228	0			4
							250	9									
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	133	1	1857	2	Y	187	188	0			3
							206	9									
09	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	107	1	1461	2	Y	219	218	0			4
							241	9									
*10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	123	1	1711	2	Y	215	214	0			5
							237	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 34 RRCID -> 129122 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	15	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	118	-0-	-161	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	46	-0-	-171	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	51	-0-	-159	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	276	1	3934	2	Y	-0-					-0-
06	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	257	1	3744	2	Y	-0-					-0-
07	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	286	1	3996	2	Y	-0-					-0-
08	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	336	1	4711	2	Y	-0-					-0-
09	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	348	1	4728	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*10	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	362	1	5038	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8447 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	722	1	10307	2	Y	-0-					-0-
06	19920	X	8792	-0-	-11128	-0-	565	1	8227	2	Y	-0-					-0-
07	20584	X	8269	-0-	-12315	-0-	553	1	7716	2	Y	-0-					-0-
08	20584	X	7541	-0-	-13043	-0-	502	1	7039	2	Y	-0-					-0-
09	11340	X	5719	-0-	-5621	-0-	392	1	5327	2	Y	-0-					-0-
10	5394	X	5357	-0-	-37	-0-	360	1	4997	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 31 RRCID -> 143961 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10807 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	303	1	4320	2	Y	77	78	0			1
							85	9									
06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	282	1	4104	2	Y	67	67	0			1
							74	9									
07	3565	X	2729	-0-	-836	-0-	178	1	2477	2	Y	67	67	0			1
							74	9									
08	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	258	1	3612	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
09	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	331	1	4502	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
*10	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	333	1	4626	2	Y	60	60	0			1
							66	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148852 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11426 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 89 RRCID -> 155032 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11664 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 88 RRCID -> 155192 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10677 - 11293

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720

05	6541	X	5920	-0-	-621	-0-	387 15	1 9	5518	2	Y	14	14	0			-0-
06	5880	X	5653	-0-	-227	-0-	362 13	1 9	5278	2	Y	12	12	0			-0-
07	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	409 51	1 9	5698	2	Y	46	45	0			1
08	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	423 238	1 9	5932	2	Y	216	213	0			4
09	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	409 278	1 9	5556	2	Y	253	252	0			5
*10	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	432 272	1 9	6007	2	Y	247	247	0			5

MCALLEN, A. A. WELL #: 93 RRCID -> 159917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320

05	4402	X	4355	-0-	-47	-0-	281 61	1 9	4013	2	Y	55	55	0			1
06	4200	X	4157	-0-	-43	-0-	264 52	1 9	3841	2	Y	47	47	0			1
07	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	296 74	1 9	4132	2	Y	67	67	0			1
08	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	311 140	1 9	4354	2	Y	127	126	0			2
09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	290 164	1 9	3943	2	Y	149	148	0			3
*10	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	284 160	1 9	3946	2	Y	145	145	0			3

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983

05	434	N	385	-0-	-49	-0-	25 7	1 9	353	2	Y	6	6	0			-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	27 6	1 9	397	2	Y	5	5	0			-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	27 6	1 9	380	2	Y	5	5	0			-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	28 6	1 9	388	2	Y	5	5	0			-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	45 7	1 9	612	2	Y	6	6	0			-0-
*10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	28 7	1 9	388	2	Y	6	6	0			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 94 RRCID -> 163649 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11123 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3572	-0-	-427	-0-	234	1	3338	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3468	-0-	-132	-0-	223	1	3245	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3617	-0-	-103	-0-	241	1	3368	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	265	1	3710	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
09	3480	X	3382	-0-	-98	-0-	230	1	3127	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*10	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	255	1	3540	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 163926 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12152 - 12932

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 83 RRCID -> 165643 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11074 - 11168

05	4247	X	4078	-0-	-169	-0-	256	1	3651	2	Y	155	155	0			3
							171	9									
06	4020	X	3903	-0-	-117	-0-	241	1	3516	2	Y	133	133	0			3
							146	9									
07	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	271	1	3781	2	Y	109	110	0			2
							120	9									
08	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	282	1	3953	2	Y	73	74	0			1
							80	9									
09	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	270	1	3666	2	Y	86	85	0			2
							95	9									
*10	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	268	1	3718	2	Y	84	84	0			2
							92	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 97 RRCID -> 170905 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11672 - 11696

05	10354	X	8081	-0-	-2273	-0-	522	1	7449	2	Y	100	100	0			2
							110	9									
06	9210	X	7523	-0-	-1687	-0-	477	1	6951	2	Y	86	86	0			2
							95	9									
07	9517	X	7824	-0-	-1693	-0-	519	1	7236	2	Y	63	64	0			1
							69	9									
08	8122	X	7899	-0-	-223	-0-	522	1	7323	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
09	7860	X	7210	-0-	-650	-0-	490	1	6657	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
*10	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	487	1	6767	2	Y	56	56	0			1
							62	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 98 RRCID -> 171597 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 99 RRCID -> 171975 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11834 - 12412

05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	33	1	575	2	Y	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	32	1	546	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	561	-0-	-90	-0-	32	1	529	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	28	1	493	2	Y	83	81	0			2
							91	9									
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	28	1	481	2	Y	142	141	0			3
							156	9									
*10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	30	1	487	2	Y	139	139	0			3
							153	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 95 RRCID -> 173887 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 102 RRCID -> 174033 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962

05	248	N	209	-0-	-39	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	12	1	199	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	11	1	178	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 177389 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 20 RRCID -> 178826 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10960 - 10988

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MCALLEN, A. A. WELL #: 107 RRCID -> 179804 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 106 RRCID -> 179940 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12922 PERF.11554 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 110 RRCID -> 183994 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11382 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 41 RRCID -> 184010 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975

05	5704	X	5576	-0-	-128	-0-	365	1	5211	2	Y	-0-					-0-
06	5520	X	5325	-0-	-195	-0-	342	1	4983	2	Y	-0-					-0-
07	5704	X	4919	-0-	-785	-0-	327	1	4562	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
08	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	386	1	5408	2	Y	135	133	0			2
							149	9									
09	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	379	1	5154	2	Y	158	157	0			3
							174	9									
*10	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	389	1	5402	2	Y	154	154	0			3
							169	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 184859 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 111 RRCID -> 187547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844

05	18109	X	18109	-0-	-0-	-0-	1174	1	16751	2	Y	167	167	0			3
							184	9									
06	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	1081	1	15745	2	Y	144	144	0			3
							158	9									
07	13702	X	11607	-0-	-2095	-0-	767	1	10705	2	Y	123	124	0			2
							135	9									
08	13702	X	7578	-0-	-6124	-0-	498	1	6985	2	Y	86	86	0			2
							95	9									
09	13260	X	9207	-0-	-4053	-0-	624	1	8474	2	Y	99	99	0			2
							109	9									
*10	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	575	1	7989	2	Y	97	97	0			2
							107	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 112 RRCID -> 188054 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 43 RRCID -> 188727 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10734 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	194	-0-	-85	-0-	11 26	1 9	157	2	Y	24	24	0			-0-
06	210	N	138	-0-	-72	-0-	7 23	1 9	108	2	Y	21	21	0			-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14 28	1 9	193	2	Y	25	25	0			-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	9 51	1 9	125	2	Y	46	45	0			1
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	65 63	1 9	882	2	Y	57	57	0			1
*10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	68 62	1 9	943	2	Y	56	56	0			1

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 190281 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12226 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 11ST RRCID -> 191623 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12238 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 20 RRCID -> 191630 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11746 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 114 RRCID -> 192401 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11358 - 11847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 118 RRCID -> 197015 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11555 - 12028

05	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	689	1	9828	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
06	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	645	1	9391	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
07	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	717	1	10001	2	Y	44	43	0			1
							48	9									
08	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	723	1	10132	2	Y	156	154	0			3
							172	9									
09	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	721	1	9796	2	Y	182	182	0			3
							200	9									
*10	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	720	1	10012	2	Y	179	178	0			4
							197	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 44 RRCID -> 199161 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 45 RRCID -> 203191 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075

05	620	N	518	-0-	-102	-0-	34	1	484	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	473	-0-	-157	-0-	30	1	443	2	Y	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	45	1	625	2	Y	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	60	1	835	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	9081	-0-	6081	6081	622	1	8459	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	10234	-0-	7134	13215	687	1	9547	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 124 RRCID -> 208263 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13330	X	12546	-0-	-784	-0-	822	1	11721	2	Y	3	3	0		-0-
							3	9								
06	12900	X	11808	-0-	-1092	-0-	759	1	11046	2	Y	3	3	0		-0-
							3	9								
07	13330	X	12602	-0-	-728	-0-	840	1	11710	2	Y	47	46	0		1
							52	9								
08	12958	X	12872	-0-	-86	-0-	847	1	11873	2	Y	138	136	0		3
							152	9								
09	12150	X	12071	-0-	-79	-0-	815	1	11079	2	Y	161	161	0		3
							177	9								
*10	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	832	1	11562	2	Y	158	158	0		3
							174	9								

MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10819	X	10483	-0-	-336	-0-	677	1	9659	2	Y	134	135	0		2
							147	9								
06	10470	X	9689	-0-	-781	-0-	614	1	8947	2	Y	116	116	0		2
							128	9								
07	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	717	1	9994	2	Y	139	139	0		2
							153	9								
08	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	718	1	10060	2	Y	127	127	0		2
							140	9								
09	10140	X	9322	-0-	-818	-0-	630	1	8558	2	Y	122	122	0		2
							134	9								
10	9827	X	8999	-0-	-828	-0-	595	1	8272	2	Y	120	119	0		3
							132	9								

MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	46	0		1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	40	0		1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	48	0		1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75	75	0		1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89	88	0		2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86	86	0		2

WOODS CHRISTIAN WELL #: 46 RRCID -> 211588 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10586 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	908	-0-	-1169	-0-	59	1	845	2	Y	4	4	0		-0-
							4	9								
06	1530	X	1112	-0-	-418	-0-	71	1	1038	2	Y	3	3	0		-0-
							3	9								
07	1364	X	1201	-0-	-163	-0-	80	1	1119	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
08	1364	X	1100	-0-	-264	-0-	73	1	1027	2	Y	-0-				-0-
09	1170	X	724	-0-	-446	-0-	50	1	674	2	Y	-0-				-0-
10	1116	N	761	-0-	-355	-0-	51	1	710	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 126 RRCID -> 213502 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11404 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28179	X	28179	-0-	-0-	-0-	1831	1	26116	2	Y	211	211	0	4
							232	9							
06	26794	X	26794	-0-	-0-	-0-	1709	1	24885	2	Y	182	182	0	4
							200	9							
07	28941	X	28941	-0-	-0-	-0-	1921	1	26800	2	Y	200	201	0	3
							220	9							
08	30388	X	30388	-0-	-0-	-0-	2003	1	28070	2	Y	286	284	0	5
							315	9							
09	28715	X	28715	-0-	-0-	-0-	1943	1	26406	2	Y	333	332	0	6
							366	9							
*10	28460	X	28460	-0-	-0-	-0-	1886	1	26214	2	Y	327	326	0	7
							360	9							

MCALLEN, A.A. WELL #: 128 RRCID -> 213675 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11698 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	66	1	943	2	Y	13	13	0	-0-
							14	9							
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	64	1	933	2	Y	11	11	0	-0-
							12	9							
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	70	1	975	2	Y	33	32	0	1
							36	9							
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	70	1	974	2	Y	92	91	0	2
							101	9							
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	71	1	960	2	Y	107	107	0	2
							118	9							
*10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	65	1	905	2	Y	105	105	0	2
							116	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 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	EOM BALANCE
05	10013	X	6218	-0-	-3795	-0-	407	1	5811	2	Y	-0-			-0-
06	6210	X	5920	-0-	-290	-0-	380	1	5540	2	Y	-0-			-0-
07	6417	X	6310	-0-	-107	-0-	422	1	5888	2	Y	-0-			-0-
08	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	437	1	6127	2	Y	-0-			-0-
09	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	424	1	5765	2	Y	-0-			-0-
*10	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	429	1	5965	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9703	X	8705	-0-	-998	-0-	570	1	8135	2	Y	-0-			-0-
06	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	633	1	9222	2	Y	-0-			-0-
07	9579	X	6864	-0-	-2715	-0-	459	1	6405	2	Y	-0-			-0-
08	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	663	1	9298	2	Y	17	17	0	-0-
							19	9							
09	9870	X	9788	-0-	-82	-0-	668	1	9081	2	Y	35	34	0	1
							39	9							
*10	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	684	1	9501	2	Y	34	34	0	1
							37	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 138 RRCID -> 256535 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11392 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 48 RRCID -> 257979 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11762 - 11770

05	16492	X	15488	-0-	-1004	-0-	988	1	14093	2	Y	370	371	0			6
							407	9									
06	15960	X	15051	-0-	-909	-0-	945	1	13754	2	Y	320	319	0			7
							352	9									
07	16492	X	16199	-0-	-293	-0-	1063	1	14828	2	Y	280	283	0			4
							308	9									
08	16658	X	16658	-0-	-0-	-0-	1106	1	15497	2	Y	50	53	0			1
							55	9									
09	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	1049	1	14257	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
*10	15837	X	15837	-0-	-0-	-0-	1059	1	14716	2	Y	56	56	0			1
							62	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 139 RRCID -> 259292 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11890 - 13092

05	19747	X	18565	-0-	-1182	-0-	1191	1	16991	2	Y	348	349	0			6
							383	9									
06	18690	X	18321	-0-	-369	-0-	1156	1	16835	2	Y	300	300	0			6
							330	9									
07	19445	X	19445	-0-	-0-	-0-	1278	1	17823	2	Y	313	314	0			5
							344	9									
08	19865	X	19865	-0-	-0-	-0-	1300	1	18220	2	Y	314	313	0			6
							345	9									
09	18858	X	18858	-0-	-0-	-0-	1265	1	17190	2	Y	366	365	0			7
							403	9									
*10	19595	X	19595	-0-	-0-	-0-	1289	1	17911	2	Y	359	358	0			8
							395	9									

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 19 RRCID -> 262821 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12286 - 12306

05	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	125	1	1780	2	Y	190	191	0			3
							209	9									
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	126	1	1837	2	Y	165	164	0			4
							182	9									
07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	140	1	1956	2	Y	197	198	0			3
							217	9									
08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	137	1	1926	2	Y	143	143	0			3
							157	9									
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	143	1	1940	2	Y	-0-	3	0			-0-
10	2232	N	2083	-0-	-149	-0-	140	1	1943	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 145 RRCID -> 264380 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12784 PERF.11480 - 11947

05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	Y	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	314	2	Y	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	349	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	11	1	152	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	104	-0-	-237	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 148 RRCID -> 267742 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694

05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	37	1	526	2	Y	20	20	0				-0-
							22	9										
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	49	1	721	2	Y	17	17	0				-0-
							19	9										
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	57	1	798	2	Y	18	18	0				-0-
							20	9										
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	55	1	777	2	Y	18	18	0				-0-
							20	9										
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	48	1	650	2	Y	21	21	0				-0-
							23	9										
10	620	N	579	-0-	-41	-0-	37	1	519	2	Y	21	21	0				-0-
							23	9										

WOODS CHRISTIAN WELL #: 50 RRCID -> 267868 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10640 - 11024

05	6076	X	5185	-0-	-891	-0-	334	1	4759	2	Y	84	85	0				1
							92	9										
06	5250	X	4757	-0-	-493	-0-	300	1	4376	2	Y	74	73	0				2
							81	9										
07	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	366	1	5107	2	Y	68	69	0				1
							75	9										
08	6045	X	5612	-0-	-433	-0-	368	1	5165	2	Y	72	72	0				1
							79	9										
09	5340	X	5166	-0-	-174	-0-	348	1	4724	2	Y	85	84	0				2
							94	9										
*10	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	341	1	4744	2	Y	83	83	0				2
							91	9										

MCALLEN, A. A. WELL #: 150 RRCID -> 268685 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11888 - 12720

05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	81	1	1157	2	Y	183	184	0				3
							201	9										
06	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	76	1	1105	2	Y	158	158	0				3
							174	9										
07	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	84	1	1171	2	Y	139	140	0				2
							153	9										
08	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	90	1	1260	2	Y	23	25	0				-0-
							25	9										
09	1350	N	1185	-0-	-165	-0-	79	1	1075	2	Y	28	27	0				1
							31	9										
10	961	N	689	-0-	-272	-0-	44	1	616	2	Y	26	26	0				1
							29	9										

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	46221	X	36281	-0-	-9940	-0-	2377	1	33904	2	Y	-0-					-0-
06	34547	X	34547	-0-	-0-	-0-	2220	1	32327	2	Y	-0-					-0-
07	39587	X	36397	-0-	-3190	-0-	2435	1	33962	2	Y	-0-					-0-
08	39587	X	36579	-0-	-3008	-0-	2436	1	34143	2	Y	-0-					-0-
09	38310	X	34469	-0-	-3841	-0-	2361	1	32087	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
10	36394	X	33756	-0-	-2638	-0-	2264	1	31459	2	Y	30	29	0			1
							33	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 12 RRCID -> 164562 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11690 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 22 RRCID -> 165269 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11780 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	100	1	1433	2	Y	331	332	0			6
							364	9									
06	1890	X	1735	-0-	-155	-0-	91	1	1329	2	Y	286	286	0			6
							315	9									
07	1953	X	1840	-0-	-113	-0-	98	1	1365	2	Y	343	344	0			5
							377	9									
08	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	129	1	1813	2	Y	274	274	0			5
							301	9									
09	1830	X	1572	-0-	-258	-0-	101	1	1372	2	Y	90	93	0			2
							99	9									
10	1829	N	1426	-0-	-403	-0-	89	1	1240	2	Y	88	88	0			2
							97	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11772 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 16 RRCID -> 167307 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11724 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2201	X	1083	-0-	-1118	-0-	60 161	1 9	862	2	Y	146	146	0			3
06	2130	X	1014	-0-	-1116	-0-	56 139	1 9	819	2	Y	126	126	0			3
07	1426	X	1071	-0-	-355	-0-	61 165	1 9	845	2	Y	150	151	0			2
08	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	69 112	1 9	969	2	Y	102	102	0			2
09	1110	X	934	-0-	-176	-0-	64	1	870	2	Y	-0-	2	0			-0-
10	1085	N	823	-0-	-262	-0-	55	1	768	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 26 RRCID -> 167989 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11868 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	8 142	1 9	115	2	Y	129	130	0			2
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	8 123	1 9	120	2	Y	112	112	0			2
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	12 149	1 9	173	2	Y	135	135	0			2
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16 135	1 9	223	2	Y	123	123	0			2
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16 73	1 9	219	2	Y	66	67	0			1
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	17 72	1 9	232	2	Y	65	65	0			1

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG-UV,SE-FB B) 58742 905 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 2 RRCID -> 062459 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG W-Y) 58742 908 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
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
05	3100	N	2506	-0-	-594	1834	338	1	2106	3	Y	56	115	1			51
							62	9									
06	3000	N	2252	-0-	-748	1086	289	1	1888	3	Y	68					119
							75	9									
07	3100	N	2448	-0-	-652	434	312	1	2080	3	Y	51	113	1			57
							56	9									
08	2697	N	2263	-0-	-434	-0-	298	1	1908	3	Y	52					109
							57	9									
09	2250	N	1709	-0-	-541	-0-	250	1	1412	3	Y	43	115	1			37
							47	9									
10	DLQ G-10		1494	-0-	1494	1494	187	1	1286	3	Y	19					56
							21	9									

BEAURLINE WELL #: 2 RRCID -> 225759 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 15355 PERF.13532 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1820	-0-	-1280	551	248	1	1540	3	Y	29	58	1			26
							32	9									
06	2423	N	1872	-0-	-551	-0-	244	1	1591	3	Y	34					60
							37	9									
07	1891	N	1804	-0-	-87	-0-	231	1	1545	3	Y	25	57	1			28
							28	9									
08	1829	N	1785	-0-	-44	-0-	237	1	1518	3	Y	27					55
							30	9									
09	1860	N	1335	-0-	-525	-0-	197	1	1115	3	Y	21	58	1			18
							23	9									
10	DLQ G-10		841	-0-	841	841	105	1	725	3	Y	10					28
							11	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 21 RRCID -> 093691 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13017 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	23	1	177	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	20	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	Y	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	3	Y	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 24 RRCID -> 100064 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12718 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 171956 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12540 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 182660 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 183968 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13293 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	24	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	21	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	17	1	196	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	16	1	193	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	15	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	23	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	21	1	174	3	Y	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	3	Y	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 242307 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13069 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 42 RRCID -> 252663 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13236 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 11ST RRCID -> 100473 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12776 - 12910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 17SW RRCID -> 115163 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2716 - 2952

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 162073 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12902 - 12932

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 164019 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12584 - 12670

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 36 RRCID -> 139434 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12292 - 12448

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 39 RRCID -> 157337 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12190 - 12670

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 167715 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168934 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 169952 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13082 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	5630	-0-	-1562	-0-	237 15	1 9	5378	3	Y	14	11	0			5
06	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	363 4	1 9	7808	3	Y	4	6	0			3
07	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	387 12	1 9	7864	3	Y	11	10	0			4
08	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	400 10	1 9	7746	3	Y	9	9	0			4
09	8190	X	7572	-0-	-618	-0-	394 8	1 9	7170	3	Y	7	8	0			3
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12490 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	247	-0-	-249	-0-	6 101	1 9	140	3	Y	92	103	0			26
06	540	N	210	-0-	-330	-0-	8 19	1 9	183	3	Y	17	31	0			12
07	527	N	269	-0-	-258	-0-	11 24	1 9	234	3	Y	22	26	0			8
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	10 20	1 9	193	3	Y	18	20	0			6
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	3	Y	-0-	6	0			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 13534 PERF.12650 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6472	-0-	-782	-0-	267	1	6059	3	Y	133	137	0			38
							146	9									
06	6990	X	6780	-0-	-210	-0-	296	1	6360	3	Y	113	108	0			43
							124	9									
07	7223	X	6850	-0-	-373	-0-	315	1	6396	3	Y	126	127	0			42
							139	9									
08	7223	X	6793	-0-	-430	-0-	328	1	6337	3	Y	116	116	0			42
							128	9									
09	6960	X	6458	-0-	-502	-0-	329	1	5994	3	Y	123	115	0			50
							135	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 199578 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12498 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3443	-0-	-277	-0-	142	1	3229	3	Y	65	63	0			17
							72	9									
06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	153	1	3286	3	Y	61	57	0			21
							67	9									
07	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	163	1	3311	3	Y	68	68	0			21
							75	9									
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	169	1	3277	3	Y	60	61	0			20
							66	9									
09	3510	X	3302	-0-	-208	-0-	169	1	3078	3	Y	50	50	0			20
							55	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12564 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 97 RRCID -> 213323 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13924 PERF.12878 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 14530 PERF.13432 - 13452

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 106 RRCID -> 264266 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 14505 PERF.13148 - 13164

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 104 RRCID -> 265840 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14452 PERF.12847 - 12906

05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

A. E. GUERRA WELL #: 107 RRCID -> 285175 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12681 - 12742

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A.E. GUERRA WELL #: 121 RRCID -> 285224 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 14585 PERF.12878 - 12936

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 19 RRCID -> 164781 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12298 - 12794

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 25 RRCID -> 166323 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12264 - 12366

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12140 - 12817

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COWRIE ENERGY LLC 183056
RUSSELL-BEAMSLEY WELL #: 1 RRCID -> 045714 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 10413 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AU RRCID -> 011936 COMPL. DATE 09/07/1962 TOTAL DEPTH 8380 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 011950 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 037978 COMPL. DATE 02/01/1966 TOTAL DEPTH 10212 PERF. N/A

05	341 N	296	-0-	-45	-0-	9	1	287	2	Y	-0-					-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	9	1	270	2	Y	-0-					-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	2	Y	-0-					-0-
08	310 N	275	-0-	-35	-0-	9	1	266	2	Y	-0-					-0-
*09	270 N	239	-0-	-31	-0-	8	1	231	2	Y	-0-					-0-
10	279 N	169	-0-	-110	-0-	6	1	163	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AL RRCID -> 039167 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7848 - 7870

05	2945 X	2209	-0-	-736	-0-	67	1	2142	2	Y	-0-					-0-
06	2850 X	1634	-0-	-1216	-0-	51	1	1583	2	Y	-0-					-0-
07	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	124	1	3673	2	Y	-0-					-0-
08	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	137	1	3961	2	Y	-0-					-0-
*09	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	127	1	3684	2	Y	-0-					-0-
*10	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	75	1	2099	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 L RRCID -> 104285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12430 PERF.10566 - 10760

05	7502 X	6893	-0-	-609	-0-	210	1	6683	2	Y	-0-					-0-
06	7260 X	6605	-0-	-655	-0-	206	1	6399	2	Y	-0-					-0-
07	7285 X	6746	-0-	-539	-0-	220	1	6509	2	Y	15	9	1			6
						17	9									
08	7285 X	6584	-0-	-701	-0-	220	1	6349	2	Y	14	13	1			7
						15	9									
*09	6810 X	5955	-0-	-855	-0-	198	1	5740	2	Y	15	14	1			8
						17	9									
10	6200 X	5219	-0-	-981	-0-	181	1	5030	2	Y	7	7	1			8
						8	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 136448 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 13823 PERF. 9736 - 9744

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140072 COMPL. DATE 02/10/1991 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8702 - 8770

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 49 RRCID -> 140976 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7977 - 7993

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 142899 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8563 - 8598

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 144743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9673 PERF. 6290 - 6660

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 147682 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9384 - 9528

05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	16	1	499	2	Y	-0-					-0-
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	17	1	533	2	Y	-0-					-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	17	1	497	2	Y	-0-					-0-
08	527 N	513	-0-	-14	-0-	17	1	496	2	Y	-0-					-0-
*09	540 N	406	-0-	-134	-0-	14	1	392	2	Y	-0-					-0-
*10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	19	1	537	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 150485 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9310 - 9493

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	68	1	2172	2	Y	-0-					-0-
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	71	1	2198	2	Y	-0-					-0-
07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	76	1	2259	2	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2220	-0-	-12	-0-	74	1	2146	2	Y	-0-					-0-
*09	2190	N	1910	-0-	-280	-0-	64	1	1846	2	Y	-0-					-0-
10	2325	N	1546	-0-	-779	-0-	54	1	1492	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 152207 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9678

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 152262 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9617 - 9901

05	7347	X	4676	-0-	-2671	-0-	142	1	4534	2	Y	-0-					-0-
06	7110	X	4417	-0-	-2693	-0-	138	1	4279	2	Y	-0-					-0-
07	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	244	1	7202	2	Y	12	7	1			5
							13	9									
08	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	249	1	7212	2	Y	26	18	1			13
							29	9									
*09	6450	X	6311	-0-	-139	-0-	210	1	6071	2	Y	27	25	1			15
							30	9									
10	7471	X	4410	-0-	-3061	-0-	153	1	4243	2	Y	13	13	1			15
							14	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152465 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9436 - 9463

05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	11	1	336	2	Y	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	12	1	374	2	Y	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	15	1	429	2	Y	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	16	1	472	2	Y	-0-					-0-
*09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	380	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	203	-0-	-107	-0-	7	1	196	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 17 RRCID -> 157553 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 15322 PERF. 9317 - 9577

05	961	N	843	-0-	-118	-0-	26	1	817	2	Y	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	24	1	741	2	Y	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	21	1	633	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	676	-0-	-161	-0-	23	1	653	2	Y	-0-					-0-
*09	780	N	772	-0-	-8	-0-	26	1	746	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	593	-0-	-58	-0-	21	1	572	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26 RRCID -> 161059 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11848 - 11936

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 31 RRCID -> 162032 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 163701 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10430 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	25	1	809	2	Y	-0-					-0-
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	49	1	1524	2	Y	-0-					-0-
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	46	1	1351	2	Y	41	25	1			16
							45	9									
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	33	1	952	2	Y	95	64	1			47
							105	9									
*09	1500	N	836	-0-	-664	-0-	24	1	704	2	Y	98	91	1			54
							108	9									
10	1612	X	636	-0-	-976	-0-	20	1	568	2	Y	44	45	1			53
							48	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
05	6727	X	6229	-0-	-498	-0-	190	1	6039	2	Y	-0-					-0-
06	6390	X	6114	-0-	-276	-0-	191	1	5923	2	Y	-0-					-0-
07	6727	X	6283	-0-	-444	-0-	206	1	6077	2	Y	-0-					-0-
08	6727	X	6116	-0-	-611	-0-	204	1	5912	2	Y	-0-					-0-
*09	6360	X	5321	-0-	-1039	-0-	178	1	5143	2	Y	-0-					-0-
10	6324	X	3478	-0-	-2846	-0-	121	1	3357	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51 RRCID -> 166058 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 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
05	3193	X	2683	-0-	-510	-0-	82	1	2601	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2529	-0-	-141	-0-	78	1	2430	2	Y	19	12	1			7
							21	9									
07	2790	X	2744	-0-	-46	-0-	85	1	2506	2	Y	139	91	1			55
							153	9									
08	2790	X	2730	-0-	-60	-0-	86	1	2497	2	Y	134	123	1			66
							147	9									
*09	2670	X	2592	-0-	-78	-0-	81	1	2358	2	Y	139	128	1			77
							153	9									
10	2635	N	1604	-0-	-1031	-0-	53	1	1483	2	Y	62	64	1			75
							68	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173400 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9998 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 U RRCID -> 173861 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 9918 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 64 RRCID -> 174117 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11811	X	10462	-0-	-1349	-0-	318	1	10144	2	Y	-0-					-0-
06	10860	X	10165	-0-	-695	-0-	317	1	9848	2	Y	-0-					-0-
07	11532	X	10175	-0-	-1357	-0-	333	1	9842	2	Y	-0-					-0-
08	11532	X	10014	-0-	-1518	-0-	335	1	9679	2	Y	-0-					-0-
*09	10380	X	9062	-0-	-1318	-0-	302	1	8760	2	Y	-0-					-0-
10	10509	X	5284	-0-	-5225	-0-	183	1	5101	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 L RRCID -> 174886 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10912 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BALES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176243 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8866 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 U RRCID -> 177729 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9060 - 9319

05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	36	1	1146	2	Y	-0-					-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	35	1	1076	2	Y	-0-					-0-
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	53	1	1555	2	Y	87	42	1			45
							96	9									
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	62	1	1782	2	Y	107	81	1			71
							118	9									
*09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	47	1	1356	2	Y	87	146	1			12
							96	9									
*10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	24	1	659	2	Y	56	37	1			31
							62	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 65 RRCID -> 178287 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 9470 - 10338

05	36580	X	28789	-0-	-7791	-0-	876	1	27913	2	Y	-0-					-0-
06	32970	X	26797	-0-	-6173	-0-	835	1	25915	2	Y	43	27	1			16
							47	9									
07	32550	X	26525	-0-	-6025	-0-	853	1	25217	2	Y	414	265	1			165
							455	9									
08	31124	X	24961	-0-	-6163	-0-	820	1	23704	2	Y	397	365	1			197
							437	9									
*09	28770	X	21879	-0-	-6891	-0-	715	1	20710	2	Y	413	381	1			229
							454	9									
10	25420	X	15333	-0-	-10087	-0-	525	1	14606	2	Y	184	190	1			223
							202	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9250

05	2201	N	1920	-0-	-281	-0-	58	1	1862	2	Y	-0-					-0-
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	60	1	1868	2	Y	1					1
							1	9									
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	63	1	1861	2	Y	13	7	1			7
							14	9									
08	1922	N	1872	-0-	-50	-0-	62	1	1793	2	Y	15	12	1			10
							17	9									
*09	1920	N	1650	-0-	-270	-0-	55	1	1582	2	Y	12	20	1			2
							13	9									
10	1705	N	1491	-0-	-214	-0-	51	1	1432	2	Y	7	5	1			4
							8	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 185697 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11359 - 11737

05	7471	X	7056	-0-	-415	-0-	209	1	6664	2	Y	166	189	1			47
							183	9									
06	7230	X	6255	-0-	-975	-0-	191	1	5930	2	Y	122	123	1			46
							134	9									
07	7564	X	7013	-0-	-551	-0-	227	1	6725	2	Y	55	79	1			22
							61	9									
08	7564	X	6904	-0-	-660	-0-	229	1	6617	2	Y	53	49	1			26
							58	9									
*09	7020	X	6200	-0-	-820	-0-	205	1	5934	2	Y	55	51	1			30
							61	9									
10	7068	X	3991	-0-	-3077	-0-	138	1	3825	2	Y	25	25	1			30
							28	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 78 RRCID -> 185698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12184 PERF.11275 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	195	-0-	-53	-0-	6	1	189	2	Y	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	4	1	124	2	Y	-0-					-0-
*09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	2	Y	-0-					-0-
10	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41U RRCID -> 189379 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	896	-0-	-127	-0-	27	1	869	2	Y	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	21	1	641	2	Y	-0-					-0-
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	33	1	969	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	449	-0-	-450	-0-	15	1	434	2	Y	-0-					-0-
*09	660	N	98	-0-	-562	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	6	-0-	-986	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 32ST RRCID -> 189505 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12366 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 76 RRCID -> 189683 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.10251 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	370	-0-	-126	-0-	11	1	359	2	Y	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	18	1	555	2	Y	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	16	1	475	2	Y	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	15	1	429	2	Y	-0-					-0-
*09	570	N	432	-0-	-138	-0-	14	1	418	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	388	-0-	-108	-0-	13	1	375	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 189687 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11006 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 189831 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.11890 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82553	X	64880	-0-	-17673	-0-	1954 672	1 9	62254	2	Y	611	728	1			193
06	77460	X	54850	-0-	-22610	-0-	1693 597	1 9	52560	2	Y	543	415	1			321
07	76756	X	63248	-0-	-13508	-0-	2041 861	1 9	60346	2	Y	783	701	1			403
08	75671	X	60478	-0-	-15193	-0-	1990 933	1 9	57555	2	Y	848	691	1			560
*09	68730	X	53621	-0-	-15109	-0-	1764 752	1 9	51105	2	Y	684	1148	1			96
*10	24945	X	24945	-0-	-0-	-0-	849 483	1 9	23613	2	Y	439	293	1			242

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 74 RRCID -> 190613 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9181 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 190872 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 15084 PERF.13408 - 14401

05	3100	N	3216	-0-	116	187	91	1	2886	2	Y	217	247	1			61
							239	9									
06	3000	N	3160	-0-	160	347	93	1	2880	2	Y	170	167	1			64
							187	9									
07	3100	N	3289	-0-	189	536	106	1	3130	2	Y	48	93	1			19
							53	9									
08	4091	X	3555	-0-	-536	-0-	119	1	3436	2	Y	-0-	19	1			-0-
*09	3000	X	2735	-0-	-265	-0-	91	1	2644	2	Y	-0-					-0-
10	1922	X	1220	-0-	-702	-0-	42	1	1178	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26ST RRCID -> 191480 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11599 - 11609

05	7378	X	5603	-0-	-1775	-0-	171	1	5432	2	Y	-0-					-0-
06	6780	X	5373	-0-	-1407	-0-	168	1	5205	2	Y	-0-					-0-
07	6727	X	5286	-0-	-1441	-0-	173	1	5113	2	Y	-0-					-0-
08	6231	X	5051	-0-	-1180	-0-	169	1	4882	2	Y	-0-					-0-
*09	5880	X	4355	-0-	-1525	-0-	145	1	4210	2	Y	-0-					-0-
10	5611	X	3334	-0-	-2277	-0-	116	1	3218	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 77ST RRCID -> 195069 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9140

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 6 RRCID -> 195089 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 18160 PERF. N/A

*12	22196	X	22058	-0-	-138	-0-	1282	1	20773	2	Y	3					8
							3	9									
*01	21983	X	21983	-0-	-0-	-0-	1309	1	20672	2	Y	2					10
							2	9									
*02	18844	X	17658	-0-	-1186	-0-	1121	1	16535	2	Y	2					12
							2	9									
*03	20863	X	18309	-0-	-2554	-0-	291	1	18017	2	Y	1					13
							1	9									
*04	18695	X	18695	-0-	-0-	-0-	59	1	18636	2	Y	-0-					13
*05	21133	X	21133	-0-	-0-	-0-	60	1	21071	2	Y	2					15
							2	9									
*06	20040	X	17648	-0-	-2392	-0-	393	1	17255	2	Y	-0-					15
*07	20708	X	19435	-0-	-1273	-0-	871	1	18562	2	Y	2					17
							2	9									
*08	20708	X	19236	-0-	-1472	-0-	123	1	19113	2	Y	-0-					17
*09	20040	X	15509	-0-	-4531	-0-	57	1	15452	2	Y	-0-					17
10	21142	X	17887	-0-	-3255	-0-	56	1	17828	2	Y	3	4	1			16
							3	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 195267 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8292 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 80 RRCID -> 196249 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 14508 PERF.13835 - 14196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34304	X	34304	-0-	-0-	-0-	1044	1	33260	2	Y	-0-					-0-
06	31744	X	31744	-0-	-0-	-0-	990	1	30754	2	Y	-0-					-0-
07	32157	X	32157	-0-	-0-	-0-	1052	1	31105	2	Y	-0-					-0-
08	34317	X	33358	-0-	-959	-0-	1115	1	32243	2	Y	-0-					-0-
*09	33210	X	27872	-0-	-5338	-0-	930	1	26942	2	Y	-0-					-0-
10	20584	X	7315	-0-	-13269	-0-	254	1	7061	2	Y	-0-					-0-

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
05	6944	X	3832	-0-	-3112	-0-	109	1	3481	2	Y	220	250	1			62
							242	9									
06	5880	X	3359	-0-	-2521	-0-	99	1	3070	2	Y	173	170	1			65
							190	9									
07	5146	X	2054	-0-	-3092	-0-	67	1	1981	2	Y	5	68	1			2
							6	9									
08	5146	X	2684	-0-	-2462	-0-	90	1	2594	2	Y	-0-	2	1			-0-
*09	4320	X	3403	-0-	-917	-0-	114	1	3289	2	Y	-0-					-0-
10	2449	X	1552	-0-	-897	-0-	54	1	1498	2	Y	-0-					-0-

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
05	961	N	756	-0-	-205	-0-	23	1	733	2	Y	-0-					-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	29	1	896	2	Y	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	27	1	806	2	Y	39	19	1			20
							43	9									
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	29	1	852	2	Y	55	39	1			36
							61	9									
*09	930	N	719	-0-	-211	-0-	22	1	649	2	Y	44	74	1			6
							48	9									
*10	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	43	1	1193	2	Y	29	19	1			16
							32	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 90 RRCID -> 200117 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11290 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 202132 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 13010 PERF. 9084 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 202258 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10173 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 44 RRCID -> 204247 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 14154 PERF.11247 - 11650

05	43051	X	43051	-0-	-0-	-0-	1310	1	41741	2	Y	-0-			-0-
06	34725	X	34725	-0-	-0-	-0-	1083	1	33642	2	Y	-0-			-0-
07	101308	X	31588	-0-	-69720	-0-	1033	1	30555	2	Y	-0-			-0-
08	101308	X	27663	-0-	-73645	-0-	925	1	26738	2	Y	-0-			-0-
*09	57900	X	21820	-0-	-36080	-0-	728	1	21092	2	Y	-0-			-0-
10	31496	X	19010	-0-	-12486	-0-	660	1	18350	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 73 RRCID -> 206801 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 94 RRCID -> 207569 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9387 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 43 RRCID -> 210399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12675 PERF.11788 - 12064

05	5735	X	4467	-0-	-1268	-0-	136	1	4331	2	Y	-0-			-0-
06	5550	X	4291	-0-	-1259	-0-	134	1	4157	2	Y	-0-			-0-
07	5425	X	3533	-0-	-1892	-0-	116	1	3417	2	Y	-0-			-0-
08	5301	X	3841	-0-	-1460	-0-	128	1	3713	2	Y	-0-			-0-
*09	4830	X	3339	-0-	-1491	-0-	111	1	3228	2	Y	-0-			-0-
10	4464	X	3205	-0-	-1259	-0-	111	1	3094	2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 212925 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148

05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	18	1	570	2	Y	12	15	1		4
							13	9								
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	18	1	564	2	Y	12	9	1		7
							13	9								
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	20	1	583	2	Y	-0-	7	1		-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	20	1	585	2	Y	-0-				-0-
*09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	20	1	565	2	Y	-0-				-0-
10	589	N	24	-0-	-565	-0-	1	1	23	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 212984 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13010 PERF. 9818 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	67177	X	26871	-0-	-40306	-0-	818	1	26053	2	Y	-0-			-0-
06	54750	X	17999	-0-	-36751	-0-	562	1	17437	2	Y	-0-			-0-
07	47275	X	18160	-0-	-29115	-0-	594	1	17566	2	Y	-0-			-0-
08	37882	X	15431	-0-	-22451	-0-	516	1	14915	2	Y	-0-			-0-
*09	33750	X	11456	-0-	-22294	-0-	382	1	11074	2	Y	-0-			-0-
10	14105	X	5739	-0-	-8366	-0-	199	1	5540	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 82 RRCID -> 213490 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 RRCID -> 214024 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13674 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BALES 9400' SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214171 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8080 - 8094

05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	22	1	708	2	Y	-0-			-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	23	1	702	2	Y	-0-			-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	21	1	632	2	Y	-0-			-0-
08	744	N	735	-0-	-9	-0-	25	1	710	2	Y	-0-			-0-
*09	720	N	630	-0-	-90	-0-	21	1	609	2	Y	-0-			-0-
10	651	N	563	-0-	-88	-0-	20	1	543	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 89 RRCID -> 221845 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12176 PERF.10320 - 10416

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 101 RRCID -> 222894 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 14812 PERF.13162 - 13321

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 223511 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 14080 PERF.10934 - 10945

05	T. A.		130	-0-	130	130	4	1	126	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		281	-0-	281	411	9	1	272	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.		106	-0-	106	517	3	1	103	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	517					Y	-0-			-0-
*09	517	X	-0-	-0-	-517	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 229289 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235128 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12292 - 12482

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 84ST RRCID -> 235324 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10295 - 10384

05	93	N	91	-0-	-2	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	36	1	1027	2	Y	-0-					-0-
*09	120	N	17	-0-	-103	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28ST RRCID -> 235966 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10207 - 10362

05	5425	X	2235	-0-	-3190	-0-	68	1	2167	2	Y	-0-					-0-
06	5250	X	4450	-0-	-800	-0-	139	1	4311	2	Y	-0-					-0-
07	5425	X	4722	-0-	-703	-0-	154	1	4568	2	Y	-0-					-0-
08	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	153	1	4428	2	Y	-0-					-0-
*09	4440	X	4149	-0-	-291	-0-	138	1	4011	2	Y	-0-					-0-
*10	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	182	1	5072	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 52 RRCID -> 241947 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14154 - 14538

05	6107	X	5672	-0-	-435	-0-	173	1	5499	2	Y	-0-					-0-
06	5910	X	5438	-0-	-472	-0-	170	1	5268	2	Y	-0-					-0-
07	6014	X	5344	-0-	-670	-0-	175	1	5169	2	Y	-0-					-0-
08	5890	X	4857	-0-	-1033	-0-	162	1	4695	2	Y	-0-					-0-
*09	5610	X	4859	-0-	-751	-0-	162	1	4697	2	Y	-0-					-0-
10	5673	X	2571	-0-	-3102	-0-	89	1	2482	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 103 RRCID -> 244843 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10394 - 10514

05	17691	X	17691	-0-	-0-	-0-	527	1	16800	2	Y	331	378	1			93
							364	9									
06	15929	X	15929	-0-	-0-	-0-	488	1	15154	2	Y	261	256	1			98
							287	9									
07	16188	X	16188	-0-	-0-	-0-	526	1	15560	2	Y	93	154	1			37
							102	9									
08	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	542	1	15683	2	Y	16	45	1			8
							18	9									
*09	13869	X	13869	-0-	-0-	-0-	462	1	13389	2	Y	16	15	1			9
							18	9									
10	17329	X	7116	-0-	-10213	-0-	247	1	6861	2	Y	7	7	1			9
							8	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	21514	X	10602	-0-	-10912	-0-	323	1	10279	2	Y	-0-					-0-
06	15450	X	8509	-0-	-6941	-0-	265	1	8244	2	Y	-0-					-0-
07	15965	X	5400	-0-	-10565	-0-	177	1	5223	2	Y	-0-					-0-
08	12617	X	8427	-0-	-4190	-0-	282	1	8145	2	Y	-0-					-0-
*09	10260	X	9333	-0-	-927	-0-	311	1	9022	2	Y	-0-					-0-
10	9548	X	5078	-0-	-4470	-0-	176	1	4902	2	Y	-0-					-0-

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
05	3100	N	5114	-0-	2014	2014	156	1	4958	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4395	-0-	1395	3409	137	1	4258	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4052	-0-	952	4361	133	1	3919	2	Y	-0-					-0-
08	7738	X	3377	-0-	-4361	-0-	113	1	3264	2	Y	-0-					-0-
*09	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	173	1	5016	2	Y	-0-					-0-
10	4743	X	3323	-0-	-1420	-0-	115	1	3208	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
05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	126	1	4008	2	Y	-0-					-0-
06	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	210	1	6525	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	9669	-0-	6569	6569	316	1	9353	2	Y	-0-					-0-
08	19824	X	13255	-0-	-6569	-0-	443	1	12812	2	Y	-0-					-0-
*09	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	439	1	12703	2	Y	-0-					-0-
10	9207	X	7198	-0-	-2009	-0-	250	1	6948	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 42 RRCID -> 248850 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 12741 PERF. 9770 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 56 RRCID -> 251757 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14391 PERF.13955 - 13967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24955	X	20749	-0-	-4206	-0-	632	1	20117	2	Y	-0-					-0-
06	23760	X	18818	-0-	-4942	-0-	587	1	18231	2	Y	-0-					-0-
07	23033	X	18771	-0-	-4262	-0-	614	1	18157	2	Y	-0-					-0-
08	22320	X	18923	-0-	-3397	-0-	632	1	18291	2	Y	-0-					-0-
*09	21030	X	15820	-0-	-5210	-0-	528	1	15292	2	Y	-0-					-0-
10	20739	X	12642	-0-	-8097	-0-	439	1	12203	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 255899 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13253 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 257975 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9744 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2129	-0-	-661	-0-	65	1	2064	2	Y	-0-					-0-
06	2430	X	1968	-0-	-462	-0-	61	1	1907	2	Y	-0-					-0-
07	2511	X	2012	-0-	-499	-0-	66	1	1946	2	Y	-0-					-0-
08	2449	X	2046	-0-	-403	-0-	68	1	1978	2	Y	-0-					-0-
*09	2310	X	1834	-0-	-476	-0-	61	1	1773	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1532	-0-	-483	-0-	53	1	1479	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 257976 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9562 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	194	1	6179	2	Y	230	274	1			73
							253	9									
06	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	192	1	5957	2	Y	204	156	1			121
							224	9									
07	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	193	1	5694	2	Y	66	153	1			34
							73	9									
08	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	178	1	5145	2	Y	-0-	34	1			-0-
*09	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	154	1	4472	2	Y	-0-					-0-
10	6510	X	3662	-0-	-2848	-0-	127	1	3535	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 259318 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.11000 - 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
05	4402	X	3845	-0-	-557	-0-	101	1	3201	2	Y	494	563	1			139
							543	9									
06	4260	X	3552	-0-	-708	-0-	97	1	3027	2	Y	389	382	1			146
							428	9									
07	4247	X	3399	-0-	-848	-0-	109	1	3218	2	Y	65	185	1			26
							72	9									
08	4247	X	3151	-0-	-1096	-0-	105	1	3026	2	Y	18	35	1			9
							20	9									
*09	3870	X	2833	-0-	-1037	-0-	94	1	2719	2	Y	18	17	1			10
							20	9									
10	3286	X	408	-0-	-2878	-0-	14	1	385	2	Y	8	8	1			10
							9	9									

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
*01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	14	1	469	2	Y	125	113	7			12
							138	9									
*02	560	N	525	-0-	-35	-0-	13	1	420	2	Y	84	81	1			37
							92	9									
*03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	13	1	482	2	Y	185	189	1			33
							204	9									
*04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	13	1	433	2	Y	139	113	1			59
							153	9									
*05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	25	1	799	2	Y	139	159	1			39
							153	9									
*06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	12	1	374	2	Y	110	108	1			41
							121	9									
*07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	17	1	500	2	Y	447	310	1			178
							492	9									
*08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	18	1	510	2	Y	440	400	1			218
							484	9									
*09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	13	1	372	2	Y	457	422	1			253
							503	9									
10	1023	N	516	-0-	-507	-0-	10	1	282	2	Y	204	210	1			247
							224	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 34ST RRCID -> 259373 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9881 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	6336	-0-	-1569	-0-	187	1	5954	2	Y	177	211	1			56
							195	9									
06	7350	X	5287	-0-	-2063	-0-	160	1	4954	2	Y	157	120	1			93
							173	9									
07	7440	X	5772	-0-	-1668	-0-	186	1	5507	2	Y	72	128	1			37
							79	9									
08	6975	X	5431	-0-	-1544	-0-	179	1	5185	2	Y	61	58	1			40
							67	9									
*09	6570	X	4804	-0-	-1766	-0-	158	1	4591	2	Y	50	83	1			7
							55	9									
10	5797	X	2808	-0-	-2989	-0-	96	1	2678	2	Y	31	21	1			17
							34	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259890 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 45ST RRCID -> 260417 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 15645 PERF.12294 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 260535 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8906 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 33ST RRCID -> 262312 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9456 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	1859	-0-	-652	-0-	55 37	1 9	1767	2	Y	34	40	1			11
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	82 33	1 9	2531	2	Y	30	23	1			18
07	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	88	1	2600	2	Y	-0-	18	1			-0-
08	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	87	1	2524	2	Y	-0-					-0-
*09	2430	N	2372	-0-	-58	-0-	79	1	2293	2	Y	-0-					-0-
*10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	36	1	1004	2	Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 267004 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9495 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	2713	-0-	-1255	-0-	82 31	1 9	2600	2	Y	28	33	1			9
06	3690	X	3429	-0-	-261	-0-	106 26	1 9	3297	2	Y	24	19	1			14
07	3782	X	3291	-0-	-491	-0-	108	1	3183	2	Y	-0-	14	1			-0-
08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	107	1	3093	2	Y	-0-					-0-
*09	3420	X	2832	-0-	-588	-0-	95	1	2737	2	Y	-0-					-0-
10	3534	X	1806	-0-	-1728	-0-	63	1	1743	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 27 RRCID -> 267005 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9475 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	78	1	2479	2	Y	39	46	1			12
							43	9									
06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	82	1	2554	2	Y	30	24	1			18
							33	9									
07	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	88	1	2588	2	Y	-0-	18	1			-0-
08	2604	N	2554	-0-	-50	-0-	85	1	2469	2	Y	-0-					-0-
*09	2670	N	2253	-0-	-417	-0-	75	1	2178	2	Y	-0-					-0-
10	2542	N	1757	-0-	-785	-0-	61	1	1696	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 268909 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12573 PERF.10138 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	822	-0-	-170	-0-	25	1	797	2	Y	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	26	1	817	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	28	1	833	2	Y	37	20	1			19
							41	9									
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	27	1	788	2	Y	41	33	1			27
							45	9									
*09	840	N	775	-0-	-65	-0-	25	1	714	2	Y	33	55	1			5
							36	9									
10	899	N	242	-0-	-657	-0-	8	1	211	2	Y	21	14	1			12
							23	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 269063 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9559 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 53 RRCID -> 270146 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 8730 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	17	1	540	2	Y	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	21	1	643	2	Y	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	25	1	737	2	Y	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	24	1	706	2	Y	-0-					-0-
*09	660	N	532	-0-	-128	-0-	18	1	514	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	131	-0-	-644	-0-	5	1	126	2	Y	-0-					-0-

WHITESANDS OPERATING, L.L.C. 919650
SHOEMAKE, E. C., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 011962 COMPL. DATE 07/06/1959 TOTAL DEPTH 10191 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	712	2	4	9	N	4					61
06	810	N	615	-0-	-195	-0-	612	2	3	9	N	3					64
07	651	N	504	-0-	-147	-0-	498	2	6	9	N	5					69
08	713	N	480	-0-	-233	-0-	476	2	4	9	N	4					73
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					73
*10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	970	2	14	9	N	13					86

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
BAXTER GIBSON SIEN WELL #: 1 RRCID -> 137097 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10292 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	929	-0-	-900	-0-	53	1	801	2	N	68	183	1			95
							75	9									
06	1770	X	1011	-0-	-759	-0-	96	1	856	2	N	54					149
							59	9									
07	1829	X	923	-0-	-906	-0-	53	1	798	2	N	65					214
							72	9									
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	95	1	845	2	N	48	182	1			80
							53	9									
09	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2800	2	63	9	N	57					137
10	930	N	918	-0-	-12	-0-	820	2	98	9	N	89	186	1			40

GIBSON/SIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176421 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11175 - 11231

05	DLQ G-10	174	-0-	174	828	149	1	1	2	Y	22	189	1	1	8	112
						24	9										
06	DLQ G-10	177	-0-	177	1005	8	1	157	2	Y	11					123
						12	9										
07	DLQ G-10	126	-0-	126	1131	2	1	112	2	Y	11					134
						12	9										
08	1216	N	85	-0-	-1131	-0-	1	1	70	2	Y	13					147
						14	9										
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	91	2	14	9	Y	13					160
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	Y	12					172
							13	9									

GIBSON/SIEN WELL #: 2A RRCID -> 177880 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11318 - 11379

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT "C" WELL #: 3 RRCID -> 188125 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9662 - 9670

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

GRANT "B" WELL #: 13 RRCID -> 188150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11976 PERF.11124 - 11206

05	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	25	1	4072	2	N	171	178	1			181
							188	9									
06	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	275	1	4026	2	N	344	360	1			165
							378	9									
07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	21	1	3686	2	N	151	176	1			140
							166	9									
08	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	77	1	3861	2	N	145	179	1			106
							160	9									
09	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2016	2	158	9	N	144	179	1			71
*10	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	61	1	3340	2	N	159					230
							175	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 188865 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	2166	-0-	-2329	-0-	91	1	2014	2	N	55					78
							61	9									
06	4350	X	2063	-0-	-2287	-0-	32	1	1980	2	N	46					124
							51	9									
07	4495	X	2210	-0-	-2285	-0-	118	1	2050	2	N	38					162
							42	9									
08	3317	X	1982	-0-	-1335	-0-	58	1	1881	2	N	39	180	1			21
							43	9									
09	2490	X	2416	-0-	-74	-0-	2359	2	57	9	N	52					73
*10	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	146	1	2081	2	N	59					132
							65	9									

GRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 189390 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11334 - 11360

05	DLQ G-10		3264	-0-	3264	12756	24	1	3161	2	Y	72					146
							79	9									
06	15468	X	2712	-0-	-12756	-0-	175	1	2505	2	Y	29					175
							32	9									
07	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	16	1	3756	2	Y	40					215
							44	9									
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	77	1	3568	2	Y	32					247
							35	9									
09	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9269	2	41	9	Y	37	181	1			103
10	3813	X	2929	-0-	-884	-0-	47	1	2835	2	Y	43					146
							47	9									

GRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 194381 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GRANT WELL #: 2B RRCID -> 195215 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 14059 PERF.11750 - 11840

05	6727	X	4072	-0-	-2655	-0-	135	1	3892	2	N	41	179	1			71
							45	9									
06	6330	X	4748	-0-	-1582	-0-	424	1	4295	2	N	26					97
							29	9									
07	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	145	1	6400	2	N	65					162
							72	9									
08	5580	X	5367	-0-	-213	-0-	248	1	5058	2	N	55	184	1			33
							61	9									
09	5400	X	4547	-0-	-853	-0-	4474	2	73	9	N	66					99
10	6603	X	3634	-0-	-2969	-0-	36	1	3553	2	N	41					140
							45	9									

GRANT "A" WELL #: 4 RRCID -> 216772 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12623 PERF.11704 - 11784

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
GRANT "A" WELL #: 7 RRCID -> 219630 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10434 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		6	-0-	6	610	6	2			Y	-0-					23
06	1100	N	490	-0-	-610	-0-	18	1	472	2	Y	-0-					23
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					23
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	10					33
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

GRANT "A" WELL #: 10 RRCID -> 220144 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11310 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		16	-0-	16	37	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	39	N	2	-0-	-37	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

GRANT "A" WELL #: 9 RRCID -> 224143 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11154 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		660	-0-	660	2821	28	1	615	2	Y	15					90
							17	9									
06	2900	N	687	-0-	-2213	608	66	1	606	2	Y	14					104
							15	9									
07	1334	N	726	-0-	-608	-0-	22	1	684	2	Y	18					122
							20	9									
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	40	1	677	2	Y	16					138
							18	9									
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1914	2	14	9	Y	13					151
10	713	N	709	-0-	-4	-0-	701	2	8	9	Y	7					158

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224982 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10182 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DAVIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226387 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10846 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		263	-0-	263	528	12	1	251	2	Y	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	528					Y	-0-					42
07	14B2 EXT		152	-0-	152	680	27	1	125	2	Y	-0-					42
08	916	N	236	-0-	-680	-0-	47	1	189	2	Y	-0-					42
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					42
*10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	41	1	204	2	Y	-0-					42

DAVIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226389 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9756 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
GIBSON & SIEN "D" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231272 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11135 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	26	1	297	2	N	-0-					52
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					52
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					52
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

GIBSON & SIEN WELL #: 5 RRCID -> 233418 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11734 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	194	1	7548	2	N	648	737	1			202
							713	9									
06	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	238	1	6756	2	N	456	372	1			286
							502	9									
07	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	217	1	5729	2	N	397	364	1			319
							437	9									
08	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	56	1	4792	2	N	255	367	1			207
							281	9									
09	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9696	2	108	9	N	98	185	1			120
*10	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	149	1	2946	2	N	265	182	1			203
							292	9									

GRANT "A" WELL #: 14 RRCID -> 233992 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13214 PERF.11796 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24279	X	24279	-0-	-0-	-0-	300	1	23634	2	N	314	354	1			104
							345	9									
06	20832	X	20832	-0-	-0-	-0-	959	1	19788	2	N	77					181
							85	9									
07	17722	X	17722	-0-	-0-	-0-	421	1	17052	2	N	226	182	1			225
							249	9									
08	16275	X	15304	-0-	-971	-0-	16	1	15036	2	N	229	181	1			273
							252	9									
09	40132	X	40132	-0-	-0-	-0-	39901	2	231	9	N	210	368	1			115
10	16275	X	14168	-0-	-2107	-0-	501	1	13418	2	N	226	184	1			157
							249	9									

GIBSON & SIEN WELL #: 7 RRCID -> 237048 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11268 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		103	-0-	103	103	3	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		76	-0-	76	179	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		67	-0-	67	246	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		80	-0-	80	326	1	1	79	2	Y	-0-					-0-
09	469	X	143	-0-	-326	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
*10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-

FLINN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267429 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 11329 PERF.10710 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4533	-0-	-241	-0-	275	1	4137	2	N	110	181	1			58
							121	9									
06	4620	X	4276	-0-	-344	-0-	450	1	3741	2	N	77					135
							85	9									
07	4774	X	4095	-0-	-679	-0-	278	1	3734	2	N	75					210
							83	9									
08	4774	X	3990	-0-	-784	-0-	425	1	3493	2	N	65	183	1			92
							72	9									
09	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	11062	2	108	9	N	98					190
10	4526	X	3288	-0-	-1238	-0-	3215	2	73	9	N	66	159	1			97

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

MCCOOK, S. (5330) 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SHERWOOD, M. WELL #: 1 RRCID -> 174616 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 15125 PERF. 5290 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222852 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5314 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 3D RRCID -> 223746 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5811 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 280527 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 14470 PERF. 5973 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOOK, S. (5330) //CONT.// 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C. //CONT.// 803790
FEE SWD WELL #: 2 RRCID -> 191831 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5490 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
COOK, FAYE WELL #: 1 RRCID -> 176065 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 1640 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK, FAYE WELL #: 2 RRCID -> 186304 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3318 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS) 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JOHNSON, C.G. WELL #: 1 RRCID -> 129983 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14272 - 14506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
07	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	86 31	1 9	3093	2	Y	28	27	0			1
08	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	89 47	1 9	3099	2	Y	43	43	0			1
09	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	135 31	1 9	4718	2	Y	28	28	0			1
*10	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	145	1	6065	2	Y	-0-	1	0			-0-

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136264 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 15960 PERF.14236 - 15469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141357 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 16262 PERF.14155 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		3762	-0-	3762	3762	101	1	3661	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		3160	-0-	3160	6922	88	1	3072	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		3186	-0-	3186	10108	89	1	3097	2	Y	-0-					-0-
*10	14972	X	4864	-0-	-10108	-0-	113	1	4751	2	Y	-0-					-0-

A.K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143705 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14394 - 15289

05	3007	X	1596	-0-	-1411	-0-	41	1	1555	2	Y	-0-					-0-
06	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	138	1	5112	2	Y	-0-					-0-
07	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	112	1	4058	2	Y	-0-					-0-
08	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	97	1	3376	2	Y	-0-					-0-
09	5250	X	2944	-0-	-2306	-0-	82	1	2844	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
10	5053	X	4248	-0-	-805	-0-	97	1	4072	2	Y	72	70	0			2
							79	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144757 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 15433 PERF.14106 - 15090

05	7161	X	6254	-0-	-907	-0-	159	1	6027	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
06	7410	X	3352	-0-	-4058	-0-	87	1	3214	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
07	7657	X	3616	-0-	-4041	-0-	96	1	3479	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
08	7564	X	5801	-0-	-1763	-0-	160	1	5582	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
09	6690	X	5647	-0-	-1043	-0-	156	1	5440	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
*10	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	169	1	7070	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172967 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 15323 PERF.14167 - 15225

05	3100	N	8885	-0-	5785	5785	221	1	8414	2	Y	227	227	0			4
							250	9									
06	3000	N	7247	-0-	4247	10032	185	1	6861	2	Y	183	184	0			3
							201	9									
07	3100	N	7526	-0-	4426	14458	197	1	7139	2	Y	173	173	0			3
							190	9									
08	21940	X	7482	-0-	-14458	-0-	202	1	7060	2	Y	200	199	0			4
							220	9									
09	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	217	1	7555	2	Y	153	154	0			3
							168	9									
*10	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	209	1	8755	2	Y	19	22	0			-0-
							21	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 5 RRCID -> 226820 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13860 - 15519

05	713	N	298	-0-	-415	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	682	N	393	-0-	-289	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
05	14601	X	12790	-0-	-1811	-0-	247	1	12459	3	N	76	188	1			55
							84	9									
06	14130	X	11738	-0-	-2392	-0-	242	1	11406	3	N	82					137
							90	9									
07	14601	X	12433	-0-	-2168	-0-	728	1	11625	3	N	73					210
							80	9									
08	12803	X	12583	-0-	-220	-0-	883	1	11597	3	N	94	191	1			113
							103	9									
09	12390	X	11903	-0-	-487	-0-	891	1	10905	3	N	97					210
							107	9									
10	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT					210

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
05	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	163	1	8222	3	N	69					165
							76	9									
06	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	111	1	5210	3	N	61	191	1			35
							67	9									
07	4309	X	35	-0-	-4274	-0-	5	3	30	9	N	27					62
08	4309	X	512	-0-	-3797	-0-	33	1	439	3	N	36					98
							40	9									
09	4170	X	324	-0-	-3846	-0-	14	1	161	3	N	135	193	1			40
							149	9									
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					40

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
05	12028	X	10862	-0-	-1166	-0-	210	1	10621	3	Y	28	53	1			45
							31	9									
06	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	196	1	9234	3	Y	14	35	1			24
							15	9									
07	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	615	1	9826	3	Y	21	14	1			31
							23	9									
08	10850	X	9111	-0-	-1739	-0-	644	1	8448	3	Y	17	23	1			25
							19	9									
09	10500	X	8261	-0-	-2239	-0-	623	1	7629	3	Y	8	17	1			16
							9	9									
10	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					16

JOHNSON, F.I. WELL #: 75 RRCID -> 211504 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15816 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22221	X	11535	-0-	-10686	-0-	220	1	11102	3	Y	194	202	1			174
							213	9									
06	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	239	1	11241	3	Y	247	251	1			170
							272	9									
07	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	746	1	11908	3	Y	314	153	1			331
							345	9									
08	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	973	1	12769	3	Y	335	319	1			347
							369	9									
09	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	951	1	11641	3	Y	311	328	1			330
							342	9									
10	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					Y	NO RPT					330

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 77 RRCID -> 215490 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 17373 PERF.16230 - 16340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24955	X	22871	-0-	-2084	-0-	441	1	22257	3	Y	157	124	1			106
							173	9									
06	21775	X	21775	-0-	-0-	-0-	451	1	21263	3	Y	55	96	1			65
							61	9									
07	23405	X	23064	-0-	-341	-0-	1357	1	21684	3	Y	21	27	1			59
							23	9									
08	24391	X	24391	-0-	-0-	-0-	1725	1	22646	3	Y	18	37	1			40
							20	9									
09	22140	X	21693	-0-	-447	-0-	1638	1	20046	3	Y	8	24	1			24
							9	9									
10	23064	X	NO RPT	-0-	-23064	-0-					Y	NO RPT					24

JOHNSON, F.I. WELL #: 79 RRCID -> 224688 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16080 - 16190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	X	909	-0-	-455	-0-	18	1	891	3	Y	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	11	1	533	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	184	-0-	-188	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	74	1	974	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	41	1	506	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 78 RRCID -> 226859 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14680 - 15212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 238098 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 17406 PERF.16380 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	68	1	3424	3	N	10					102
							11	9									
06	3390	X	3201	-0-	-189	-0-	66	1	3121	3	N	13					115
							14	9									
07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	201	1	3206	3	N	13					128
							14	9									
08	3503	X	3405	-0-	-98	-0-	241	1	3162	3	N	2					130
							2	9									
09	3390	X	2722	-0-	-668	-0-	205	1	2506	3	N	10					140
							11	9									
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					140

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	225	1	1569	2	N	13					67
							14	9									
*01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	237	1	1561	2	N	14					81
							15	9									
*02	1540	N	1491	-0-	-49	-0-	222	1	1258	2	N	10					91
							11	9									
*03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	279	1	1326	2	N	3					94
							3	9									
*04	1890	N	1734	-0-	-156	-0-	290	1	1402	2	N	38					132
							42	9									
*05	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	304	1	1514	2	N	6					138
							7	9									
*06	1740	N	1591	-0-	-149	-0-	235	1	1348	2	N	7					145
							8	9									
*07	1922	N	1743	-0-	-179	-0-	283	1	1416	2	N	40					185
							44	9									
*08	1891	N	1564	-0-	-327	-0-	212	1	1338	2	N	13	173	1			25
							14	9									
*09	1680	N	1643	-0-	-37	-0-	210	1	1419	2	N	13					38
							14	9									
10	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	209	1	1444	2	N	5	2	1			41
							6	9									

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	3472	X	3081	-0-	-391	-0-	386	1	2689	2	Y	5					36
							6	9									
*01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	479	1	3153	2	Y	13					49
							14	9									
*02	2828	X	2767	-0-	-61	-0-	415	1	2348	2	Y	4					53
							4	9									
*03	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	479	1	2276	2	Y	9	1	8			61
							10	9									
*04	3810	X	2662	-0-	-1148	-0-	456	1	2206	2	Y	-0-					61
*05	3937	X	2741	-0-	-1196	-0-	459	1	2282	2	Y	-0-					61
*06	3810	X	2703	-0-	-1107	-0-	402	1	2298	2	Y	3	1	8			63
							3	9									
*07	3441	X	2469	-0-	-972	-0-	410	1	2055	2	Y	4					67
							4	9									
*08	3100	X	2820	-0-	-280	-0-	385	1	2432	2	Y	3	1	8			69
							3	9									
*09	2880	X	2875	-0-	-5	-0-	371	1	2503	2	Y	1					70
							1	9									
*10	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	457	1	3154	2	Y	3	1	1			72
							3	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	1829	N	1722	-0-	-107	-0-	215	1	1496	2	N	10	12	8			4
							11	9									
*01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	231	1	1521	2	N	5					9
							6	9									
*02	1680	N	1222	-0-	-458	-0-	183	1	1035	2	N	4					13
							4	9									
*03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	304	1	1441	2	N	9	19	8			3
							10	9									
*04	1830	N	1136	-0-	-694	-0-	173	1	838	2	N	114					117
							125	9									
*05	1519	N	1103	-0-	-416	-0-	181	1	900	2	N	20					137
							22	9									
*06	1920	N	734	-0-	-1186	-0-	108	1	617	2	N	8	17	8			128
							9	9									
*07	1240	N	984	-0-	-256	-0-	163	1	815	2	N	5					133
							6	9									
*08	1147	N	460	-0-	-687	-0-	60	1	382	2	N	16	20	8			129
							18	9									
*09	780	N	505	-0-	-275	-0-	64	1	434	2	N	6					135
							7	9									
10	992	N	451	-0-	-541	-0-	55	1	382	2	N	13	2	1			146
							14	9									

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 4 RRCID -> 199672 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14606 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2998	-0-	-846	-0-	376	1	2620	2	Y	2					18
							2	9									
*01	3658	X	2019	-0-	-1639	-0-	265	1	1746	2	Y	7					25
							8	9									
*02	2856	X	795	-0-	-2061	-0-	119	1	675	2	Y	1					26
							1	9									
*03	3162	X	893	-0-	-2269	-0-	155	1	734	2	Y	4					30
							4	9									
*04	3090	X	899	-0-	-2191	-0-	154	1	745	2	Y	-0-					30
*05	3193	X	714	-0-	-2479	-0-	119	1	595	2	Y	-0-					30
*06	990	X	659	-0-	-331	-0-	98	1	560	2	Y	1					31
							1	9									
*07	992	X	887	-0-	-105	-0-	147	1	738	2	Y	2					33
							2	9									
*08	992	X	748	-0-	-244	-0-	102	1	645	2	Y	1					34
							1	9									
*09	690	N	655	-0-	-35	-0-	84	1	570	2	Y	1					35
							1	9									
10	899	N	794	-0-	-105	-0-	100	1	693	2	Y	1					36
							1	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	3007	X	1091	-0-	-1916	-0-	133	1	929	2	N	26	8	8			52
							29	9									
*01	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	275	1	1811	2	N	150					202
							165	9									
*02	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	166	1	942	2	N	16	176	1			42
							18	9									
*03	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	205	1	975	2	N	19	12	8			49
							21	9									
*04	2340	X	1235	-0-	-1105	-0-	210	1	1014	2	N	10					59
							11	9									
*05	2418	X	1337	-0-	-1081	-0-	222	1	1107	2	N	7					66
							8	9									
*06	2340	X	772	-0-	-1568	-0-	113	1	646	2	N	12	11	8			67
							13	9									
*07	1395	X	688	-0-	-707	-0-	110	1	550	2	N	25					92
							28	9									
*08	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	214	1	1353	2	N	17	12	8			97
							19	9									
*09	1350	X	753	-0-	-597	-0-	94	1	636	2	N	21					118
							23	9									
10	1333	X	1205	-0-	-128	-0-	150	1	1037	2	N	16	1	1			133
							18	9									

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 6 RRCID -> 207564 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15038 - 15772

*12	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	566	1	3939	2	N	6					50
							7	9									
*01	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	659	1	4344	2	N	44					94
							48	9									
*02	4088	X	4027	-0-	-61	-0-	599	1	3391	2	N	34					128
							37	9									
*03	4526	X	3942	-0-	-584	-0-	674	1	3199	2	N	63	186	1			5
							69	9									
*04	4770	X	4289	-0-	-481	-0-	735	1	3554	2	N	-0-					5
*05	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	871	1	4334	2	N	-0-					5
*06	4770	X	4243	-0-	-527	-0-	631	1	3612	2	N	-0-					5
*07	4929	X	4386	-0-	-543	-0-	730	1	3656	2	N	-0-					5
*08	4929	X	4399	-0-	-530	-0-	601	1	3798	2	N	-0-					5
*09	4770	X	4766	-0-	-4	-0-	615	1	4151	2	N	-0-					5
10	4929	X	3935	-0-	-994	-0-	498	1	3436	2	N	1	1	1			5
							1	9									

VERTREES, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 232737 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 17540 PERF.17264 - 17428

05	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
06	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
07	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
08	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
09	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
*10	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK (LOBO 7100) //CONT.// 59585 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 10 RRCID -> 135146 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 3802 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN (WILCOX W-18) 59725 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-MCLEAN '121' WELL #: 1 RRCID -> 204190 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13256 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 2 RRCID -> 212938 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13081 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					84
06	9840	X	8226	-0-	-1614	-0-	8226	2			N	-0-					84
07	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2			N	-0-					84
08	9641	X	9382	-0-	-259	-0-	9382	2			N	-0-					84
09	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	2			N	-0-					84
*10	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2010

MCLEAN, WEST (WX H-3) 59731 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: 1 RRCID -> 212230 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10478 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMANUS (5900) 59773 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 159113 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5842 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-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

*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	46	1	205	3	N	-0-					12
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					12
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	54	1	275	3	N	11					23
							12	9									
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	40	1	239	3	N	-0-					23
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	34	1	201	3	N	-0-					23
04	300	N	127	-0-	-173	-0-	19	1	108	3	N	-0-					23
05	310	N	241	-0-	-69	-0-	38	1	203	3	N	-0-					23
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	35	1	200	3	N	-0-					23
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	33	1	191	3	N	-0-					23
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	89	1	501	3	N	-0-					23
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	43	1	259	3	N	-0-					23
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					23

MCMORAN (VICKSBURG 9270) 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BARRERA, PEDRO WELL #: 1 RRCID -> 046487 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9272 - 9645

*11	900	N	443	-0-	-457	-0-	78	1	348	3	N	15					90
							17	9									
12	961	N	430	-0-	-531	-0-	82	1	326	3	N	20					110
							22	9									
01	620	N	431	-0-	-189	-0-	72	1	359	3	N	-0-					110
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	57	1	341	3	N	-0-					110
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	73	1	427	3	N	-0-					110
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	82	1	464	3	N	-0-					110
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	102	1	551	3	N	26					136
							29	9									
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	97	1	551	3	N	27	1	1			162
							30	9									
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	94	1	554	3	N	8					170
							9	9									
08	682	N	506	-0-	-176	-0-	76	1	427	3	N	3					173
							3	9									
09	690	N	435	-0-	-255	-0-	63	1	372	3	N	-0-					173
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					173

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177387 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9245 - 9265

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA, F.G. WELL #: 3 RRCID -> 204189 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 9092 - 9102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248041 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251122 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 235414 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	2418	-0-		-3658		-0-	205	1	2169	2	N	40	51	1			56
									44	9									
06	5880	X	2795	-0-		-3085		-0-	235	1	2552	2	N	7					63
									8	9									
07	6076	X	2483	-0-		-3593		-0-	213	1	2033	2	N	215	252	1			26
									237	9									
08	2418	X	2062	-0-		-356		-0-	240	1	1808	2	N	13					39
									14	9									
*09	2790	X	2190	-0-		-600		-0-	174	1	1976	2	N	36	26	1			49
									40	9									
10	2883	X	2052	-0-		-831		-0-	169	1	1848	2	N	32	50	1			31
									35	9									

BARRERA WELL #: 04 RRCID -> 238122 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9100 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7283	X	7283	-0-		-0-		-0-	610	1	6449	2	N	204	204	1			31
									224	9									
06	6150	X	6150	-0-		-0-		-0-	511	1	5541	2	N	89					120
									98	9									
07	6239	X	6239	-0-		-0-		-0-	581	1	5541	2	N	106	29	1			197
									117	9									
08	5561	X	5561	-0-		-0-		-0-	641	1	4821	2	N	90	134	1			153
									99	9									
09	5038	X	5038	-0-		-0-		-0-	405	1	4593	2	N	36	10	1			179
									40	9									
*10	4929	X	4929	-0-		-0-		-0-	412	1	4505	2	N	11	19	1			171
									12	9									

BARRERA WELL #: 5 RRCID -> 238514 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8336 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	320	N	320	-0-		-0-		-0-	19	1	203	2	N	89	112	1			45
									98	9									
06	242	N	242	-0-		-0-		-0-	19	1	208	2	N	14					59
									15	9									
07	368	N	368	-0-		-0-		-0-	21	1	196	2	N	137	169	1			27
									151	9									
08	310	N	239	-0-		-71		-0-	24	1	182	2	N	30					57
									33	9									
09	273	N	273	-0-		-0-		-0-	16	1	178	2	N	72	56	1			73
									79	9									
10	372	N	259	-0-		-113		-0-	16	1	174	2	N	63	109	1			27
									69	9									

BARRERA WELL #: 6 RRCID -> 241053 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9069 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5360	-0-		2260		3783	462	1	4883	2	N	14	18	1			45
									15	9									
06	3000	N	4910	-0-		1910		5693	401	1	4346	2	N	148	171	1			22
									163	9									
07	3100	N	3535	-0-		435		6128	333	1	3178	2	N	22	27	1			17
									24	9									
08	8986	X	2858	-0-		-6128		-0-	335	1	2517	2	N	5					22
									6	9									
09	4393	X	4393	-0-		-0-		-0-	355	1	4020	2	N	16	9	1			29
									18	9									
*10	3758	X	3758	-0-		-0-		-0-	314	1	3434	2	N	9	17	1			21
									10	9									

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BARRERA WELL #: 7 RRCID -> 241691 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 9276 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	403	1	4266	2	N	220	281	1			99
							242	9									
06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	390	1	4229	2	N	28					127
							31	9									
07	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	424	1	4043	2	N	188	162	1			153
							207	9									
08	4898	X	1243	-0-	-3655	-0-	142	1	1069	2	N	29					182
							32	9									
09	4740	X	1128	-0-	-3612	-0-	81	1	913	2	N	122	54	1			250
							134	9									
10	4898	X	1412	-0-	-3486	-0-	113	1	1232	2	N	61	105	1			206
							67	9									

BARRERA WELL #: 9 RRCID -> 242010 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	180	2	N	47	60	1			83
							52	9									
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	155	2	N	8					91
							9	9									
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	148	2	N	74	91	1			74
							81	9									
08	248	N	172	-0-	-76	-0-	18	1	136	2	N	16					90
							18	9									
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	156	2	N	89	30	1			149
							98	9									
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	14	1	157	2	N	34	59	1			124
							37	9									

BARRERA WELL #: 10 RRCID -> 242852 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8943 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	207	1	2193	2	N	53					79
							58	9									
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	191	1	2070	2	N	-0-					79
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	216	1	2056	2	N	113	178	1			14
							124	9									
08	2449	N	2105	-0-	-344	-0-	247	1	1858	2	N	-0-					14
09	2250	N	2113	-0-	-137	-0-	170	1	1923	2	N	18					32
							20	9									
10	2387	N	2116	-0-	-271	-0-	177	1	1939	2	N	-0-					32

BARRERA WELL #: 8 RRCID -> 247588 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	537	1	5681	2	N	31	10	1			84
							34	9									
06	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	492	1	5339	2	N	89					173
							98	9									
07	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	493	1	4697	2	N	58	188	1			43
							64	9									
08	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	574	1	4315	2	N	127					170
							140	9									
09	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	722	1	8186	2	N	91	191	1			70
							100	9									
*10	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	788	1	8623	2	N	90	10	1			150
							99	9									

MCMORAN (8960) 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HINOJOSA, F.G. WELL #: 1 RRCID -> 076250 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8923 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2040	X	542	-0-	-1498	-0-	98	1	441	3	Y	3	114	1			180
							3	9									
12	2263	X	392	-0-	-1871	-0-	78	1	312	3	Y	2	88	1			94
							2	9									
01	2263	X	356	-0-	-1907	-0-	59	1	297	3	Y	-0-	94	1			-0-
02	2044	X	360	-0-	-1684	-0-	52	1	308	3	Y	-0-					-0-
03	1147	X	329	-0-	-818	-0-	48	1	281	3	Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	31	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	57	1	313	3	Y	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	51	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	44	1	259	3	Y	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	74	1	415	3	Y	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	58	1	342	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077953 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8831 - 9088

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078616 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 9271 PERF. N/A

*11	150	X	1	-0-	-149	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	X	-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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLIVAREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088169 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8550 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7590	X	6803	-0-	-787	-0-	1234	1	5518	3	Y	46	5	1			207
							51	9									
12	7843	X	6229	-0-	-1614	-0-	1244	1	4941	3	Y	40	195	1			52
							44	9									
01	7843	X	6467	-0-	-1376	-0-	1067	1	5337	3	Y	57	5	1			104
							63	9									
02	6636	X	5417	-0-	-1219	-0-	771	1	4600	3	Y	42					146
							46	9									
03	7347	X	6099	-0-	-1248	-0-	878	1	5192	3	Y	26	5	1			167
							29	9									
04	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	778	1	4424	3	Y	50	196	1			21
							55	9									
05	6231	X	6124	-0-	-107	-0-	947	1	5132	3	Y	41					62
							45	9									
06	6270	X	5286	-0-	-984	-0-	787	1	4470	3	Y	26	5	1			83
							29	9									
07	6107	X	5927	-0-	-180	-0-	860	1	5041	3	Y	24					107
							26	9									
08	6138	X	5133	-0-	-1005	-0-	770	1	4349	3	Y	13	5	1			115
							14	9									
09	5940	X	4935	-0-	-1005	-0-	709	1	4197	3	Y	26	5	1	1	6	135
							29	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					135

BARRERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122205 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8386 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2940	X	1167	-0-	-1773	-0-	213	1	953	3	Y	1	1	1			104
							1	9									
12	3038	X	1005	-0-	-2033	-0-	202	1	801	3	Y	2	1	1			105
							2	9									
01	2108	X	941	-0-	-1167	-0-	155	1	775	3	Y	10	1	1			114
							11	9									
02	1428	X	818	-0-	-610	-0-	114	1	681	3	Y	21					135
							23	9									
03	1209	X	929	-0-	-280	-0-	132	1	786	3	Y	10	1	1			144
							11	9									
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	132	1	747	3	Y	5	1	1			148
							6	9									
05	899	N	837	-0-	-62	-0-	126	1	688	3	Y	21					169
							23	9									
06	900	N	833	-0-	-67	-0-	123	1	702	3	Y	7	1	1			175
							8	9									
07	930	N	922	-0-	-8	-0-	134	1	782	3	Y	5					180
							6	9									
08	837	N	761	-0-	-76	-0-	114	1	643	3	Y	4	1	1			183
							4	9									
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	120	1	711	3	Y	12	180	1	1	6	14
							13	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 157093 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	780	X	502	-0-	-278	-0-	75	1	339	3	Y	80	54	1			85
							88	9									
12	650	X	650	-0-	-0-	-0-	71	1	282	3	Y	270	171	1			184
							297	9									
01	620	X	370	-0-	-250	-0-	62	1	308	3	Y	-0-	184	1			-0-
02	560	X	191	-0-	-369	-0-	28	1	163	3	Y	-0-					-0-
03	651	X	535	-0-	-116	-0-	69	1	409	3	Y	52	11	1			41
							57	9									
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	38	1	214	3	Y	-0-	41	1			-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	52	1	281	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	444	-0-	-66	-0-	61	1	346	3	Y	34	15	1			19
							37	9									
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	36	1	215	3	Y	-0-	19	1			-0-
08	341	N	274	-0-	-67	-0-	41	1	233	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	171	-0-	-279	-0-	25	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1 RRCID -> 159395 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163659 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 9682

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166447 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8780 - 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
*11	1080	N	604	-0-	-476	-0-	108	1	482	3	Y	13	193	1			30
							14	9									
12	1085	N	219	-0-	-866	-0-	44	1	175	3	Y	-0-	3	1			27
01	434	N	181	-0-	-253	-0-	30	1	151	3	Y	-0-	2	1			25
02	560	N	199	-0-	-361	-0-	29	1	170	3	Y	-0-					25
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	28	1	163	3	Y	-0-					25
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	47	1	268	3	Y	-0-					25
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	54	1	291	3	Y	-0-					25
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	20	1	114	3	Y	-0-					25
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					25
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					25
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170352 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183894 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8914 - 8950

*11	4320	X	3903	-0-	-417	-0-	712	1	3188	3	N	3	3	1			3
							3	9									
12	4464	X	3920	-0-	-544	-0-	787	1	3129	3	N	4	3	1			4
							4	9									
01	4464	X	3735	-0-	-729	-0-	622	1	3111	3	N	2	3	1			3
							2	9									
02	3808	X	3385	-0-	-423	-0-	486	1	2897	3	N	2					5
							2	9									
03	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	599	1	3540	3	N	2	3	1			4
							2	9									
04	3900	X	3804	-0-	-96	-0-	569	1	3234	3	N	1	4	1			1
							1	9									
05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	650	1	3522	3	N	3					4
							3	9									
06	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	630	1	3581	3	N	3	4	1			3
							3	9									
07	4154	X	4083	-0-	-71	-0-	595	1	3487	3	N	1					4
							1	9									
08	4185	X	3628	-0-	-557	-0-	546	1	3080	3	N	2	4	1			2
							2	9									
09	4200	X	3355	-0-	-845	-0-	485	1	2868	3	N	2	4	1			-0-
							2	9									
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA, F. G. WELL #: 2 RRCID -> 199118 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8723 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	71	1	320	3	N	40	5	1			188
							44	9									
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	98	1	387	3	N	35	6	1			217
							39	9									
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	84	1	418	3	N	41	200	1			58
							45	9									
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	40	1	237	3	N	29					87
							32	9									
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	76	1	449	3	N	27	5	1			109
							30	9									
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	71	1	402	3	N	26	5	1			130
							29	9									
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	79	1	424	3	N	28					158
							31	9									
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	40	1	222	3	N	7	3	1			162
							8	9									
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	19	1	114	3	N	4					166
							4	9									
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	26	1	148	3	N	6	2	1			170
							7	9									
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	18	1	105	3	N	2	1	1			171
							2	9									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					171

HINOJOSA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 199974 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8576 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	233	1	1042	3	N	41	192	1			63
							45	9									
12	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	251	1	997	3	N	49	1	1			111
							54	9									
01	1426	N	1235	-0-	-191	-0-	195	1	976	3	N	58	1	1			168
							64	9									
02	1232	N	1206	-0-	-26	-0-	167	1	995	3	N	40					208
							44	9									
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	190	1	1123	3	N	47	192	1			63
							52	9									
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	193	1	1093	3	N	40	1	1			102
							44	9									
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	202	1	1096	3	N	57					159
							63	9									
06	1320	N	1226	-0-	-94	-0-	178	1	1012	3	N	33	1	1			191
							36	9									
07	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	179	1	1048	3	N	38	188	1			41
							42	9									
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	254	1	1434	3	N	33	1	1			73
							36	9									
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	244	1	1448	3	N	31	1	1			103
							34	9									
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					103

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204223 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 13532 PERF. 9203 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	214	1	957	3	N	93	194	1			142
							102	9									
12	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	184	1	730	3	N	78	1	1			219
							86	9									
01	1364	N	1079	-0-	-285	-0-	161	1	804	3	N	104	194	1			129
							114	9									
02	1176	N	909	-0-	-267	-0-	119	1	714	3	N	69					198
							76	9									
03	992	N	786	-0-	-206	-0-	100	1	590	3	N	87	193	1			92
							96	9									
04	990	N	733	-0-	-257	-0-	98	1	562	3	N	66					158
							73	9									
05	992	N	757	-0-	-235	-0-	103	1	560	3	N	85					243
							94	9									
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	134	1	760	3	N	71	190	1			124
							78	9									
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	135	1	794	3	N	52					176
							57	9									
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	193	1	1087	3	N	77	1	1			252
							85	9									
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	186	1	1095	3	N	50	188	1			114
							55	9									
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					114

HINOJOSA, F.G. WELL #: 4 RRCID -> 205321 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8740 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1860	X	1241	-0-	-619	-0-	214	1	954	3	N	66	7	1			181
							73	9									
12	1922	X	1569	-0-	-353	-0-	307	1	1219	3	N	39	8	1			212
							43	9									
01	1922	X	1624	-0-	-298	-0-	262	1	1310	3	N	47	9	1			250
							52	9									
02	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	227	1	1353	3	N	34					284
							37	9									
03	1581	X	1393	-0-	-188	-0-	197	1	1161	3	N	32	199	1			117
							35	9									
04	1500	N	918	-0-	-582	-0-	131	1	750	3	N	34	9	1			142
							37	9									
05	1798	N	1261	-0-	-537	-0-	191	1	1034	3	N	33					175
							36	9									
06	1350	N	1199	-0-	-151	-0-	175	1	995	3	N	26	9	1			192
							29	9									
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	174	1	1016	3	N	27					219
							30	9									
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	210	1	1187	3	N	27	9	1			237
							30	9									
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	218	1	1287	3	N	29	198	1			68
							32	9									
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					68

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205334 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8868 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	102	1	456	3	N	-0-					72
12	341	N	221	-0-	-120	-0-	45	1	176	3	N	-0-					72
01	558	N	107	-0-	-451	-0-	17	1	90	3	N	-0-					72
02	532	N	31	-0-	-501	-0-	4	1	27	3	N	-0-					72
03	217	N	34	-0-	-183	-0-	5	1	29	3	N	-0-					72
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	4	1	18	3	N	-0-					72
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	3	N	-0-					72
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	N	-0-					72
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					72
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					72
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					72
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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
*11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	537	1	2404	3	N	55	86	1			117
							61	9									
12	3286	X	2975	-0-	-311	-0-	577	1	2292	3	N	96	14	1			199
							106	9									
01	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	850	1	4254	3	N	77	208	1			68
							85	9									
02	2968	X	2074	-0-	-894	-0-	292	1	1746	3	N	33	1	1			100
							36	9									
03	3255	X	801	-0-	-2454	-0-	98	1	585	3	N	107	22	1			185
							118	9									
04	4770	X	2437	-0-	-2333	-0-	318	1	1807	3	N	284	124	1			345
							312	9									
05	4929	X	2412	-0-	-2517	-0-	317	1	1713	3	N	347	390	1			302
							382	9									
06	4770	X	2296	-0-	-2474	-0-	301	1	1710	3	N	259	218	1			343
							285	9									
07	2511	X	2203	-0-	-308	-0-	302	1	1768	3	N	121	154	1			310
							133	9									
08	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	433	1	2445	3	N	439	139	1			610
							483	9									
09	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	460	1	2720	3	N	90	232	1			468
							99	9									
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					468

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205336 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9338 - 9644

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	372	N	140	-0-	-232	-0-	28	1	109	3	N	3					134
							3	9									
01	124	N	32	-0-	-92	-0-	5	1	27	3	N	-0-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					134
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206978 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9050 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4920	X	2915	-0-	-2005	-0-	514	1	2302	3	N	90	3	1			245
							99	9									
12	5084	X	3654	-0-	-1430	-0-	722	1	2868	3	N	58	195	1			108
							64	9									
01	4557	X	3494	-0-	-1063	-0-	577	1	2884	3	N	30	3	1			135
							33	9									
02	4060	X	3173	-0-	-887	-0-	451	1	2691	3	N	28					163
							31	9									
03	3658	X	3655	-0-	-3	-0-	512	1	3029	3	N	104	193	1			74
							114	9									
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	511	1	2908	3	N	121	3	1			192
							133	9									
05	3658	X	3508	-0-	-150	-0-	534	1	2894	3	N	73					265
							80	9									
06	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	563	1	3199	3	N	70	191	1			144
							77	9									
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	549	1	3222	3	N	86					230
							95	9									
08	3658	X	3054	-0-	-604	-0-	437	1	2467	3	N	136	176	1			190
							150	9									
09	3840	X	2769	-0-	-1071	-0-	383	1	2264	3	N	111	191	1	1	6	109
							122	9									
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					109

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 208315 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9572 - 9652

*11	90	N	58	-0-	-32	-0-	10	1	48	3	N	-0-					-0-
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
*11	2040	X	1762	-0-	-278	-0-	319	1	1428	3	N	14	1	1			150
							15	9									
12	2046	X	1718	-0-	-328	-0-	344	1	1367	3	N	6	1	1			155
							7	9									
01	2046	X	1750	-0-	-296	-0-	287	1	1437	3	N	24	2	1			177
							26	9									
02	1848	X	1559	-0-	-289	-0-	221	1	1323	3	N	14					191
							15	9									
03	1922	X	1794	-0-	-128	-0-	257	1	1517	3	N	18	2	1			207
							20	9									
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	260	1	1476	3	N	20	194	1			33
							22	9									
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	271	1	1468	3	N	6					39
							7	9									
06	1740	N	1669	-0-	-71	-0-	248	1	1409	3	N	11	2	1			48
							12	9									
07	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	253	1	1486	3	N	20					68
							22	9									
08	1736	N	1504	-0-	-232	-0-	224	1	1265	3	N	14	61	1			21
							15	9									
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	243	1	1440	3	N	25	1	1			45
							28	9									
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					45

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209119 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9010 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2040	N	655	-0-	-1385	-0-	118	1	530	3	N	6	3	1			87
							7	9									
12	1984	N	1537	-0-	-447	-0-	307	1	1217	3	N	12	2	1			97
							13	9									
01	3100	N	5374	-0-	2274	2274	890	1	4453	3	N	28	3	1			122
							31	9									
02	2800	N	3204	-0-	404	2678	459	1	2738	3	N	6					128
							7	9									
03	3100	N	1269	-0-	-1831	847	182	1	1080	3	N	6	2	1			132
							7	9									
04	2400	X	1236	-0-	-1164	-0-	185	1	1051	3	N	-0-	3	1			129
05	2480	X	1307	-0-	-1173	-0-	201	1	1085	3	N	19					148
							21	9									
06	2400	X	1238	-0-	-1162	-0-	183	1	1041	3	N	13	1	1			160
							14	9									
07	2480	X	1097	-0-	-1383	-0-	157	1	920	3	N	18					178
							20	9									
08	1302	X	442	-0-	-860	-0-	66	1	374	3	N	2	1	1			179
							2	9									
09	1260	X	813	-0-	-447	-0-	116	1	688	3	N	8	2	1			185
							9	9									
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					185

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA "A" WELL #: 4 RRCID -> 210504 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3690	X	3023	-0-	-667	-0-	544	1	2429	3	N	45	2	1			220
							50	9									
12	3813	X	2881	-0-	-932	-0-	570	1	2261	3	N	45	2	1			263
							50	9									
01	3534	X	2527	-0-	-1007	-0-	414	1	2071	3	N	38	2	1			299
							42	9									
02	2968	X	2680	-0-	-288	-0-	379	1	2260	3	N	37	189	1			147
							41	9									
03	3286	X	3061	-0-	-225	-0-	434	1	2571	3	N	51	3	1			195
							56	9									
04	3030	X	2939	-0-	-91	-0-	429	1	2440	3	N	64	2	1			257
							70	9									
05	2976	X	2865	-0-	-111	-0-	441	1	2391	3	N	30	191	1			96
							33	9									
06	2970	X	2689	-0-	-281	-0-	395	1	2249	3	N	41	2	1			135
							45	9									
07	3069	X	2847	-0-	-222	-0-	405	1	2375	3	N	61					196
							67	9									
08	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	565	1	3188	3	N	53	2	1			247
							58	9									
09	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	533	1	3152	3	N	53	191	1			109
							58	9									
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					109

HINOJOSA-LONGORIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212153 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7766 - 8280

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2018 - P/A 10/19/18

HINOJOSA, F. G. WELL #: 3 RRCID -> 212259 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 8584 - 8780

*11	1050	X	415	-0-	-635	-0-	75	1	334	3	N	5					70
							6	9									
12	682	X	475	-0-	-207	-0-	94	1	372	3	N	8					78
							9	9									
01	682	X	281	-0-	-401	-0-	47	1	234	3	N	-0-					78
02	392	X	303	-0-	-89	-0-	40	1	237	3	N	24					102
							26	9									
03	465	X	298	-0-	-167	-0-	41	1	240	3	N	15					117
							17	9									
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	49	1	278	3	N	21					138
							23	9									
05	341	N	255	-0-	-86	-0-	35	1	190	3	N	27					165
							30	9									
06	300	N	226	-0-	-74	-0-	33	1	182	3	N	10					175
							11	9									
07	372	N	218	-0-	-154	-0-	28	1	165	3	N	23					198
							25	9									
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	41	1	234	3	N	16	191	1			23
							18	9									
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	38	1	224	3	N	7					30
							8	9									
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					30

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
*11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	599	1	2679	3	N	39	9	1			154
							43	9									
12	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	662	1	2629	3	N	53	10	1			197
							58	9									
01	3193	X	3069	-0-	-124	-0-	501	1	2509	3	N	54	202	1			49
							59	9									
02	2884	X	2838	-0-	-46	-0-	402	1	2397	3	N	35					84
							39	9									
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	487	1	2877	3	N	36	9	1			111
							40	9									
04	3090	X	2867	-0-	-223	-0-	422	1	2399	3	N	42	9	1			144
							46	9									
05	3193	X	2804	-0-	-389	-0-	431	1	2329	3	N	40					184
							44	9									
06	3090	X	2503	-0-	-587	-0-	368	1	2096	3	N	35	10	1			209
							39	9									
07	3193	X	2885	-0-	-308	-0-	416	1	2437	3	N	29	189	1			49
							32	9									
08	3193	X	2383	-0-	-810	-0-	353	1	1994	3	N	33	11	1			71
							36	9									
09	2880	X	2297	-0-	-583	-0-	326	1	1930	3	N	37	11	1			97
							41	9									
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					97

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
*11	2220	X	1585	-0-	-635	-0-	284	1	1271	3	N	27	8	1			157
							30	9									
12	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	351	1	1394	3	N	62	9	1			210
							68	9									
01	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	282	1	1411	3	N	74	199	1			85
							81	9									
02	1484	X	1406	-0-	-78	-0-	195	1	1168	3	N	39					124
							43	9									
03	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	259	1	1530	3	N	40	10	1			154
							44	9									
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	263	1	1496	3	N	32	11	1			175
							35	9									
05	1550	N	1283	-0-	-267	-0-	193	1	1045	3	N	41					216
							45	9									
06	1770	N	1450	-0-	-320	-0-	211	1	1200	3	N	35	11	1			240
							39	9									
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	269	1	1572	3	N	38	187	1			91
							42	9									
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	224	1	1267	3	N	44	12	1			123
							48	9									
09	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	202	1	1193	3	N	34	12	1			145
							37	9									
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					145

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
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218814 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5550	X	5088	-0-	-462	-0-	922	1	4122	3	N	40					157
							44	9									
12	5735	X	4881	-0-	-854	-0-	969	1	3850	3	N	56					213
							62	9									
01	5735	X	4917	-0-	-818	-0-	809	1	4050	3	N	53	190	1			76
							58	9									
02	5180	X	4450	-0-	-730	-0-	632	1	3773	3	N	41					117
							45	9									
03	5487	X	5030	-0-	-457	-0-	721	1	4265	3	N	40					157
							44	9									
04	5100	X	4930	-0-	-170	-0-	731	1	4158	3	N	37	176	1			18
							41	9									
05	4929	X	4843	-0-	-86	-0-	749	1	4055	3	N	35					53
							39	9									
06	4860	X	4232	-0-	-628	-0-	628	1	3569	3	N	32					85
							35	9									
07	5084	X	4503	-0-	-581	-0-	649	1	3802	3	N	47					132
							52	9									
08	5084	X	3840	-0-	-1244	-0-	570	1	3219	3	N	46					178
							51	9									
09	4920	X	3608	-0-	-1312	-0-	516	1	3053	3	N	35	186	1			27
							39	9									
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					27

BARRERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219316 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 219414 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 8676

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 5 RRCID -> 219752 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9770 - 9818

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221288 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9682 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3960	X	3785	-0-	-175	-0-	623	1	2785	3	N	343	325	1			265
							377	9									
12	4123	X	2595	-0-	-1528	-0-	521	1	2068	3	N	5	212	1			58
							6	9									
01	4123	X	1589	-0-	-2534	-0-	265	1	1323	3	N	1	2	1			57
							1	9									
02	3724	X	2943	-0-	-781	-0-	422	1	2518	3	N	3					60
							3	9									
03	3906	X	3637	-0-	-269	-0-	525	1	3102	3	N	9	3	1			66
							10	9									
04	3780	X	3408	-0-	-372	-0-	506	1	2879	3	N	21	3	1			84
							23	9									
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	506	1	2744	3	N	52					136
							57	9									
06	3510	X	3069	-0-	-441	-0-	456	1	2596	3	N	15	3	1			148
							17	9									
07	3627	X	3290	-0-	-337	-0-	477	1	2801	3	N	11					159
							12	9									
08	3627	X	2871	-0-	-756	-0-	430	1	2430	3	N	10	3	1			166
							11	9									
09	3420	X	2581	-0-	-839	-0-	373	1	2206	3	N	2	3	1			165
							2	9									
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					165

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222935 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 9170

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224426 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8410 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	875	1	3915	3	N	234	194	1			211
							257	9									
12	5084	X	4447	-0-	-637	-0-	852	1	3386	3	N	190	197	1			204
							209	9									
01	5146	X	3402	-0-	-1744	-0-	535	1	2679	3	N	171	198	1			177
							188	9									
02	4648	X	3831	-0-	-817	-0-	507	1	3025	3	N	272	195	1			254
							299	9									
03	5146	X	4462	-0-	-684	-0-	621	1	3670	3	N	155	194	1			215
							171	9									
04	4830	X	4335	-0-	-495	-0-	621	1	3530	3	N	167	196	1			186
							184	9									
05	4433	X	4244	-0-	-189	-0-	630	1	3414	3	N	182	189	1			179
							200	9									
06	4320	X	3534	-0-	-786	-0-	507	1	2877	3	N	136	195	1			120
							150	9									
07	4495	X	4113	-0-	-382	-0-	564	1	3303	3	N	224	191	1			153
							246	9									
08	4495	X	3381	-0-	-1114	-0-	484	1	2734	3	N	148	194	1			107
							163	9									
09	4350	X	3189	-0-	-1161	-0-	446	1	2638	3	N	95	4	1			198
							105	9									
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					198

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225132 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

GARZA ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225616 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9202 - 9770

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA "A" WELL #: 6 RRCID -> 225748 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8982 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 8 RRCID -> 225795 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9254 - 9450

*11	4320	X	4130	-0-	-190	-0-	752	1	3364	3	N	13	180	1			30
							14	9									
12	4712	X	1358	-0-	-3354	-0-	271	1	1078	3	N	8					38
							9	9									
01	4712	X	981	-0-	-3731	-0-	160	1	800	3	N	19					57
							21	9									
02	4256	X	825	-0-	-3431	-0-	117	1	701	3	N	6					63
							7	9									
03	4371	X	1068	-0-	-3303	-0-	151	1	896	3	N	19					82
							21	9									
04	4140	X	733	-0-	-3407	-0-	108	1	614	3	N	10					92
							11	9									
05	1364	X	1154	-0-	-210	-0-	178	1	965	3	N	10					102
							11	9									
06	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	161	1	915	3	N	6					108
							7	9									
07	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	277	1	1618	3	N	9					117
							10	9									
08	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	355	1	2007	3	N	8					125
							9	9									
09	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	302	1	1785	3	N	7					132
							8	9									
10	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					132

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226792 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10248 - 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
*11	8940	X	8168	-0-	-772	-0-	1480	1	6609	3	N	72	14	1			248
							79	9									
12	9114	X	8074	-0-	-1040	-0-	1607	1	6382	3	N	77	209	1			116
							85	9									
01	9083	X	8377	-0-	-706	-0-	1382	1	6905	3	N	82	15	1			183
							90	9									
02	8204	X	7633	-0-	-571	-0-	1089	1	6489	3	N	50					233
							55	9									
03	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	1277	1	7551	3	N	95	205	1			123
							105	9									
04	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	1258	1	7156	3	N	63	17	1			169
							69	9									
05	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	1307	1	7078	3	N	81					250
							89	9									
06	8640	X	7335	-0-	-1305	-0-	1088	1	6184	3	N	57	203	1			104
							63	9									
07	8928	X	7874	-0-	-1054	-0-	1138	1	6661	3	N	68					172
							75	9									
08	8928	X	6420	-0-	-2508	-0-	956	1	5390	3	N	67	16	1			223
							74	9									
09	8490	X	6168	-0-	-2322	-0-	884	1	5221	3	N	57	205	1	1	6	74
							63	9									
10	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT					74

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
*11	1980	X	1937	-0-	-43	-0-	353	1	1582	3	N	2	2	1			70
							2	9									
12	2015	X	1668	-0-	-347	-0-	335	1	1331	3	N	2	1	1			71
							2	9									
01	2108	X	1553	-0-	-555	-0-	256	1	1280	3	N	15	1	1			85
							17	9									
02	1904	X	1499	-0-	-405	-0-	206	1	1234	3	N	54					139
							59	9									
03	2108	X	1593	-0-	-515	-0-	222	1	1312	3	N	54	1	1			192
							59	9									
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	227	1	1289	3	N	48	192	1			48
							53	9									
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	253	1	1373	3	N	72					120
							79	9									
06	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	218	1	1244	3	N	54	1	1			173
							59	9									
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	253	1	1476	3	N	76	187	1			62
							84	9									
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	323	1	1826	3	N	49	1	1			110
							54	9									
09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	309	1	1832	3	N	67	1	1			176
							74	9									
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					176

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227518 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					8
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	57	1	226	3	N	-0-					8
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					8
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227809 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9472 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2520	X	2171	-0-	-349	-0-	393	1	1754	3	N	22	2	1			148
							24	9									
12	2604	X	2035	-0-	-569	-0-	401	1	1590	3	N	40	2	1			186
							44	9									
01	2635	X	1558	-0-	-1077	-0-	253	1	1263	3	N	38	192	1			32
							42	9									
02	2380	X	2092	-0-	-288	-0-	299	1	1780	3	N	12					44
							13	9									
03	2635	X	2422	-0-	-213	-0-	345	1	2041	3	N	33	2	1			75
							36	9									
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	326	1	1858	3	N	30					105
							33	9									
05	2325	N	2201	-0-	-124	-0-	338	1	1831	3	N	29					134
							32	9									
06	2340	N	1942	-0-	-398	-0-	287	1	1629	3	N	24	2	1			156
							26	9									
07	2294	N	1781	-0-	-513	-0-	255	1	1495	3	N	28					184
							31	9									
08	2201	N	1852	-0-	-349	-0-	274	1	1549	3	N	26	2	1			208
							29	9									
09	1950	N	1625	-0-	-325	-0-	232	1	1375	3	N	16	191	1			33
							18	9									
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					33

BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228698 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	935	1	4184	3	N	170	194	1			145
							187	9									
12	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	1060	1	4210	3	N	175	195	1			125
							193	9									
01	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	1028	1	5145	3	N	158	197	1			86
							174	9									
02	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	786	1	4683	3	N	165					251
							182	9									
03	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	823	1	4868	3	N	164	362	1			53
							180	9									
04	5850	X	5510	-0-	-340	-0-	797	1	4534	3	N	163	181	1			35
							179	9									
05	6076	X	5372	-0-	-704	-0-	819	1	4437	3	N	105					140
							116	9									
06	5880	X	3968	-0-	-1912	-0-	570	1	3244	3	N	140	12	1			268
							154	9									
07	6076	X	5796	-0-	-280	-0-	823	1	4826	3	N	134	179	1			223
							147	9									
08	5859	X	5174	-0-	-685	-0-	748	1	4221	3	N	186	192	1			217
							205	9									
09	5520	X	4975	-0-	-545	-0-	695	1	4106	3	N	158	285	1	1	6	89
							174	9									
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					89

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
*11	2010	X	1757	-0-	-253	-0-	317	1	1416	3	N	22	8	1			245
							24	9									
12	1984	X	1402	-0-	-582	-0-	280	1	1109	3	N	12	8	1			249
							13	9									
01	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	293	1	1467	3	N	405	272	1			382
							446	9									
02	1736	X	1636	-0-	-100	-0-	231	1	1380	3	N	23	342	1			63
							25	9									
03	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	272	1	1608	3	N	42	8	1			97
							46	9									
04	2040	N	1770	-0-	-270	-0-	262	1	1486	3	N	20	8	1			109
							22	9									
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	282	1	1523	3	N	20					129
							22	9									
06	1860	N	1526	-0-	-334	-0-	225	1	1280	3	N	19	6	1			142
							21	9									
07	1829	N	1736	-0-	-93	-0-	249	1	1459	3	N	25					167
							28	9									
08	1829	N	1468	-0-	-361	-0-	218	1	1231	3	N	17	6	1			178
							19	9									
09	1530	N	1389	-0-	-141	-0-	198	1	1170	3	N	19	7	1			190
							21	9									
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					190

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
*11	2250	N	1643	-0-	-607	-0-	300	1	1342	3	N	1	1	1			94
							1	9									
12	2232	N	1798	-0-	-434	-0-	360	1	1428	3	N	9	1	1			102
							10	9									
01	1984	N	1869	-0-	-115	-0-	309	1	1542	3	N	16	2	1			116
							18	9									
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	240	1	1433	3	N	1					117
							1	9									
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	284	1	1677	3	N	1	2	1			116
							1	9									
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	301	1	1716	3	N	5	1	1			120
							6	9									
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	319	1	1722	3	N	34					154
							37	9									
06	1890	N	1841	-0-	-49	-0-	275	1	1564	3	N	2	2	1			154
							2	9									
07	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	289	1	1696	3	N	4					158
							4	9									
08	2077	N	1603	-0-	-474	-0-	239	1	1349	3	N	14	2	1			170
							15	9									
09	1830	N	1666	-0-	-164	-0-	241	1	1421	3	N	4	1	1			173
							4	9									
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					173

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231224 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8982 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	660	N	140	-0-	-520	-0-	25	1	115	3	N	-0-					45
12	341	N	10	-0-	-331	-0-	2	1	8	3	N	-0-					45
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	47	1	238	3	N	-0-					45
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	50	1	300	3	N	12					57
							13	9									
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	60	1	350	3	N	11					68
							12	9									
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	89	1	504	3	N	-0-					68
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	106	1	575	3	N	16					84
							18	9									
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	86	1	492	3	N	2	1	1			85
							2	9									
07	620	N	492	-0-	-128	-0-	70	1	411	3	N	10					95
							11	9									
08	713	N	8	-0-	-705	-0-	1	1	7	3	N	-0-					95
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	209	1	1237	3	N	24	94	1			25
							26	9									
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					25

HINOJOSA ET AL WELL #: 11 RRCID -> 233173 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8750 - 9052

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235715 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8868 - 9330

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLIVAREZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237136 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10220 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					112
12	2201	X	4	-0-	-2197	-0-	1	1	3	3	N	-0-					112
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					112
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					112
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	56 1	1 9	325	3	N	1					113
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	111	1			13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					13

HINOJOSA,F G WELL #: 6 RRCID -> 237393 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8178 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238415 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	290 9	1 9	1298	3	N	8	3	1			85
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	183 13	1 9	727	3	N	12	7	1			90
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	115 9	1 9	572	3	N	8	9	1			89
02	1484	N	591	-0-	-893	-0-	82 15	1 9	494	3	N	14					103
03	930	N	629	-0-	-301	-0-	89 9	1 9	531	3	N	8	9	1			102
04	630	N	542	-0-	-88	-0-	80 2	1 9	460	3	N	2	9	1			95
05	651	N	513	-0-	-138	-0-	78 10	1 9	425	3	N	9					104
06	600	N	247	-0-	-353	-0-	36 3	1 9	208	3	N	3	8	1			99
07	558	N	17	-0-	-541	-0-	2	1	15	3	N	-0-					99
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	6	1			93
09	240	N	76	-0-	-164	-0-	11	1	65	3	N	-0-					93
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					93

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241849 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242559 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	9	1	1			100
12	80	X	80	-0-	-0-	-0-	16	1	64	3	N	-0-	1	1			99
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			98
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					112
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	13	1	76	3	N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96	1	4	6	12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 242937 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9020 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243313 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2940	X	2073	-0-	-867	-0-	378	1	1693	3	N	2	2	1			125
							2	9									
12	2635	X	1429	-0-	-1206	-0-	278	1	1106	3	N	41	1	1			165
							45	9									
01	2604	X	1257	-0-	-1347	-0-	207	1	1036	3	N	13	1	1			177
							14	9									
02	2268	X	729	-0-	-1539	-0-	105	1	624	3	N	-0-					177
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	238	1	1411	3	N	49	1	1			225
							54	9									
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	202	1	1151	3	N	41	192	1			74
							45	9									
05	806	N	490	-0-	-316	-0-	75	1	411	3	N	4					78
							4	9									
06	3000	N	3072	-0-	72	72	452	1	2569	3	N	46	3	1			121
							51	9									
07	3100	N	3458	-0-	358	430	495	1	2897	3	N	60					181
							66	9									
08	3095	N	2665	-0-	-430	-0-	393	1	2221	3	N	46	190	1			37
							51	9									
09	2940	X	1848	-0-	-1092	-0-	261	1	1547	3	N	36	9	1			64
							40	9									
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					64

GARZA ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244693 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1260	N	963	-0-	-297	-0-	176	1	786	3	N	1	1	1			163
							1	9									
12	1209	N	825	-0-	-384	-0-	166	1	658	3	N	1	1	1			163
							1	9									
01	1178	N	980	-0-	-198	-0-	163	1	816	3	N	1	1	1			163
							1	9									
02	896	N	598	-0-	-298	-0-	86	1	512	3	N	-0-					163
03	837	N	784	-0-	-53	-0-	113	1	671	3	N	-0-	1	1			162
04	900	N	813	-0-	-87	-0-	118	1	670	3	N	23					185
							25	9									
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	126	1	683	3	N	18					203
							20	9									
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	141	1	801	3	N	26	1	1			228
							29	9									
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	138	1	810	3	N	28	190	1			66
							31	9									
08	837	N	362	-0-	-475	-0-	54	1	305	3	N	3	1	1			68
							3	9									
09	960	N	949	-0-	-11	-0-	133	1	787	3	N	26	1	1			93
							29	9									
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					93

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245180 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 245505 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BARRERA UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248548 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1740	X	1585	-0-	-155	-0-	288 9	1 9	1288	3	N	8	8	1			81
12	1798	X	1320	-0-	-478	-0-	263 10	1 9	1047	3	N	9	8	1			82
01	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	356 24	1 9	1781	3	N	22	8	1			96
02	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	301 37	1 9	1794	3	N	34					130
03	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	318 57	1 9	1880	3	N	52	9	1			173
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	348 9	1 9	1984	3	N	8	10	1			171
05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	403 13	1 9	2186	3	N	12					183
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	324 9	1 9	1839	3	N	8	12	1			179
07	2046	N	2038	-0-	-8	-0-	297 3	1 9	1738	3	N	3					182
08	2046	N	1422	-0-	-624	-0-	213 7	1 9	1202	3	N	6	12	1			176
09	1980	N	1798	-0-	-182	-0-	258 8	1 9	1532	3	N	7	12	1			171
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					171

HINOJOSA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 248716 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249187 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	675	1 12 9	3021	3	N	11	10	1			101
12	3224	X	2859	-0-	-365	-0-	572	1 14 9	2273	3	N	13	11	1			103
01	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	580	1 8 9	2904	3	N	7	11	1			99
02	3472	X	3305	-0-	-167	-0-	473	1 10 9	2822	3	N	9					108
03	3844	X	3514	-0-	-330	-0-	507	1 13 9	2994	3	N	12	12	1			108
04	3720	X	3136	-0-	-584	-0-	468	1 8 9	2660	3	N	7	12	1			103
05	3658	X	2617	-0-	-1041	-0-	406	1 13 9	2198	3	N	12					115
06	3540	X	1775	-0-	-1765	-0-	262	1 19 9	1494	3	N	17	12	1			120
07	3658	X	1562	-0-	-2096	-0-	226	1 12 9	1324	3	N	11					131
08	3503	X	1556	-0-	-1947	-0-	233	1 9 9	1314	3	N	8	11	1			128
09	3150	X	1747	-0-	-1403	-0-	250	1 15 9	1482	3	N	14	113	1			29
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					29

HINOJOSA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 251040 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	197	1 22 9	881	3	N	20	7	1			231
12	1054	N	932	-0-	-122	-0-	184	1 15 9	733	3	N	14	7	1			238
01	1054	N	615	-0-	-439	-0-	100	1 17 9	498	3	N	15	6	1			247
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	246	1 321 9	1470	3	N	292	213	1			326
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	165	1 7 9	975	3	N	6	274	1			58
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	155	1 2 9	885	3	N	2	8	1			52
05	1054	N	752	-0-	-302	-0-	113	1 25 9	614	3	N	23					75
06	1020	N	781	-0-	-239	-0-	116	1 7 9	658	3	N	6	9	1			72
07	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	148	1 31 9	867	3	N	28					100
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	201	1 30 9	1131	3	N	27	9	1			118
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	155	1 10 9	913	3	N	9	89	1			38
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					38

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
*11	390	N	192	-0-	-198	-0-	34 6	1 9	152	3	N	5	6	1			101
12	372	N	3	-0-	-369	-0-	1	1	2	3	N	-0-	3	1			98
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			98
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	2	5	1			95
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	247	117	1			225
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138	1			87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252661 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10244 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252784 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253219 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1050	X	936	-0-	-114	-0-	169	1	756	3	N	10	9	1			127
							11	9									
12	1085	X	962	-0-	-123	-0-	190	1	757	3	N	14	11	1			130
							15	9									
01	930	X	452	-0-	-478	-0-	74	1	371	3	N	6	10	1			126
							7	9									
02	868	X	778	-0-	-90	-0-	112	1	662	3	N	4					130
							4	9									
03	961	X	876	-0-	-85	-0-	126	1	742	3	N	7	10	1			127
							8	9									
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	117	1	665	3	N	2	10	1			119
							2	9									
05	868	N	736	-0-	-132	-0-	113	1	614	3	N	8					127
							9	9									
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	138	1	784	3	N	6	9	1			124
							7	9									
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	176	1	1035	3	N	2					126
							2	9									
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	200	1	1128	3	N	5	9	1			122
							6	9									
09	930	N	865	-0-	-65	-0-	124	1	735	3	N	5	9	1			118
							6	9									
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					118

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 236579 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 9646

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233906 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9770 - 10410

05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					112
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					112
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	714	2	11	9	N	10					122
10	527	N	307	-0-	-220	-0-	307	2			N	-0-					122

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

MELINDA MAG (AUSTIN) 60336 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HABENERO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171569 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11238 - 15591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
B.F.M.T. WELL #: 1 RRCID -> 165929 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 13590 PERF. 0 - 13590

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	05	1561	N	1561	-0-	-0-	B	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
	06	1431	N	1431	-0-	-0-	B	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
	07	1403	N	1403	-0-	-0-	B	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
	08	1291	N	1291	-0-	-0-	B	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09		1386	N	1386	-0-	-0-	B	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
	10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
FASKEN STATE WELL #: 22D RRCID -> 281875 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 8783 - 8784

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	05	124	N	122	-0-	-2	B	-76	1	1	120	2	N	-0-					-0-
									1	3									
	06	150	N	54	-0-	-96	B	-76	54	2			N	-0-					-0-
	07	155	N	38	-0-	-117	B	-76	37	2	1	3	N	-0-					-0-
	08	124	N	119	-0-	-5	B	-76	1	1	117	2	N	-0-					-0-
									1	3									
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -76																		
	09	60	N	102	-0-	42	B	-34	1	1	101	2	N	-0-					-0-
	10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-34					N	-0-					-0-

MELINDA MAG (SAN MIGUEL) 60336 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
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
	05	9393	X	7033	-0-	-2360		-0-	140	1	6893	3	N	-0-					59
	06	8970	X	4525	-0-	-4445		-0-	111	1	4414	3	N	-0-					59
	07	9517	X	9414	-0-	-103		-0-	247	1	9138	3	N	26					85
									29	9									
	08	9517	X	6080	-0-	-3437		-0-	191	1	5889	3	N	-0-					85
	09	9679	X	9679	-0-	-0-		-0-	220	1	9453	3	N	5					90
									6	9									
*10		9830	X	9830	-0-	-0-		-0-	295	1	9534	3	N	1	1	8			88
									1	9									

MELINDA MAG (SAN MIGUEL) //CONT.// 60336 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
DE BENAVIDES, ROSA WELL #: 1 C RRCID -> 064334 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 10188 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCEDES (1-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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-C) 60538 096 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 U RRCID -> 011995 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	DLQ G-10	3650	-0-	3650	7742	323 9	1 9	3318	2	Y	8					165
06	11007 X	3265	-0-	-7742	-0-	305 31	1 9	2929	2	Y	28	164	1			29
07	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	407 96	1 9	3545	2	Y	87					116
08	4216 X	2709	-0-	-1507	-0-	265 36	1 9	2408	2	Y	33					149
09	4080 X	2735	-0-	-1345	-0-	237 37	1 9	2461	2	Y	34	168	1			15
10	4061 X	3450	-0-	-611	-0-	286 69	1 9	3095	2	Y	63					78

CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104605 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-E) 60538 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 253846 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7130 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17732	X	16243	-0-	-1489	-0-	4366	1	11580	2	N	270	176	1			233
							297	9									
06	14910	X	14363	-0-	-547	-0-	2751	1	11331	2	N	255	344	1			144
							281	9									
07	15938	X	15938	-0-	-0-	-0-	6136	1	9531	2	N	246	146	1			244
							271	9									
08	17165	X	17165	-0-	-0-	-0-	5261	1	11641	2	N	239	274	1			209
							263	9									
*09	17439	X	17439	-0-	-0-	-0-	5494	1	11641	2	N	276	338	1			147
							304	9									
10	16244	X	NO RPT	-0-	-16244	-0-					N	NO RPT					147

CRAIN & GRIFFITH B WELL #: 2 RRCID -> 258009 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7255 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	2876	1	7098	2	N	108	189	1			73
							119	9									
06	14700	X	8511	-0-	-6189	-0-	2289	1	6102	2	N	109					182
							120	9									
07	13826	X	12209	-0-	-1617	-0-	3842	1	8218	2	N	135	188	1			129
							149	9									
08	14074	X	13159	-0-	-915	-0-	4035	1	8926	2	N	180	188	1			121
							198	9									
09	11670	X	11609	-0-	-61	-0-	2517	1	8926	2	N	151	191	1			81
							166	9									
10	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					N	NO RPT					81

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A. R. G. L. & I. CO. WELL #: 12 RRCID -> 012003 COMPL. DATE 03/06/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7122 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3065	2	9	9	N	8					50
06	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2374	2	13	9	N	12					62
07	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2690	2	39	9	N	35					97
08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3523	2	25	9	N	23					120
09	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3370	2	39	9	N	35					155
*10	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3961	2	35	9	N	32	152	1			35

MERCEDES (1-F) 60538 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 L RRCID -> 012006 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 275287 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7002 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	#	2467	-0-	-2865	-0-	2417	2	50	9	N	45					57
06	4410	#	1105	-0-	-3305	-0-	1092	2	13	9	N	12					69
07	3788	R	3788	-0-	-0-	-0-	3762	2	26	9	N	24					93
08	5111	R	5111	-0-	-0-	-0-	4966	2	145	9	N	132	173	1			52
09	2400	#	2305	-0-	-95	-0-	2303	2	2	9	N	2					54
10	2480	#	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					54

MERCEDES (1-F-1) 60538 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LACY WELL #: 1 RRCID -> 269954 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7232 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1401	R	1401	-0-	-0-	-0-	1324	2	77	9	N	70					87
06	1410	#	620	-0-	-790	-0-	598	2	22	9	N	20					107
07	3421	R	3421	-0-	-0-	-0-	3062	2	359	9	N	326	190	1			243
08	2413	R	2413	-0-	-0-	-0-	2401	2	12	9	N	11					254
09	1882	R	1882	-0-	-0-	-0-	1876	2	6	9	N	5					269
10	1395	#	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					269

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

05	DLQ G-10	4262	-0-	4262	8885	376	1	3868	2	Y	16	40	1			20
						18	9									
06	13713	4074	-0-	-9639	-0-	381	1	3658	2	Y	32	37	1			15
						35	9									
07	3660	R	3660	-0-	-0-	-0-	375	1	3265	2	Y	18					33
							20	9									
08	4774	#	4144	-0-	-630	-0-	409	1	3709	2	Y	24	37	1			20
							26	9									
09	4918	R	4918	-0-	-0-	-0-	429	1	4447	2	Y	38	39	1			19
							42	9									
*10	5005	R	5005	-0-	-0-	-0-	420	1	4551	2	Y	31					50
							34	9									

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A.R.G.L. & I. WELL #: 1 L RRCID -> 125424 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7128 - 7185

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (3-B) 60538 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261244 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6684 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	#	5323	-0-	-412	-0-	843	1	4430	2	Y	45	48	1			10
							50	9									
06	5550	#	3377	-0-	-2173	-0-	693	1	2660	2	Y	22	29	1			3
							24	9									
07	5336	R	5336	-0-	-0-	-0-	986	1	4315	2	Y	32	26	1			9
							35	9									
08	5301	#	4646	-0-	-655	-0-	908	1	3724	2	Y	13	19	1			3
							14	9									
09	5130	#	4483	-0-	-647	-0-	855	1	3615	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	5332	#	4577	-0-	-755	-0-	851	1	3712	2	Y	13	14	1			2
							14	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

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2017 - P/A 02/24/2017

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

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2017 - RECD 2ND LOG 9/11/18;

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212

MERCEDES (11000) //CONT.// 60538 992 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
VALDERAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223689 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.10942 - 10968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MESQUITE (ESCONDIDO) 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 066336 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

BENAVIDES WELL #: 10 RRCID -> 067259 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 067261 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 067986 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 630 PERF. N/A

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

BENAVIDES WELL #: 13 RRCID -> 074761 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5277 - 5519

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2017 - P/A 12/12/17

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 077925 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 5779 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BENAVIDES WELL #: 4 RRCID -> 077926 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 6015 PERF. N/A

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BENAVIDES-CNR WELL #: 21 RRCID -> 093695 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5338 - 5577

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 2 RRCID -> 142964 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9756 - 9954

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 12 WELL #: 1 RRCID -> 139670 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9280 - 9333

05	2143	N	632	-0-	-1511	-0-	6	1	422	2	Y	185	185	1	34					
							204	9												
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	6	1	409	2	Y	147	148	1	33					
							162	9												
07	589	N	572	-0-	-17	-0-	6	1	392	2	Y	158	146	1	45					
							174	9												
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	6	1	386	2	Y	198	194	1	49					
							218	9												
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	6	1	389	2	Y	160	192	1	17					
							176	9												
*10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	6	1	390	2	Y	191	189	1	19					
							210	9												

MESQUITE BAY (FRIO G-1) //CONT.// 60767 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TR OFFSHORE, LLC //CONT.// 863725
STATE TRACT 9 WELL #: 1 RRCID -> 147170 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11452 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000	N	1265	-0-	-1735	1507	15	1	844	2	Y	369	369	1			59
							406	9									
06	2773	N	1266	-0-	-1507	-0-	15	1	818	2	Y	394	371	1			82
							433	9									
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	15	1	785	2	Y	395	365	1			112
							435	9									
08	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	15	1	772	2	Y	398	387	1			123
							438	9									
09	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	15	1	778	2	Y	348	385	1			86
							383	9									
10	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	15	1	780	2	Y	389	378	1			97
							428	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756

MESQUITE BAY (FRIO MF-1) 60767 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 13 WELL #: 4 RRCID -> 164854 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 11181 PERF.10913 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	37	1			2
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	Y	88	74	1			16
							97	9									
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	79	73	1			22
							87	9									
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	42	39	1			25
							46	9									
09	180	N	133	-0-	-47	-0-	3	1	78	2	Y	47	38	1			34
							52	9									
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	3	1	78	2	Y	43	38	1			39
							47	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS) 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ATLAS OPERATING LLC 036587
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
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1040	2	4	9	N	4					182
06	690	N	443	-0-	-247	-0-	434	2	9	9	N	8					190
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					191
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	N	1					192
							1	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
05	775	N	686	-0-	-89	-0-	673	2	13	9	N	12					354
06	1020	N	701	-0-	-319	-0-	681	2	20	9	N	18	187	1			185
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	752	2	6	9	N	5					190
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	37	1	643	2	N	2					192
							2	9									
*09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	2	1	673	2	N	1					193
							1	9									
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					193

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
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	247	2	28	9	N	25					200
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	230	2	4	9	N	4	167	1			37
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	N	1					38
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	N	1					39
							1	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					40
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					40

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
05	DLQ G-10		1118	-0-	1118	2058	117	1	1001	2	Y	-0-					205
06	1300	N	1176	-0-	-124	1934	129	1	1047	2	Y	-0-					205
07	3061	N	1127	-0-	-1934	-0-	124	1	1003	2	Y	-0-					205
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	126	1	998	2	Y	-0-					205
09	1140	N	1030	-0-	-110	-0-	119	1	911	2	Y	-0-					205
*10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	132	1	1141	2	Y	-0-					205

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	36	1	311	2	N	28					153
							31	9									
06	450	N	282	-0-	-168	-0-	31	1	251	2	N	-0-					153
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	28	1	222	2	N	-0-					153
08	372	N	211	-0-	-161	-0-	23	1	181	2	N	6	104	1			55
							7	9									
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	45	1	347	2	N	25					80
							28	9									
*10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	31	1	271	2	N	-0-					80

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	7988	-0-	-661	-0-	825	1	7042	2	N	110	192	1			123
							121	9									
06	8160	X	7995	-0-	-165	-0-	859	1	6989	2	N	134					257
							147	9									
07	8246	X	8114	-0-	-132	-0-	881	1	7108	2	N	114	190	1			181
							125	9									
08	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	909	1	7175	2	N	119	185	1			115
							131	9									
09	8010	X	7444	-0-	-566	-0-	847	1	6481	2	N	105					220
							116	9									
10	8277	X	7664	-0-	-613	-0-	784	1	6786	2	N	85					305
							94	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 CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					15
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					15
07	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	2	N	-0-					15
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					15
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	N	-0-					15
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					15

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514

05	1209	N	953	-0-	-256	-0-	97	1	827	2	N	26					212
							29	9									
06	1260	N	1092	-0-	-168	-0-	117	1	951	2	N	22					234
							24	9									
07	1488	N	1372	-0-	-116	-0-	149	1	1199	2	N	22					256
							24	9									
08	961	N	761	-0-	-200	-0-	83	1	658	2	N	18					274
							20	9									
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	166	1	1267	2	N	22	184	1			112
							24	9									
10	1364	N	1172	-0-	-192	-0-	120	1	1038	2	N	13					125
							14	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 9 RRCID -> 112465 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9764 - 9836

05	DLQ G-10		376	-0-	376	937	39	1	337	2	Y	-0-					70
06	1300	N	398	-0-	-902	35	44	1	354	2	Y	-0-					70
07	483	N	448	-0-	-35	-0-	49	1	399	2	Y	-0-					70
08	372	N	221	-0-	-151	-0-	25	1	196	2	Y	-0-					70
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	59	1	453	2	Y	-0-					70
*10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	147	1	1276	2	Y	-0-					70

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
05	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	143	1	1222	2	N	25					163
							28	9									
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	154	1	1251	2	N	41					204
							45	9									
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	154	1	1243	2	N	22					226
							24	9									
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	153	1	1207	2	N	33	184	1			75
							36	9									
09	1440	N	1279	-0-	-161	-0-	145	1	1109	2	N	23					98
							25	9									
10	1426	N	1296	-0-	-130	-0-	131	1	1135	2	N	27					125
							30	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PENA GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 121046 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9670 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	166	1	1416	2	N	-0-					108
06	1290	N	1009	-0-	-281	-0-	110	1	899	2	N	-0-					108
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	161	1	1301	2	N	1					109
							1	9									
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	187	1	1476	2	N	-0-					109
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	151	1	1152	2	N	-0-					109
*10	1457	N	1328	-0-	-129	-0-	137	1	1187	2	N	4					113
							4	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
05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	396	1	3379	2	N	32	192	1			25
							35	9									
06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	395	1	3220	2	N	13					38
							14	9									
07	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	401	1	3233	2	N	20					58
							22	9									
08	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	414	1	3270	2	N	20					78
							22	9									
09	3510	X	3342	-0-	-168	-0-	382	1	2920	2	N	36					114
							40	9									
*10	3627	X	3414	-0-	-213	-0-	350	1	3034	2	N	27	118	1			23
							30	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
05	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	146	1	1247	2	N	2					68
							2	9									
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	152	1	1237	2	N	-0-					68
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	150	1	1208	2	N	1					69
							1	9									
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	169	1	1337	2	N	-0-					69
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	161	1	1230	2	N	-0-					69
*10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	155	1	1341	2	N	-0-					69

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9734 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

FRIJOLE WELL #: 1 RRCID -> 124812 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9669 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	56 1 40 9		476	2	N	36	192	1			32
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	57 1 18 9		468	2	N	16					48
07	496	N	473	-0-	-23	-0-	51 1 8 9		414	2	N	7					55
08	558	N	493	-0-	-65	-0-	54 1 9 9		430	2	N	8					63
09	540	N	416	-0-	-124	-0-	46 1 17 9		353	2	N	15					78
10	465	N	419	-0-	-46	-0-	42 1 17 9		360	2	N	15					93

FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	680	-0-	-33	-0-	70 1 15 9		595	2	N	14					170
06	690	N	606	-0-	-84	-0-	64 1 20 9		522	2	N	18					188
07	713	N	559	-0-	-154	-0-	59 1 22 9		478	2	N	20					208
08	682	N	257	-0-	-425	-0-	28 1 11 9		218	2	N	10					218
09	600	N	503	-0-	-97	-0-	56 1 18 9		429	2	N	16	179	1			55
10	558	N	556	-0-	-2	-0-	56 1 14 9		486	2	N	13					68

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632

05	620	N	537	-0-	-83	-0-	56	1	480	2	N	1					92
							1	9									
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	58	1	473	2	N	6					98
							7	9									
07	527	N	516	-0-	-11	-0-	56	1	456	2	N	4					102
							4	9									
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	55	1	432	2	N	3					105
							3	9									
09	540	N	438	-0-	-102	-0-	51	1	387	2	N	-0-					105
*10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	51	1	441	2	N	40					145
							44	9									

MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MESTENA , INC. "E" WELL #: 23 RRCID -> 157018 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9627 - 9647

05	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	30	2	N	4					89
							4	9									
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	22	2	N	1					90
							1	9									
07	186	N	14	-0-	-172	-0-	1	1	9	2	N	4					94
							4	9									
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					94
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	3					97
							3	9									
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	152	2	N	25					122
							28	9									

MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639

05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	40	1	338	2	N	10					162
							11	9									
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	38	1	308	2	N	25					187
							28	9									
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	37	1	297	2	N	15					202
							17	9									
08	403	N	329	-0-	-74	-0-	36	1	284	2	N	8					210
							9	9									
09	360	N	323	-0-	-37	-0-	37	1	280	2	N	5					215
							6	9									
*10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	38	1	329	2	N	15					230
							17	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9542 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4816	-0-	-423	-0-	501 43	1 9	4272	2	N	39	195	1			126
06	4950	X	4829	-0-	-121	-0-	520 72	1 9	4237	2	N	65					191
07	5115	X	4961	-0-	-154	-0-	533 125	1 9	4303	2	N	114	186	1			119
08	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	571 85	1 9	4510	2	N	77					196
09	4830	X	4623	-0-	-207	-0-	525 84	1 9	4014	2	N	76					272
10	4991	X	4828	-0-	-163	-0-	487 127	1 9	4214	2	N	115	182	1			205

MESTENA, INC. "H" WELL #: 17 RRCID -> 177487 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9572 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	169 9	1 9	1439	2	N	8					119
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	175 8	1 9	1424	2	N	7					126
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	189 10	1 9	1526	2	N	9					135
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	185 17	1 9	1456	2	N	15					150
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	185 20	1 9	1419	2	N	18					168
*10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	177 32	1 9	1531	2	N	29					197

MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	36 13	1 9	305	2	N	12					117
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	32 11	1 9	263	2	N	10					127
07	372	N	181	-0-	-191	-0-	18 17	1 9	146	2	N	15					142
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	66 3	1 9	519	2	N	3					145
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	55 8	1 9	419	2	N	7					152
*10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	45 13	1 9	393	2	N	12					164

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
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	55	1	466	2	N	12					91
							13	9									
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	42	1	341	2	N	19					110
							21	9									
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	45	1	363	2	N	7					117
							8	9									
08	527	N	315	-0-	-212	-0-	35	1	278	2	N	2					119
							2	9									
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	46	1	350	2	N	4					123
							4	9									
*10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	43	1	373	2	N	8					131
							9	9									

MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807

05	1364	N	1167	-0-	-197	-0-	122	1	1042	2	N	3					84
							3	9									
06	1410	N	1169	-0-	-241	-0-	127	1	1035	2	N	6					90
							7	9									
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	146	1	1177	2	N	8					98
							9	9									
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	158	1	1251	2	N	17					115
							19	9									
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	162	1	1237	2	N	17					132
							19	9									
*10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	156	1	1352	2	N	6					138
							7	9									

MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009

05	155	N	124	-0-	-31	-0-	16	1	108	2	N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	15	1	97	2	N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	26	1	173	2	N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	33	1	217	2	N	-0-					-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	13	1	84	2	N	-0-					-0-
10	186	N	108	-0-	-78	-0-	15	1	93	2	N	-0-					-0-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916

05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	103	1	876	2	N	14					188
							15	9									
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	106	1	863	2	N	11					199
							12	9									
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	102	1	825	2	N	5					204
							6	9									
08	992	N	949	-0-	-43	-0-	105	1	832	2	N	11	83	1			132
							12	9									
09	990	N	812	-0-	-178	-0-	93	1	715	2	N	4					136
							4	9									
10	930	N	826	-0-	-104	-0-	84	1	729	2	N	12	68	1			80
							13	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
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	51 23	1 9	437	2	N	21	192	1			68
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	50 15	1 9	409	2	N	14					82
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	49 11	1 9	393	2	N	10					92
08	496	N	442	-0-	-54	-0-	48 12	1 9	382	2	N	11					103
09	480	N	400	-0-	-80	-0-	43 30	1 9	327	2	N	27					130
10	465	N	395	-0-	-70	-0-	38 24	1 9	333	2	N	22					152

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273614 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9432 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5174	-0-	-437	-0-	536 63	1 9	4575	2	N	57					102
06	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	566 90	1 9	4611	2	N	82					184
07	5425	X	5350	-0-	-75	-0-	571 173	1 9	4606	2	N	157	186	1			155
08	5301	X	5282	-0-	-19	-0-	586 75	1 9	4621	2	N	68					223
09	5280	X	4879	-0-	-401	-0-	552 103	1 9	4224	2	N	94	187	1			130
10	5456	X	5087	-0-	-369	-0-	510 163	1 9	4414	2	N	148	183	1			95

MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	1997	-0-	-855	-0-	205 47	1 9	1745	2	N	43					121
06	2670	X	1432	-0-	-1238	-0-	155 11	1 9	1266	2	N	10					131
07	2666	X	1229	-0-	-1437	-0-	134 15	1 9	1080	2	N	14					145
08	2449	X	1000	-0-	-1449	-0-	111 14	1 9	875	2	N	13					158
09	2190	X	597	-0-	-1593	-0-	68 11	1 9	518	2	N	10					168
10	1984	X	228	-0-	-1756	-0-	24	1	204	2	N	-0-					168

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
D. O. G. OPERATING, LLC 196844
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
05	3038	X	2605	-0-	-433	-0-	2516	2	89	9	N	81					111
06	2940	X	2808	-0-	-132	-0-	2723	2	85	9	N	77					188
07	3038	X	2602	-0-	-436	-0-	2501	2	101	9	N	92	185	1			95
08	2976	X	1436	-0-	-1540	-0-	1333	2	103	9	N	94					189
09	2880	X	1390	-0-	-1490	-0-	1333	2	57	9	N	52	186	1			55
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					55

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
05	2976	X	2525	-0-	-451	-0-	2490	2	35	9	N	32					195
06	2880	X	2143	-0-	-737	-0-	2132	2	11	9	N	10					205
07	2976	X	2622	-0-	-354	-0-	2571	2	51	9	N	46					251
08	2790	X	1101	-0-	-1689	-0-	1048	2	53	9	N	48	186	1			113
09	1320	X	1068	-0-	-252	-0-	1048	2	20	9	N	18					131
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					131

EAST BLOCK A WELL #: 2 RRCID -> 282924 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 9930 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1072	2	24	9	N	22					179
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	998	2	48	9	N	44					223
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	961	2	46	9	N	42	190	1			75
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	480	2	50	9	N	45					120
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	480	2	31	9	N	28					148
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 233206 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9537 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ WELL #: 3 RRCID -> 246931 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MESTENA GRANDE (5230) 60823 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 242205 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5190 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MESTENA GRANDE (5300 YEGUA) 60823 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
JABONCILLO WELL #: 1 RRCID -> 187128 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5304 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	R	3441	-0-	-0-	-0-	204	1	1739	2	N	1362	1329	1			210
							1498	9									
06	3270	#	2327	-0-	-943	-0-	89	1	727	2	N	1374	1322	1			262
							1511	9									
07	3379	#	2447	-0-	-932	-0-	110	1	886	2	N	1319	1501	1			80
							1451	9									
08	3441	#	2377	-0-	-1064	-0-	96	1	755	2	N	1387	1308	1			159
							1526	9									
09	3330	#	1528	-0-	-1802	-0-	71	1	543	2	N	831	757	1			233
							914	9									
*10	6540	R	6540	-0-	-0-	-0-	430	1	3724	2	N	2169	2084	1			318
							2386	9									

MIDWAY (9150) 61154 924 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 276012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	#	2209	-0-	-767	-0-	2126	2	83	9	Y	75	69	1			69
06	2880	#	2791	-0-	-89	-0-	2755	2	36	9	Y	33					102
07	3000	R	3000	-0-	-0-	-0-	2961	2	39	9	Y	35					137
08	DLQ G-10		2922	-0-	2922	2922	2870	2	52	9	Y	47	128	1			56
09	DLQ G-10		2367	-0-	2367	5289	2289	2	78	9	Y	71					127
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5289					Y	NO RPT					127

MIDWAY (9300) 61154 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
OLA MCCANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192315 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9374 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
05	4805	X	4356	-0-	-449	-0-	901	1	3412	2	Y	39	34	1	3	8	18
							43	9									
06	4650	X	1370	-0-	-3280	-0-	185	1	1173	2	Y	11	24	1			5
							12	9									
07	4805	X	832	-0-	-3973	-0-	53	1	770	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
08	3937	X	824	-0-	-3113	-0-	50	1	767	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
09	3810	X	86	-0-	-3724	-0-	6	1	79	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
10	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.) //CONT.// 61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ELICK WELL #: 3 RRCID -> 270167 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10804 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30101	X	30025	-0-	-76	-0-	2341	1	26846	2	Y	762	723	1	3	8	384
							838	9									
06	28350	X	24734	-0-	-3616	-0-	2140	1	21938	2	Y	596	713	1	2	8	265
							656	9									
07	29295	X	27327	-0-	-1968	-0-	1723	1	24815	2	Y	717	728	1			254
							789	9									
08	29802	X	29802	-0-	-0-	-0-	1794	1	27364	2	Y	585	554	1	1	8	284
							644	9									
09	29070	X	23959	-0-	-5111	-0-	1577	1	21770	2	Y	556	560	1	1	8	279
							612	9									
*10	30039	X	26295	-0-	-3744	-0-	1551	1	24011	2	Y	666	743	1			202
							733	9									

PRIDAY WELL #: 1 RRCID -> 270278 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10958 - 11322

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDWAY, EAST (10700) 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
ELICK WELL #: 1 RRCID -> 222662 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12188 PERF.11020 - 11030

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	2108	N	1237	-0-	-871	-0-	92	1	1139	2	N	5					134
							6	9									
06	1350	N	722	-0-	-628	-0-	138	1	578	2	N	5					139
							6	9									
07	1550	N	759	-0-	-791	-0-	143	1	583	2	N	30					169
							33	9									
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	142	1	2218	2	N	42	2	8			209
							46	9									
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	136	1	1402	2	N	26	3	8			232
							29	9									
*10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	139	1	1259	2	N	71	181	1			122
							78	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKAMEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 055115 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 11620 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2018 - P/A 06/13/18

MCKAMEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 058992 COMPL. DATE 06/30/1974 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2018 - P/A 06/05/18

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
KNIPE WELL #: 1 RRCID -> 068164 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10834 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

KNIPE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135931 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11079 - 11202

05	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					48
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					48
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					48
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					48
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					48
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MIDWAY, S. (ANDERSON) 61159 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
CRITES 'A' WELL #: 3 RRCID -> 284800 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10388 - 10426

05	0	24736	-0-	24736	69859	862	1	23520	2	N	322	321	1	1	8	168			
						354	9												
06	0	25769	-0-	25769	95628	847	1	24560	2	N	329	401	1			96			
						362	9												
07	0	25359	-0-	25359	120987	860	1	24148	2	N	319	320	1	1	8	94			
						351	9												
08	0	25673	-0-	25673	146660	864	1	24433	2	N	342	339	1	1	8	96			
						376	9												
09	182321	25559	-0-	-156762	-0-	839	1	24361	2	N	326	340	1	2	8	80			
						359	9												
*10	35922	26517	-0-	-9405	-0-	871	1	25319	2	N	297	280	1			97			
						327	9												

MIDWAY, S. (COMMONWEALTH FB-A) 61159 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 276379 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9636

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MIDWAY, S. (COMMONWEALTH FB-A) //CONT.// 61159 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SIMONS WELL #: 1 RRCID -> 192519 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10956 - 10966

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	1			44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

EOG RESOURCES, INC. 253162
SMITH "L" WELL #: 2 RRCID -> 108840 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 13970 PERF.10921 - 13817

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BELL FARMS WELL #: 1 RRCID -> 198038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10754 - 10860

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 199536 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12754

05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	564	1	1758	2	Y	99	188	1	2	8	215
							109	9									
06	2430	N	2291	-0-	-139	-0-	546	1	1649	2	Y	87	182	1			120
							96	9									
07	2449	N	2299	-0-	-150	-0-	558	1	1635	2	Y	96					216
							106	9									
08	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	570	1	1736	2	Y	87	163	1			140
							96	9									
09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	552	1	1651	2	Y	114	177	1			77
							125	9									
*10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	565	1	1679	2	Y	98					175
							108	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BELL FARMS WELL #: 2 RRCID -> 204937 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 14174 PERF.12450 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	57	1	782	2	Y	20	29	1	1	8	33
							22	9									
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	37	1	489	2	Y	26	27	1			32
							29	9									
07	589	N	571	-0-	-18	-0-	40	1	500	2	Y	28	1	8			59
							31	9									
08	868	N	676	-0-	-192	-0-	45	1	557	2	Y	67	52	1	1	8	73
							74	9									
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	45	1	563	2	Y	52	70	1	3	8	52
							57	9									
10	558	N	265	-0-	-293	-0-	21	1	241	2	Y	3					55
							3	9									

SMITH L WELL #: 3 RRCID -> 205634 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10774 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	8186	-0-	-711	-0-	667	1	7433	2	Y	78	56	1	1	8	93
							86	9									
06	8610	X	7362	-0-	-1248	-0-	645	1	6649	2	Y	62	106	1			49
							68	9									
07	8897	X	7377	-0-	-1520	-0-	695	1	6618	2	Y	58	49	1			58
							64	9									
08	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	708	1	6944	2	Y	54	48	1			64
							59	9									
09	7410	X	7337	-0-	-73	-0-	689	1	6587	2	Y	55	98	1			21
							61	9									
10	7657	X	7495	-0-	-162	-0-	778	1	6637	2	Y	73	48	1			46
							80	9									

CRITES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207407 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11334 - 11350

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/03/2018 - W/O TO 04-284800

SHELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 209899 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12192 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	239	1	1012	2	Y	112	114	1	3	8	107
							123	9									
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	323	1	1445	2	Y	253	118	1			242
							278	9									
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	344	1	1420	2	Y	177	280	1	2	8	137
							195	9									
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	318	1	1399	2	Y	169	146	1	1	8	159
							186	9									
09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	370	1	1120	2	Y	185	144	1	4	8	196
							204	9									
*10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	299	1	1180	2	Y	161	274	1			83
							177	9									

CRITES A WELL #: 4 RRCID -> 212182 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11676 - 12284

05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NARROW ROAD GU WELL #: 1 RRCID -> 214702 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10711 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	482	-0-	-913	-0-	59	1	422	2	N	1					100
							1	9									
06	1170	X	484	-0-	-686	-0-	50	1	412	2	N	20					120
							22	9									
07	1085	X	487	-0-	-598	-0-	56	1	431	2	N	-0-					120
08	744	X	237	-0-	-507	-0-	24	1	213	2	N	-0-					-0-
09	480	X	48	-0-	-432	-0-	4	1	44	9	N	40	2	8			158
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	131	1			27

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
05	4123	X	3884	-0-	-239	-0-	251	1	3526	2	Y	97	70	1	1	8	116
							107	9									
06	3990	X	3859	-0-	-131	-0-	251	1	3477	2	Y	119	141	1			94
							131	9									
07	4123	X	4002	-0-	-121	-0-	266	1	3568	2	Y	153	93	1			154
							168	9									
08	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	261	1	3545	2	Y	137	128	1	1	8	162
							151	9									
09	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	251	1	3375	2	Y	144	250	1	2	8	54
							158	9									
*10	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	258	1	3305	2	Y	177	119	1			112
							195	9									

JONES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 216031 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11062 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	186	N	18	-0-	-168	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					11
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					11
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					66
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	66	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	358	1	4941	2	Y	114	164	1	7	8	188
							125	9									
06	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	384	1	5041	2	Y	67	150	1			105
							74	9									
07	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	395	1	4909	2	Y	50	1	8			154
							55	9									
08	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	390	1	4812	2	Y	106	135	1	1	8	124
							117	9									
09	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	376	1	4698	2	Y	78	119	1	2	8	81
							86	9									
*10	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	414	1	4679	2	Y	12					93
							13	9									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDWAY, 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DHW GU WELL #: 1 RRCID -> 223960 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11933 - 12021

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	1			36

CRITES A WELL #: 6 RRCID -> 224267 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12502 - 12596

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APEX GU WELL #: 2 RRCID -> 224307 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12423 - 12438

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 226744 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11128 - 11654

*03	7471	X	2686	-0-	-4785	-0-	326	1	2349	2	Y	10					56
							11	9									
*04	6660	X	2295	-0-	-4365	-0-	316	1	1955	2	Y	22					78
							24	9									
05	6882	X	2312	-0-	-4570	-0-	329	1	1983	2	Y	-0-					25
*06	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	318	1	4351	2	Y	132	177	1			66
							145	9									
*07	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	327	1	7323	2	Y	96	2	8			160
							106	9									
*08	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	329	1	6916	2	Y	67	3	8			224
							74	9									
*09	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	316	1	5133	2	Y	54	189	1	12	8	77
							59	9									
10	3596	X	2039	-0-	-1557	-0-	192	1	1844	2	Y	3					80
							3	9									

SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10725 - 10951

05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	321	1	1361	2	Y	-0-					-0-
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	249	1	1113	2	Y	-0-					-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	239	1	985	2	Y	-0-					-0-
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	263	1	1157	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	480	-0-	-300	-0-	119	1	361	2	Y	-0-					-0-
*10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	263	1	1037	2	Y	-0-					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 257175 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12538 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2565	-0-	-287	-0-	124	1	2347	2	N	85	185	1			119
							94	9									
06	2760	X	2461	-0-	-299	-0-	120	1	2250	2	N	83					202
							91	9									
07	2852	X	2521	-0-	-331	-0-	124	1	2318	2	N	72	179	1			95
							79	9									
08	2852	X	2393	-0-	-459	-0-	124	1	2269	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	2397	-0-	-123	-0-	120	1	2108	2	N	154	2	8			247
							169	9									
10	2604	X	2432	-0-	-172	-0-	124	1	2243	2	N	59	181	1			125
							65	9									

SMITH L WELL #: 5 RRCID -> 266020 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13728 PERF.12682 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10142	X	992	-0-	-9150	-0-	74	1	821	2	Y	88	64	1			106
							97	9									
06	771	X	771	-0-	-0-	-0-	63	1	645	2	Y	57	118	1			45
							63	9									
07	713	X	322	-0-	-391	-0-	29	1	280	2	Y	12	45	1			12
							13	9									
08	806	X	412	-0-	-394	-0-	37	1	361	2	Y	13	10	1			15
							14	9									
09	780	X	640	-0-	-140	-0-	58	1	556	2	Y	24	29	1	1	8	9
							26	9									
10	806	X	504	-0-	-302	-0-	50	1	430	2	Y	22	17	1			14
							24	9									

SHELL E WELL #: 1 RRCID -> 268961 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11942 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	277	1	1173	2	Y	63	60	1	1	8	61
							69	9									
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	238	1	1065	2	Y	83	65	1			79
							91	9									
07	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	254	1	1045	2	Y	52	90	1			41
							57	9									
08	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	256	1	1124	2	Y	55	44	1			52
							61	9									
09	1380	N	1363	-0-	-17	-0-	321	1	970	2	Y	65	47	1	1	8	69
							72	9									
*10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	267	1	1053	2	Y	59	98	1			30
							65	9									

CRITES G.U. WELL #: 1H RRCID -> 269762 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.13120 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	6622	-0-	-725	-0-	79	1	5973	2	Y	518	440	1	1	8	270
							570	9									
06	6900	X	5449	-0-	-1451	-0-	61	1	4964	2	Y	385	543	1			112
							424	9									
07	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	71	1	5722	2	Y	418	407	1			123
							460	9									
08	6634	X	5683	-0-	-951	-0-	64	1	5178	2	Y	401	411	1			113
							441	9									
09	6420	X	5934	-0-	-486	-0-	70	1	5424	2	Y	400	414	1	1	8	98
							440	9									
10	6634	X	6020	-0-	-614	-0-	129	1	5492	2	Y	363	343	1			118
							399	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
*11	19200	X	10521	-0-	-8679	-0-	860	1	8700	2	N	127	190	1	7	8	193
							821	4	140	9							
12	18321	X	11645	-0-	-6676	-0-	608	1	10934	2	N	94					287
							103	9									
01	12431	X	9829	-0-	-2602	-0-	696	1	8912	2	N	201	190	1	5	8	293
							221	9									
02	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	1374	1	8153	2	N	91	151	1	7	8	226
							100	9									
03	11656	X	10259	-0-	-1397	-0-	1549	1	8616	2	N	85	5	8			306
							94	9									
*04	11280	X	8223	-0-	-3057	-0-	1368	1	6712	2	N	65	6	8			365
							71	4	72	9							
05	11656	X	7734	-0-	-3922	-0-	1370	1	6243	2	N	110	170	1	4	8	301
							121	9									
06	10320	X	6420	-0-	-3900	-0-	1353	1	5025	2	N	38					339
							42	9									
07	10664	X	5279	-0-	-5385	-0-	1851	1	3394	2	N	31	1	8			369
							34	9									
08	10261	X	2763	-0-	-7498	-0-	1390	1	1359	2	N	13	178	1	1	8	203
							14	9									
09	8160	X	1301	-0-	-6859	-0-	666	1	509	2	N	27	4	8			226
							96	4	30	9							
10	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					226

MUSTANG FARMS GU WELL #: 1 RRCID -> 278229 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12449 - 13861

05	36084	X	34157	-0-	-1927	-0-	1663	1	32037	2	N	415	376	1	13	8	235
							457	9									
06	34920	X	30360	-0-	-4560	-0-	1391	1	28627	2	N	311	187	1	5	8	354
							342	9									
07	36084	X	27563	-0-	-8521	-0-	1647	1	25568	2	N	316	360	1	4	8	306
							348	9									
08	36084	X	26183	-0-	-9901	-0-	1516	1	24391	2	N	251	361	1	2	8	194
							276	9									
09	34920	X	23678	-0-	-11242	-0-	1471	1	22051	2	N	142	192	1			144
							156	9									
10	34162	X	22968	-0-	-11194	-0-	1606	1	21028	2	N	304	188	1			260
							334	9									

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
JONES "H" WELL #: 1 RRCID -> 225028 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

JTB OIL COMPANY, INC. 448043
SCHMIDT, HENRY W. WELL #: 2 RRCID -> 216724 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 6856 - 6876

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
05	4309	X	2707	-0-	-1602	-0-	414	1	2293	2	N	-0-					
06	4170	X	2688	-0-	-1482	-0-	414	1	2246	2	N	25					56
							28	9									
*07	4309	X	2185	-0-	-2124	-0-	414	1	1771	2	N	-0-					56
08	3937	X	3055	-0-	-882	-0-	414	1	2641	2	N	-0-					31
09	3810	X	1826	-0-	-1984	-0-	414	1	1379	2	N	30					61
							33	9									
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	20					81

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	131	1	982	2	N	-0-					44
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	131	1	962	2	N	-0-					44
07	1116	N	890	-0-	-226	-0-	131	1	759	2	N	-0-					44
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	131	1	1131	2	N	-0-					44
09	1080	N	722	-0-	-358	-0-	131	1	591	2	N	-0-					44
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					44

VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 197376 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 14295 PERF.11670 - 12553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 200931 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12314 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

VALLEY WELL #: 3 RRCID -> 206475 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		856	-0-	856	2889	73	1	783	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		1012	-0-	1012	3901	73	1	767	2	Y	156	156	1			5
							172	9									
07	3000	N	678	-0-	-2322	1579	73	1	605	2	Y	-0-					5
08	2553	N	974	-0-	-1579	-0-	73	1	901	2	Y	-0-					5
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	73	1	1355	2	Y	8					13
							9	9									
*10	3100	N	3518	-0-	418	418	73	1	3439	2	Y	5					18
							6	9									

VALLEY WELL #: 4ST RRCID -> 226861 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 12796 PERF.11488 - 11506

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 230034 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11086 - 11538

05	DLQ G-10		690	-0-	690	2351	690	2			Y	-0-					8
06	DLQ G-10		676	-0-	676	3027	676	2			Y	-0-					8
07	3000	N	533	-0-	-2467	560	533	2			Y	-0-					8
08	1355	N	795	-0-	-560	-0-	795	2			Y	-0-					8
09	690	N	374	-0-	-316	-0-	374	2			Y	-0-					8
*10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1065	2	1	9	Y	1					9

HOSKINSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234897 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 11224

05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	26	1	890	2	N	169	169	1			40
							186	9									
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	26	1	872	2	N	-0-					40
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	26	1	688	2	N	-0-					40
08	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	26	1	1025	2	N	-0-					40
09	900	N	581	-0-	-319	-0-	26	1	535	2	N	18					58
							20	9									
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	17					75

XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 6 RRCID -> 233342 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13076 - 13141

05	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	440	1	3104	3	Y	705	540	1			419
							776	9									
06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	426	1	2985	3	Y	744	954	1			209
							818	9									
07	4123	X	3998	-0-	-125	-0-	440	1	2835	3	Y	657	563	1			303
							723	9									
08	4123	X	906	-0-	-3217	-0-	152	1	611	3	Y	130	331	1			102
							143	9									
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					102
10	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					102

MIDWAY, S. (MOORE) 61159 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 277003 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9778 - 9788

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, S. (MORRIS) 61159 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 274782 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9748

05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	131	1	1563	2	Y	-0-					28
06	1650	N	1435	-0-	-215	-0-	131	1	1304	2	Y	-0-					28
07	1054	N	330	-0-	-724	-0-	131	1	199	2	Y	-0-					28
08	202	R	202	-0-	-0-	-0-	131	1	71	2	Y	-0-					28
09	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					28
10	1705	#	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					28

MIDWAY, S. (WATSON FB-B) 61159 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 275936 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9604 - 9912

05	682	N	253	-0-	-429	-0-	85	1	168	2	N	-0-					11
06	690	N	233	-0-	-457	-0-	85	1	140	2	N	7					18
							8	9									
07	589	N	106	-0-	-483	-0-	85	1	21	2	N	-0-					18
08	248	N	93	-0-	-155	-0-	85	1	8	2	N	-0-					18
09	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	2			N	-0-					18
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					18

MIDWAY, SOUTH (6050) 61159 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
IV L.C. 427181
IVEY, B.E. WELL #: 3 RRCID -> 081834 COMPL. DATE 08/13/1986 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4480 - 4580

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-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

05	2480	N	2107	-0-	-373	B	-0-	352	1	1743	3	Y	6	6	1			2
								5	4	7	9							
06	2310	N	1889	-0-	-421	B	-0-	257	1	1478	3	Y	2	2	1			2
								152	4	2	9							
07	2236	N	2236	-0-	-0-	B	-0-	232	1	1958	3	Y	25	24	1			3
								18	4	28	9							
08	2215	N	2215	-0-	-0-	B	-0-	188	1	2000	3	Y	-0-	2	1			1
								27	4									
09	2871	N	2871	-0-	-0-	B	-0-	268	1	2478	3	Y	1	1	1			1
								124	4	1	9							
*10	2253	N	2253	-0-	-0-	B	-0-	264	1	1959	3	Y	7	7	1			1
								22	4	8	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 22 RRCID -> 138825 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7033 - 7044

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	15218		9934	-0-	-5284		-0-	9930	2	4	9	N	4	4	8			30
06	12600		8550	-0-	-4050		-0-	8550	2			N	-0-					30
07	11524		8087	-0-	-3437		-0-	8087	2			N	-0-					30
08	10502		7576	-0-	-2926		-0-	7569	2	7	9	N	6	6	8			30
09	9778		7139	-0-	-2639		-0-	7139	2			N	-0-					30
10	4650		3660	-0-	-990		-0-	3660	2			N	-0-					30

MILLER RANCH (FRIO 3300) 61544 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
COFFIN, PHYLLIS WELL #: 1 RRCID -> 111996 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3084 - 3590

05	6	N	6	-0-	-0-		-0-	6	6			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-		-0-	2	6			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-		-0-	10	6			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC 036587
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 58 RRCID -> 163685 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8163 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 65 RRCID -> 186885 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 3553 - 3565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	3	1	86	2	N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	2	N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 60 RRCID -> 188828 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6762 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 27 RRCID -> 194764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5579 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 195387 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 3366 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	6	1	161	2	N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	14	1	148	2	N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 61 RRCID -> 201304 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3324 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 210547 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5873 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT WELL #: 45 RRCID -> 258414 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5106 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	279	-0-	-62	-0-	10	1	269	2	N	-0-					-0-
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	24	1	247	2	N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	217	2	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 69 RRCID -> 267728 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4552 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	4	1	108	2	N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	10	1	99	2	N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 11 RRCID -> 269452 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 4176 - 4424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 50 RRCID -> 269453 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 3892 - 3902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	34	1	969	2	N	-0-					-0-
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	86	1	890	2	N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
*09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	26	1	782	2	N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 62 RRCID -> 284252 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3778 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
BICKLER-MOSELY WELL #: 3 L RRCID -> 012119 COMPL. DATE 12/31/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	13	1	69	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	26	-0-	-64	-0-	6	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	6	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	2	Y	-0-					-0-
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	14	1	57	2	Y	-0-					-0-

PERKINS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 012121 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5804 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2018 - PLUGGED 08/09/18

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 5 H RRCID -> 063278 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 3 RRCID -> 123327 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5645 - 6246

05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	724	1	41	2	Y	142	136	1			78
							156	9									
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	779	1	147	9	Y	134	143	1			69
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	779	1	177	9	Y	161	147	1			83
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	873	1	173	9	Y	157	153	1			87
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	976	1	169	9	Y	154	154	1			87
*10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	830	1	171	9	Y	155	153	1			89

DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 13 C RRCID -> 155675 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6597 - 6616

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 14 RRCID -> 175451 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6234 - 6354

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EWING WELL #: 8 RRCID -> 193531 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6004 - 6226

05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	473	1	354	2	Y	79	70	1			35
							87	9									
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	405	1	252	2	Y	111	92	1			54
							122	9									
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	405	1	252	2	Y	143	104	1			93
							157	9									
08	899	N	507	-0-	-392	-0-	371	1	136	9	Y	124	153	1			64
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	543	1	415	2	Y	125	108	1			81
							138	9									
*10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	456	1	265	2	Y	123	109	1			95
							135	9									

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697

DUGGER, L. M. WELL #: 19 RRCID -> 199676 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	24	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	15	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	15	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	9	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	11	1	25	2	Y	-0-					-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	10	1	22	2	Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 15 RRCID -> 214200 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 6560

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 10 RRCID -> 222949 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522

05	1798	N	1198	-0-	-600	-0-	833	1	179	2	Y	169	188	1			39
							186	9									
06	1000	N	1267	-0-	267	267	923	1	161	2	Y	166	128	1			77
							183	9									
07	1469	N	1202	-0-	-267	-0-	923	1	161	2	Y	107	130	1			54
							118	9									
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	863	1	660	2	Y	105	65	1			94
							116	9									
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	926	1	270	2	Y	159	193	1			60
							175	9									
10	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	726	1	199	2	Y	155	128	1			87
							171	9									

EWING WELL #: 6 RRCID -> 224445 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6054 - 6074

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1095	1	632	2	Y	49	58	1			47
							54	9									
06	1000	N	1048	-0-	48	48	984	1	64	9	Y	58	55	1			50
07	1101	N	1053	-0-	-48	-0-	984	1	69	9	Y	63	56	1			57
08	1767	N	1036	-0-	-731	-0-	966	1	70	9	Y	64	54	1			67
09	1050	N	934	-0-	-116	-0-	877	1	57	9	Y	52	54	1			65
*10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1244	1	57	9	Y	52	56	1			61

DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 234925 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5645 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 23 RRCID -> 242587 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6472 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUGGER, L.M. WELL #: 21 RRCID -> 247001 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5552 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 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
05	155	N	78	-0-	-77	-0-	19	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	18	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	18	1	28	2	Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	21	1	104	2	Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	20	1	42	2	Y	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	21	1	42	2	Y	-0-					-0-

EWING, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 270457 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6139 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	826	-0-	-972	-0-	762	1	64	9	Y	58	161	1			81
06	830	X	830	-0-	-0-	-0-	519	1	203	2	Y	98	112	1			67
							108	9									
07	852	X	852	-0-	-0-	-0-	519	1	203	2	Y	118	98	1			87
							130	9									
08	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	847	1	935	2	Y	97	130	1			54
							107	9									
09	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	792	1	413	2	Y	97	86	1			65
							107	9									
*10	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	868	1	463	2	Y	94	85	1			74
							103	9									

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25) 61916 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
BICKLER& MOSLEY WELL #: 5 D RRCID -> 049800 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800) 61916 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 6 F RRCID -> 039170 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 7 6900) 61916 368 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
PERKINS, L. C., UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 012127 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6943 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2018 - PLUGGED 08/09/18

MINNIE BOCK, N. (Z 9) 61916 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
CHARBA-TIERRA VERDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239622 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7103 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200) 61916 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
DUGGER WELL #: 16 RRCID -> 174323 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8084 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 17) 61916 544 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
EWING, J. H. WELL #: 10 RRCID -> 270087 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7725 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	748	1	731	2	Y	89	78	1			39
							98	9									
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	573	1	80	2	Y	126	104	1			61
							139	9									
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	573	1	80	2	Y	161	117	1			105
							177	9									
08	1581	N	753	-0-	-828	-0-	599	1	154	9	Y	140	173	1			72
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	603	1	157	9	Y	143	123	1			92
*10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	837	1	14	2	Y	140	124	1			108
							154	9									

MINNIE BOCK, WEST (7650) 61921 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 6 J RRCID -> 038937 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8152 - 8158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIRANDO VALLEY, N. (5550) 62072 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT-FULBRIGHT "J" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068148 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5618 - 5696

05	6014 #	5529	-0-	-485	-0-	5512	2	17	9	N	15					142
06	5820 #	5205	-0-	-615	-0-	5191	2	14	9	N	13					155
07	6014 #	5290	-0-	-724	-0-	5262	2	28	9	N	25					180
08	5704 #	4956	-0-	-748	-0-	4939	2	17	9	N	15					195
09	5400 #	4103	-0-	-1297	-0-	4090	2	13	9	N	12					207
10	5518 #	3142	-0-	-2376	-0-	3136	2	6	9	N	5					212

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
WARE WELL #: 1 RRCID -> 236736 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9269 - 9535

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	2170 N	1233	-0-	-937	-0-	127	1	1097	2	Y	8					41
						9	9									
06	2100 N	344	-0-	-1756	-0-	42	1	301	2	Y	1					42
						1	9									
07	2077 N	394	-0-	-1683	-0-	50	1	344	2	Y	-0-					42
08	1240 N	420	-0-	-820	-0-	56	1	362	2	Y	2	9	1			35
						2	9									
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	48	1	330	2	Y	2					37
						2	9									
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					37

MISSY (WILCOX - PUIG) //CONT.// 62162 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 9 RRCID -> 202902 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	38	1	331	2	Y	1					20
							1	9									
06	420	N	309	-0-	-111	-0-	37	1	269	2	Y	3					23
							3	9									
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	49	1	332	2	Y	1					24
							1	9									
08	372	N	248	-0-	-124	-0-	33	1	214	2	Y	1	3	1			22
							1	9									
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	37	1	251	2	Y	2					24
							2	9									
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					24

RUNNING, W "B" WELL #: 11 RRCID -> 209071 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7626 - 8138

05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
CHAPMAN WELL #: 3802 RRCID -> 196378 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11089 - 11106

05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 190455 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10876 - 10992

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197910 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10930 - 10940

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH C WELL #: 19R RRCID -> 259450 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14917 PERF.11700 - 11740

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					787
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					787
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					787
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					787
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					787
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					787

MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-) 62262 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
LEHMAN, W.F.L. WELL #: 6 RRCID -> 095717 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11210 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 138 RRCID -> 217866 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12848 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 447 RRCID -> 235060 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12670 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 137 RRCID -> 242275 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 4156 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRC OPERATING, LLC 476900
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255576 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13758 - 13778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	7477	-0-	-490	-0-	7310	3	167	9	N	152	163	1			175
06	7710	X	7160	-0-	-550	-0-	7000	3	160	9	N	145	181	1			139
07	7967	X	6408	-0-	-1559	-0-	6252	3	156	9	N	142					281
08	0	W	6572	-0-	6572	6572	6434	2	138	9	N	125	329	1			77
*09	12901	X	6329	-0-	-6572	-0-	6187	2	142	9	N	129					206
*10	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					206

RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257552 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 14222 PERF.13718 - 13978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10509	X	9237	-0-	-1272	-0-	8955	3	282	9	N	256	190	1			144
06	9540	X	9281	-0-	-259	-0-	9013	3	268	9	N	244	181	1			207
07	9858	X	8773	-0-	-1085	-0-	8516	3	257	9	N	234					441
08	0	W	9083	-0-	9083	9083	8837	2	246	9	N	224	361	1			304
*09	17404	X	8321	-0-	-9083	-0-	7891	2	430	9	N	391	533	1			162
*10	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					162

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 266616 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13743 - 13896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	1786	3	30	9	N	27	168	1			28
06	1770	N	1685	-0-	-85	-0-	1659	3	26	9	N	24					52
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1431	3	25	9	N	23					75
08	0	W	1477	-0-	1477	1477	1453	2	24	9	N	22					97
*09	1200	N	1451	-0-	251	1728	1427	2	24	9	N	22					119
*10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	271					N	NO RPT					119

ALBRECHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267243 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13617 - 13780

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14083 05/28/2018

ALBRECHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277798 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 14225 PERF.13698 - 13762

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279610 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13672 PERF.13610 - 13616

05	3286	X	703	-0-	-2583	-0-	703	3			N	-0-					179
06	3180	X	164	-0-	-3016	-0-	164	3			N	-0-					179
07	2976	X	3	-0-	-2973	-0-	3	3			N	-0-					179
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 207096 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12560 - 12661

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 214728 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12719 - 12852

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

CHAPMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 215025 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12784 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					226
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					226
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					226
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	185	1			41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

CHAPMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215831 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12106 - 12229

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 23 RRCID -> 231911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12637 - 12739

05	2201	X	1862	-0-	-339	-0-	1862	3			Y	-0-					180
06	2130	X	28	-0-	-2102	-0-	28	3			Y	-0-					180
07	1271	X	27	-0-	-1244	-0-	27	3			Y	-0-					180
08	1860	X	133	-0-	-1727	-0-	133	3			Y	-0-					180
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					180
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					180

CHAPMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 234051 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12373 PERF.12068 - 12139

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 234655 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12281 PERF. N/A

05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	45					102
06	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1910	3	78	9	Y	71					173
07	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1814	3	55	9	Y	50					223
08	2046	X	1771	-0-	-275	-0-	1719	3	52	9	Y	47					270
09	1980	X	1796	-0-	-184	-0-	1738	3	58	9	Y	53					323
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					323

CHAPMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 247940 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12578 - 12771

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347

CHAPMAN RANCH WELL #: 147 RRCID -> 221355 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13055 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

CHAPMAN RANCH WELL #: 247 RRCID -> 225042 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12650 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	75 44	1 9	319	2	Y	40	31	1			61
06	DLQ G-10		307	-0-	307	307	65 36	1 9	206	2	Y	33	32	1			62
07	DLQ G-10		503	-0-	503	810	86 47	1 9	370	2	Y	43	39	1			66
08	DLQ G-10		349	-0-	349	1159	67 12	1 9	270	2	Y	11	11	1			66
*09	1614	N	455	-0-	-1159	-0-	82 30	1 9	343	2	Y	27	24	1			69
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

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
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	349 91	1 9	1483	2	Y	83	63	1			32
06	DLQ G-10		1883	-0-	1883	1883	343 75	1 9	1465	2	Y	68	65	1			35
07	DLQ G-10		1851	-0-	1851	3734	335 76	1 9	1440	2	Y	69	63	1			41
08	DLQ G-10		1817	-0-	1817	5551	347 80	1 9	1390	2	Y	73	71	1			43
*09	2900	N	1883	-0-	-1017	4534	346 86	1 9	1451	2	Y	78	68	1			53
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4534					Y	NO RPT					53

CHAPMAN RANCH WELL #: 373 RRCID -> 230045 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12938 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 347 RRCID -> 232247 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12494 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CHAPMAN RANCH WELL #: 573 RRCID -> 234945 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13068 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 547 RRCID -> 235046 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12415 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	429 122	1 9	1822	2	Y	111	86	1			72
06	DLQ G-10		2296	-0-	2296	2296	416 102	1 9	1778	2	Y	93	87	1			78
07	DLQ G-10		2383	-0-	2383	4679	431 100	1 9	1852	2	Y	91	82	1			87
08	DLQ G-10		2310	-0-	2310	6989	439 112	1 9	1759	2	Y	102	99	1			90
*09	2900	N	2322	-0-	-578	6411	425 117	1 9	1780	2	Y	106	92	1			104
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6411					Y	NO RPT					104

CHAPMAN RANCH WELL #: 747 RRCID -> 242328 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH -B- WELL #: 9 RRCID -> 073714 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH 12996 PERF. N/A

05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					144
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					144
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					144
08	558	N	184	-0-	-374	-0-	184	3			Y	-0-					144
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					144
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					144

CHAPMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 209197 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 12929 PERF.12443 - 12608

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID, EAST 62264 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 140637 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10547 - 10559

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MOCA 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "101F" WELL #: 19 RRCID -> 162960 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1656

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCRC "3B" WELL #: 33 RRCID -> 163703 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1184 - 2160

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCRC SECTION 101F WELL #: 6 RRCID -> 181547 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4234 - 4252

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCRC "3B" WELL #: 37 RRCID -> 248825 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1256 - 1260

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOCA (WILCOX SAND 1) 62296 154 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3A" WELL #: 9 RRCID -> 155380 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 12204 PERF. 4522 - 4532

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NO. 1 ATLANTIC HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108083 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7733 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 117292 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8800 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	511	-0-	511	975	33	1	478	2	Y	-0-					-0-
06	1546	N	571	-0-	-975	-0-	37	1	534	2	Y	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	37	1	503	2	Y	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	34	1	487	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	504	-0-	-66	-0-	33	1	471	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	30	1	480	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 14 RRCID -> 119492 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8798 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	2151	-0-	2151	3860	135 3	1 9	2013	2	Y	3					16
06	2000	N	2144	-0-	144	4004	139 9	1 9	1996	2	Y	8	15	1			9
07	3100	N	1965	-0-	-1135	2869	135 4	1 9	1826	2	Y	4					13
08	3100	N	1964	-0-	-1136	1733	128 4	1 9	1832	2	Y	4					17
09	3000	N	1941	-0-	-1059	674	127	1	1814	2	Y	-0-					17
*10	2381	N	1707	-0-	-674	-0-	101	1	1606	2	Y	-0-	12	1			5

HAMMAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 125172 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN "D" WELL #: 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
05	DLQ	G-10	1058	-0-	1058	2045	68	1	990	2	Y	-0-					-0-
06	2000	N	973	-0-	-1027	1018	64	1	909	2	Y	-0-					-0-
07	2974	N	1956	-0-	-1018	-0-	134	1	1822	2	Y	-0-					-0-
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	131	1	1859	2	Y	-0-					-0-
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	168	1	2428	2	Y	-0-					-0-
*10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	140	1	2209	2	Y	-0-					-0-

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
05	DLQ	G-10	2425	-0-	2425	3493	155 3	1 9	2267	2	Y	3					13
06	2000	N	2308	-0-	308	3801	151	1	2157	2	Y	-0-	8	1			5
07	3100	N	1702	-0-	-1398	2403	117 4	1 9	1581	2	Y	4					9
08	3100	N	2323	-0-	-777	1626	153 3	1 9	2167	2	Y	3					12
09	3000	N	2009	-0-	-991	635	130	1	1879	2	Y	-0-					12
*10	2643	N	2008	-0-	-635	-0-	119 1	1 9	1888	2	Y	1	9	1			4

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
05	DLQ G-10		1049	-0-	1049	1956	67	1	982	2	Y	-0-					-0-
06	2000	N	1183	-0-	-817	1139	78	1	1105	2	Y	-0-					-0-
07	2583	N	1444	-0-	-1139	-0-	99	1	1345	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	980	-0-	-74	-0-	65	1	915	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1100	-0-	-70	-0-	71	1	1029	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1001	-0-	-456	-0-	60	1	941	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 184699 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8472 - 8508

05	DLQ G-10		3177	-0-	3177	5486	203	1	2971	2	Y	3					16
							3	9									
06	8565	X	3079	-0-	-5486	-0-	201	1	2868	2	Y	9	15	1			10
							10	9									
07	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	193	1	2618	2	Y	3					13
							3	9									
08	3162	X	2372	-0-	-790	-0-	156	1	2213	2	Y	3					16
							3	9									
09	3090	X	2809	-0-	-281	-0-	182	1	2627	2	Y	-0-					16
10	3193	X	2738	-0-	-455	-0-	163	1	2574	2	Y	1	12	1			5
							1	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 24DF RRCID -> 122091 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7786 - 8211

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 18DF RRCID -> 127457 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7776 - 7788

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 26DF RRCID -> 129427 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8297 - 8332

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 3 RRCID -> 131564 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8044 - 8220

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 16DF RRCID -> 132460 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8066 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 11DF RRCID -> 132495 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8133 - 8150

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN B WELL #: 9DF RRCID -> 142900 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7814 - 8280

05	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	60	1	1185	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1229	-0-	-1	-0-	59	1	1170	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1121	-0-	-181	-0-	54	1	1067	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	993	-0-	-247	-0-	52	1	941	2	Y	-0-					-0-
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	66	1	1174	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 23DF RRCID -> 147166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8612 - 8624

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 15 RRCID -> 148602 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8201 - 8239

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 7DF RRCID -> 153750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7840 - 7876

05	1550	N	1186	-0-	-364	-0-	57	1	1129	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1001	-0-	-559	-0-	48	1	953	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1096	-0-	-237	-0-	54	1	1042	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1042	-0-	-136	-0-	54	1	988	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	902	-0-	-88	-0-	47	1	855	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 29 RRCID -> 170315 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8616 - 8676

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN A WELL #: 17 RRCID -> 190027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8363 - 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
*01	4991	X	4639	-0-	-352	-0-	382	1	4257	2	Y	-0-			-0-
02	4508	X	4090	-0-	-418	-0-	340	1	3750	2	Y	-0-			-0-
03	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	410	1	4449	2	Y	-0-			-0-
04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	439	1	4968	2	Y	-0-			-0-
05	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	394	1	4315	2	Y	-0-			-0-
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	367	1	4498	2	Y	-0-			-0-
07	4867	X	4063	-0-	-804	-0-	295	1	3768	2	Y	-0-			-0-
08	5270	X	4032	-0-	-1238	-0-	302	1	3730	2	Y	-0-			-0-
09	5100	X	3786	-0-	-1314	-0-	325	1	3461	2	Y	-0-			-0-
10	5022	X	3989	-0-	-1033	-0-	290	1	3699	2	Y	-0-			-0-

HAMMAN A WELL #: 18 RRCID -> 192930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8494 - 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
*01	5208	X	4551	-0-	-657	-0-	375	1	4176	2	Y	-0-			-0-
02	4704	X	4042	-0-	-662	-0-	336	1	3706	2	Y	-0-			-0-
03	4743	X	4437	-0-	-306	-0-	375	1	4062	2	Y	-0-			-0-
04	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	410	1	4640	2	Y	-0-			-0-
05	4557	X	4394	-0-	-163	-0-	368	1	4026	2	Y	-0-			-0-
06	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	337	1	4128	2	Y	-0-			-0-
07	4464	X	3786	-0-	-678	-0-	275	1	3511	2	Y	-0-			-0-
08	5208	X	3775	-0-	-1433	-0-	283	1	3492	2	Y	-0-			-0-
09	5040	X	3564	-0-	-1476	-0-	306	1	3258	2	Y	-0-			-0-
10	4619	X	3760	-0-	-859	-0-	273	1	3487	2	Y	-0-			-0-

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
*01	3224	X	2642	-0-	-582	-0-	217	1	2418	2	Y	6			23
							7	9							
02	2912	X	2411	-0-	-501	-0-	200	1	2205	2	Y	5			28
							6	9							
03	2790	X	1736	-0-	-1054	-0-	144	1	1562	2	Y	27			55
							30	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
05	2728	X	1006	-0-	-1722	-0-	84	1	918	2	Y	4			59
							4	9							
06	2580	X	523	-0-	-2057	-0-	39	1	483	2	Y	1			60
							1	9							
07	2666	X	2280	-0-	-386	-0-	165	1	2111	2	Y	4			64
							4	9							
08	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	161	1	1991	2	Y	21			85
							23	9							
09	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	178	1	1892	2	Y	4			89
							4	9							
10	2294	N	2162	-0-	-132	-0-	157	1	2001	2	Y	4			93
							4	9							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	197	1	2195	2	Y	-0-					-0-
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	179	1	1976	2	Y	-0-					-0-
03	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	200	1	2167	2	Y	-0-					-0-
04	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	214	1	2423	2	Y	-0-					-0-
05	2480	X	2412	-0-	-68	-0-	202	1	2210	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	222	1	2718	2	Y	-0-					-0-
07	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	175	1	2230	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	2358	-0-	-370	-0-	177	1	2181	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2119	-0-	-821	-0-	182	1	1936	2	Y	1					1
							1	9									
10	3038	X	2379	-0-	-659	-0-	173	1	2203	2	Y	3					4
							3	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	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					6
*01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					6
*02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					Y	-0-					6
*03	1029	X	-0-	-0-	-1029	-0-					Y	-0-					6
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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	3844	X	3139	-0-	-705	-0-	366	1	2750	2	N	21	11	8			61
							23	9									
*01	3844	X	3081	-0-	-763	-0-	433	1	2625	2	N	21	10	8			72
							23	9									
*02	3052	X	2923	-0-	-129	-0-	439	1	2392	2	N	16					88
							74	5	18	9							
*03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	546	1	2855	2	N	14	17	8			85
							15	9									
*04	3270	X	2869	-0-	-401	-0-	444	1	2396	2	N	26	10	8			101
							29	9									
*05	3162	X	2703	-0-	-459	-0-	463	1	2116	2	N	36	10	8			127
							84	5	40	9							
*06	3300	X	2932	-0-	-368	-0-	514	1	2339	2	N	17	6	8			138
							60	5	19	9							
*07	3410	X	3199	-0-	-211	-0-	567	1	2581	2	N	23	10	8			151
							26	5	25	9							
*08	3410	X	2770	-0-	-640	-0-	574	1	2034	2	N	35	16	8			170
							123	5	39	9							
*09	2940	X	2671	-0-	-269	-0-	491	1	2167	2	N	12	105	1			77
							13	9									
*10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	654	1	2816	2	N	28	10	8			95
							35	5	31	9							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. 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	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	108	1	1214	2	N	-0-					1
*01	682	N	488	-0-	-194	-0-	40	1	448	2	N	-0-					1
*02	980	N	65	-0-	-915	-0-	5	1	59	2	N	1					2
							1	9									
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	N	-0-					2
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	N	1					3
							1	9									
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	1					4
							1	9									
*06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	2	N	-0-					4
*07	124	N	114	-0-	-10	-0-	10	1	104	2	N	-0-					4
*08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	N	-0-					4
*09	210	N	87	-0-	-123	-0-	6	1	80	2	N	1					5
							1	9									
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	3	5	1			3
							3	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. 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	624	X	624	-0-	-0-	-0-	35	1	575	2	N	13	18	8			19
							14	9									
*01	654	X	654	-0-	-0-	-0-	38	1	602	2	N	13	18	8			14
							14	9									
*02	546	X	546	-0-	-0-	-0-	34	1	505	2	N	6					20
							7	9									
*03	588	X	588	-0-	-0-	-0-	9	1	570	2	N	8					28
							9	9									
*04	690	N	604	-0-	-86	-0-	2	1	583	2	N	17	18	8			27
							19	9									
*05	682	N	662	-0-	-20	-0-	2	1	638	2	N	20					47
							22	9									
*06	630	N	569	-0-	-61	-0-	11	1	505	2	N	48	36	8			59
							53	9									
*07	651	N	631	-0-	-20	-0-	28	1	597	2	N	5					64
							6	9									
*08	682	N	574	-0-	-108	-0-	3	1	543	2	N	25	36	8			53
							28	9									
*09	600	N	584	-0-	-16	-0-	2	1	573	2	N	8					61
							9	9									
*10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	2	1	587	2	N	34	35	1			60
							37	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5	4	8			9
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2	2	8			9
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	4					13
*03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	3	3	8			13
							3	9									
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	6	2	8			17
							7	9									
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	9					26
							10	9									
*06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	40	7	8			59
							44	9									
*07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	15	2	N	2					61
							2	9									
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	7	8	8			60
							8	9									
*09	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	24	2	N	3					63
							3	9									
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	19	26	1			56
							21	9									

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 230902 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	388	1	2921	2	Y	10	2	8			16
							11	9									
*01	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	330	1	1999	2	Y	7	2	8			21
							8	9									
*02	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	335	1	1825	2	Y	6					27
							56	5	7	9							
*03	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	465	1	2429	2	Y	3	3	8			27
							3	9									
*04	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	415	1	2236	2	Y	3	2	8			28
							3	9									
*05	3317	X	2830	-0-	-487	-0-	491	1	2242	2	Y	7	2	8			33
							89	5	8	9							
*06	2790	X	2689	-0-	-101	-0-	474	1	2157	2	Y	3	1	8			35
							55	5	3	9							
*07	2883	X	2569	-0-	-314	-0-	458	1	2086	2	Y	4	2	8			37
							21	5	4	9							
*08	2883	X	2269	-0-	-614	-0-	476	1	1687	2	Y	4	3	8			38
							102	5	4	9							
*09	2730	X	2510	-0-	-220	-0-	463	1	2043	2	Y	4	24	1			18
							4	9									
*10	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	550	1	2369	2	Y	5	2	8			21
							30	5	6	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	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
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	350	1	2632	2	N	30					119
							33	9									
*01	3348	X	694	-0-	-2654	-0-	94	1	567	2	N	30					149
							33	9									
*02	3024	X	145	-0-	-2879	-0-	20	1	110	2	N	11					160
							3	5	12	9							
*03	3348	X	81	-0-	-3267	-0-	13	1	68	2	N	-0-					160
*04	2910	X	101	-0-	-2809	-0-	14	1	78	2	N	8					168
							9	9									
*05	3007	X	231	-0-	-2776	-0-	37	1	167	2	N	18					186
							7	5	20	9							
*06	660	X	166	-0-	-494	-0-	25	1	114	2	N	22					208
							3	5	24	9							
*07	155	X	85	-0-	-70	-0-	13	1	59	2	N	11					219
							1	5	12	9							
*08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	22					241
*09	264	X	264	-0-	-0-	-0-	47	1	209	2	N	7	90	1			158
							8	9									
*10	344	X	344	-0-	-0-	-0-	60	1	259	2	N	20					178
							3	5	22	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. GAS LIFT(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	2491	-0-	-950	-0-	291	1	2191	2	N	8	4	8			46
							9	9									
*01	3441	X	2627	-0-	-814	-0-	370	1	2245	2	N	11	4	8			53
							12	9									
*02	3108	X	3036	-0-	-72	-0-	454	1	2474	2	N	29					82
							76	5	32	9							
*03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	522	1	2728	2	N	4	6	8			80
							4	9									
*04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	454	1	2447	2	N	27	4	8			103
							30	9									
*05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	626	1	2857	2	N	13	4	8			112
							114	5	14	9							
*06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	569	1	2590	2	N	15	2	8			125
							66	5	17	9							
*07	3348	X	3152	-0-	-196	-0-	560	1	2552	2	N	13	4	8			134
							26	5	14	9							
*08	3441	X	2832	-0-	-609	-0-	592	1	2099	2	N	13	6	8			141
							127	5	14	9							
*09	3330	X	2741	-0-	-589	-0-	505	1	2225	2	N	10	6	1			145
							11	9									
10	3441	X	2904	-0-	-537	-0-	539	1	2322	2	N	13	3	8			155
							29	5	14	9							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	656	1	4937	2	Y	35	33	8			42
							39	9									
*01	5363	X	4683	-0-	-680	-0-	658	1	3988	2	Y	34	32	8			44
							37	9									
*02	4760	X	4360	-0-	-400	-0-	654	1	3566	2	Y	27					71
							110	5	30	9							
*03	4960	X	3109	-0-	-1851	-0-	488	1	2551	2	Y	64	52	8			83
							70	9									
*04	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	786	1	4240	2	Y	38	31	8			90
							42	9									
*05	5642	X	5138	-0-	-504	-0-	885	1	4039	2	Y	48	31	8			107
							161	5	53	9							
*06	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	852	1	3881	2	Y	33	18	8			122
							99	5	36	9							
*07	5239	X	5135	-0-	-104	-0-	909	1	4139	2	Y	41	32	8			131
							42	5	45	9							
*08	5239	X	4710	-0-	-529	-0-	979	1	3471	2	Y	45	50	8			126
							210	5	50	9							
*09	5070	X	4729	-0-	-341	-0-	869	1	3834	2	Y	24	9	1			141
							26	9									
*10	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	933	1	4018	2	Y	45	31	8			155
							51	5	50	9							

HAMMAN "E" WELL #: 2 RRCID -> 236748 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8490 - 9228

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

HAMMAN 'E' WELL #: 3 RRCID -> 237097 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8352 - 9192

*12	2015	X	1976	-0-	-39	-0-	231	1	1739	2	N	5	66	8			12
							6	9									
*01	2015	X	1320	-0-	-695	-0-	186	1	1128	2	N	5	5	8			12
							6	9									
*02	1820	X	1450	-0-	-370	-0-	218	1	1189	2	N	5					17
							37	5	6	9							
*03	2015	X	1362	-0-	-653	-0-	218	1	1138	2	N	5	8	8			14
							6	9									
*04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	309	1	1668	2	N	5	5	8			14
							6	9									
*05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	384	1	1752	2	N	6	5	8			15
							70	5	7	9							
*06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	452	1	2060	2	N	2	3	8			14
							53	5	2	9							
*07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	453	1	2062	2	N	5	5	8			14
							21	5	6	9							
*08	2201	N	2041	-0-	-160	-0-	428	1	1515	2	N	5	8	8			11
							92	5	6	9							
*09	2580	N	1372	-0-	-1208	-0-	253	1	1116	2	N	3					14
							3	9									
10	2542	N	784	-0-	-1758	-0-	145	1	623	2	N	7	5	8			16
							8	5	8	9							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	2604	X	2558	-0-	-46	-0-	299	1	2252	2	N	6	66	8			16
							7	9									
*01	2604	X	2476	-0-	-128	-0-	350	1	2120	2	N	5	5	8			16
							6	9									
*02	2324	X	1996	-0-	-328	-0-	301	1	1640	2	N	4					20
							51	5	4	9							
*03	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	414	1	2164	2	N	5	8	8			17
							6	9									
*04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	375	1	2025	2	N	5	5	8			17
							6	9									
*05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	427	1	1951	2	N	6	5	8			18
							78	5	7	9							
*06	2490	N	2450	-0-	-40	-0-	432	1	1966	2	N	2	3	8			17
							50	5	2	9							
*07	2480	N	2438	-0-	-42	-0-	434	1	1978	2	N	5	5	8			17
							20	5	6	9							
*08	2449	N	2185	-0-	-264	-0-	458	1	1622	2	N	6	8	8			15
							98	5	7	9							
*09	2460	N	2239	-0-	-221	-0-	413	1	1823	2	N	3					18
							3	9									
10	2449	N	2414	-0-	-35	-0-	449	1	1934	2	N	6	5	8			19
							24	5	7	9							

HAMMAN "E" WELL #: 5 RRCID -> 243485 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8493 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	620	X	115	-0-	-505	-0-	13	1	96	2	N	5					14
							6	9									
*01	620	X	143	-0-	-477	-0-	19	1	118	2	N	5					19
							6	9									
*02	532	X	184	-0-	-348	-0-	28	1	150	2	N	1					20
							5	5	1	9							
*03	558	X	365	-0-	-193	-0-	59	1	306	2	N	-0-					20
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	25	1	132	2	N	1					21
							1	9									
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	27	1	121	2	N	3					24
							5	5	3	9							
*06	360	N	235	-0-	-125	-0-	40	1	184	2	N	5					29
							5	5	6	9							
*07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	31	1	139	2	N	3					32
							1	5	3	9							
*08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	4					36
*09	240	N	197	-0-	-43	-0-	36	1	159	2	N	2	22	1			16
							2	9									
*10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	63	1	270	2	N	3					19
							3	5	3	9							

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
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
05	4619	X	3756	-0-	-863	-0-	983	1	2743	3	N	27					174
							30	9									
06	4290	X	3844	-0-	-446	-0-	994	1	2827	3	N	21					195
							23	9									
07	4433	X	4205	-0-	-228	-0-	1051	1	3124	3	N	27					222
							30	9									
08	4216	X	4140	-0-	-76	-0-	1292	1	2839	3	N	8	182	1			48
							9	9									
09	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	1020	1	2976	3	N	19					67
							21	9									
10	4216	X	4004	-0-	-212	-0-	1003	1	2977	3	N	22					89
							24	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
MILLER, BOB WELL #: 2 RRCID -> 255450 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8422 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	703	-0-	-692	-0-	186	1	517	3	N	-0-					105
06	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	330	1	939	3	N	7					112
							8	9									
07	2108	X	1361	-0-	-747	-0-	342	1	1017	3	N	2					114
							2	9									
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	361	1	795	3	N	-0-					114
09	1290	N	1112	-0-	-178	-0-	284	1	828	3	N	-0-					114
10	1364	N	1059	-0-	-305	-0-	265	1	787	3	N	6					120
							7	9									

MILLER, BOB WELL #: 3 RRCID -> 256219 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8459 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4321	-0-	-701	-0-	1135	1	3167	3	N	17					154
							19	9									
06	4860	X	4780	-0-	-80	-0-	1239	1	3524	3	N	15					169
							17	9									
07	5022	X	4750	-0-	-272	-0-	1192	1	3544	3	N	13					182
							14	9									
08	4991	X	4577	-0-	-414	-0-	1429	1	3140	3	N	7					189
							8	9									
09	4830	X	4536	-0-	-294	-0-	1158	1	3378	3	N	-0-	172	1			17
10	4929	X	4571	-0-	-358	-0-	1151	1	3417	3	N	3					20
							3	9									

MONTE CHRISTO (FRIO 7330) 62556 022 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN WELL #: 5 RRCID -> 281814 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 9582 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	0	N	-0-	-0-	-0-	B -42000					N	5	4	8			23
*01	0	N	49	-0-	49	B -41951	6	1	36	2	N	6	4	8			25
							7	9									
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41951					N	3					28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	0	N	591	-0-	591	B -41360	94	1	493	2	N	4	6	8			26
							4	9									
*04	7050	N	1519	-0-	-5531	B -41360	237	1	1276	2	N	5	4	8			27
							6	9									
*05	16399	N	-0-	-0-	-16399	B -41360					N	6	4	8			29
*06	0		-0-	-0-	-0-	B -41360					N	2	2	8			29
*07	1581	N	-0-	-0-	-1581	B -41360					N	5	4	8			30
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41360					N	6	6	8			30
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -41360																	
*09	0	N	7	-0-	7	B 7	1	1	3	2	N	3	8	1			25
							3	9									
*10	7	N	-0-	-0-	-7	B -0-					N	6	3	8			28

MONTE CHRISTO (FRIO 7330) //CONT.// 62556 022 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 282015 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7334 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	5977	-0-	5977 B	-54653	696	1	5237	2	N	40	10	8			59
							44	9									
*01	0	N	5935	-0-	5935 B	-48718	836	1	5069	2	N	27	9	8			77
							30	9									
*02	0	N	4440	-0-	4440 B	-44278	666	1	3630	2	N	29					106
							112	5	32	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	0	N	4290	-0-	4290 B	-39988	687	1	3588	2	N	14	15	8			105
							15	9									
*04	4500	N	4634	-0-	134 B	-39854	723	1	3897	2	N	13	9	8			109
							14	9									
*05	1457	N	4741	-0-	3284 B	-36570	780	1	3563	2	N	233	199	8			143
							142	5	256	9							
*06	0		3177	-0-	3177 B	-33393	551	1	2511	2	N	46	5	8			184
							64	5	51	9							
*07	4929		2312	-0-	-2617 B	-36010	408	1	1859	2	N	24	9	8			199
							19	5	26	9							
*08	4774		922	-0-	-3852 B	-39862	188	1	665	2	N	26	15	8			210
							40	5	29	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6469 CANCELLED UNDERAGE -> -33393																	
*09	0		919	-0-	919 B	-5550	164	1	722	2	N	30	89	1			151
							33	9									
10	2325	N	-0-	-0-	-2325 B	-5550					N	23	9	8			165

MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300) 62556 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 3 RRCID -> 111061 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 15803 PERF.15440 - 15639

05	12544		6284	-0-	-6260	26846	6266	2	18	9	Y	16	60	0			57
06	750		15398	-0-	14648	41494	15364	2	34	9	Y	31	59	0			29
*07	5875		5651	-0-	-224	41270	5633	2	18	9	Y	16					45
*08	8680		55	-0-	-8625	32645	52	2	3	9	Y	3					48
*09	24245	X	-0-	-0-	-24245	8400					Y	-0-					48
*10	8545	R	145	-0-	-8400	-0-	143	2	2	9	Y	2	50	0			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 47 RRCID -> 117185 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 15776 PERF.14036 - 14064

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) //CONT.// 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	176	1	3818	2	Y	9	1	8			28
							10	9									
*01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	211	1	3656	2	Y	29	29	1	1	8	27
							32	9									
*02	3220	X	3217	-0-	-3	-0-	206	1	2988	2	Y	21	27	1			21
							23	9									
*03	3565	X	3500	-0-	-65	-0-	148	1	3337	2	Y	14	2	8			33
							15	9									
*04	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	179	1	3610	2	Y	14	1	8			46
							15	9									
*05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	173	1	3906	2	Y	13	25	1	1	8	33
							14	9									
*06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	175	1	3552	2	Y	14	1	8			46
							15	9									
*07	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	204	1	3724	2	Y	14	28	1	1	8	31
							15	9									
*08	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	188	1	3646	2	Y	23	2	8			52
							25	9									
*09	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	188	1	3658	2	Y	11	28	1			35
							12	9									
*10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	200	1	3817	2	Y	109	111	1	5	8	28
							120	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172690 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13612 - 13672

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173994 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13369 - 13432

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174263 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 14009

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174442 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13828 - 13883

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-ECKART) 62556 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113955 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9920 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	50	1	730	2	N	1					5
							1	9									
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	50	1	715	2	N	1	4	1			2
							1	9									
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	45	1	607	2	N	-0-					2
08	775	N	496	-0-	-279	-0-	33	1	462	2	N	1					3
							1	9									
09	750	N	382	-0-	-368	-0-	25	1	357	2	N	-0-					3
10	651	N	481	-0-	-170	-0-	29	1	452	2	N	-0-	2	1			1

HAMMAN A WELL #: 2D RRCID -> 210179 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 2170 - 2370

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 20 RRCID -> 114104 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10761 - 10898

05	5022	X	4871	-0-	-151	-0-	226	1	4491	2	Y	140	179	1			249
							154	9									
06	5610	X	4439	-0-	-1171	-0-	205	1	4076	2	Y	144					393
							158	9									
07	5797	X	4731	-0-	-1066	-0-	222	1	4341	2	Y	153	193	1			353
							168	9									
08	5797	X	4862	-0-	-935	-0-	243	1	4442	2	Y	161	192	1			322
							177	9									
09	5010	X	4593	-0-	-417	-0-	237	1	4253	2	Y	94	156	1			260
							103	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					260

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14 X RRCID -> 131316 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10933 - 11049

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 22 RRCID -> 137598 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10935 - 11111

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 27 RRCID -> 149252 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10778 - 10902

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAMMON UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 149443 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11057 PERF.10850 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 28 RRCID -> 165790 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10854 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218597 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11417 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	83	1	926	2	Y	-0-					-0-
*02	1288	N	936	-0-	-352	-0-	74	1	862	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	119	1	1090	2	Y	-0-					-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	110	1	1026	2	Y	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	118	1	1154	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	857	-0-	-463	-0-	68	1	789	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1057	-0-	-183	-0-	94	1	963	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	86	1	1088	2	Y	-0-					-0-
*09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	71	1	873	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	580	-0-	-474	-0-	40	1	540	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	278	2	N	-0-					68
*01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	112	1	1242	2	N	-0-					68
*02	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	218	1	2528	2	N	1					69
							1	9									
*03	3100	N	3159	-0-	59	59	311	1	2848	2	N	-0-					69
*04	3000	N	3192	-0-	192	251	310	1	2882	2	N	-0-					69
*05	3062	N	2811	-0-	-251	-0-	260	1	2548	2	N	3					72
							3	9									
*06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	184	1	2125	2	N	2					74
							2	9									
*07	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	244	1	2491	2	N	5					79
							6	9									
*08	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	218	1	2750	2	N	5					84
							6	9									
*09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	120	1	1477	2	N	-0-					84
*10	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	92	1	1251	2	N	-0-					84

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221955 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11326

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH) 62556 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 112716 COMPL. DATE 08/30/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11110 - 11150

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 172523 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14397 PERF.11413 - 11593

*01	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
*02	56	N	54	-0-	-2	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
*04	60	N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
*05	62	N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
*06	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
*07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
*08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
*09	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217994 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11426 - 11484

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH) //CONT.// 62556 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218598 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11454 - 11644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221952 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11468

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 4 RRCID -> 109802 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11471 - 11607

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 8 RRCID -> 112203 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11602 - 11622

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14X RRCID -> 116778 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 16200 PERF.11295 - 11370

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) //CONT.// 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
*01	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	355	1	3945	2	N	10					60
							11	9									
*02	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	306	1	3543	2	N	-0-					60
03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	410	1	3762	2	N	-0-					60
04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	458	1	4263	2	N	19					79
							21	9									
05	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	496	1	4852	2	N	40					119
							44	9									
06	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	380	1	4386	2	N	31					150
							34	9									
07	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	442	1	4508	2	N	34					184
							37	9									
08	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	357	1	4491	2	N	45	190	1			39
							50	9									
*09	4500	X	4490	-0-	-10	-0-	335	1	4140	2	N	14					53
							15	9									
*10	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	323	1	4383	2	N	24					77
							26	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219663 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11066 - 11243

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221953 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11754

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 102557 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12859 - 13116

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 146638 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12983 - 13200

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) //CONT.// 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 170291 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 13149

*12	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	687	1	7706	2	Y	2					14
						2	9									
*01	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	662	1	7355	2	Y	10	1	8			23
						11	9									
*02	6888 X	6501	-0-	-387	-0-	515	1	5972	2	Y	13	28	1			8
						14	9									
*03	7626 X	6075	-0-	-1551	-0-	597	1	5469	2	Y	8	1	8			15
						9	9									
*04	7710 X	6522	-0-	-1188	-0-	631	1	5878	2	Y	12					27
						13	9									
*05	7967 X	7310	-0-	-657	-0-	676	1	6617	2	Y	15					42
						17	9									
*06	7140 X	6668	-0-	-472	-0-	530	1	6125	2	Y	12	43	1			11
						13	9									
*07	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	626	1	6388	2	Y	5					16
						6	9									
*08	7006 X	6904	-0-	-102	-0-	508	1	6394	2	Y	2					18
						2	9									
*09	6780 X	6617	-0-	-163	-0-	495	1	6114	2	Y	7					25
						8	9									
10	7316 X	5951	-0-	-1365	-0-	408	1	5531	2	Y	11	4	1	3	8	29
						12	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 39 RRCID -> 170477 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172689 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 13060

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174445 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13055

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM) 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 171969 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13211 - 13403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173993 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13030 - 13182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174443 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13390 - 13604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15) 62556 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145933 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 15530 PERF.14184 - 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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 171433 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15) //CONT.// 62556 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172692 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	1071	1 3 9	12007	2	Y	3	2	8			2
*01	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	1029	1 2 9	11431	2	Y	2	2	8			2
*02	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	854	1 1 9	9902	2	Y	1					3
*03	11904	X	11519	-0-	-385	-0-	1133	1 3 9	10383	2	Y	3	3	8			3
*04	12570	X	12367	-0-	-203	-0-	1199	1 2 9	11166	2	Y	2	2	8			3
*05	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	1268	1 3 9	12407	2	Y	3	2	8			4
*06	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	1003	1 1 9	11593	2	Y	1	1	8			4
*07	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	1193	1 2 9	12173	2	Y	2	2	8			4
*08	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	976	1 2 9	12291	2	Y	2	2	8			4
*09	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	950	1 1 9	11740	2	Y	1					5
*10	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	916	1 4 9	12420	2	Y	4	4	1	1	8	4

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174261 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG PP) 62556 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 170893 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG. P-15) 62556 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 109359 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 16385 PERF.15155 - 15254

05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	74	1	1475	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1477	-0-	-203	-0-	71	1	1406	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1564	-0-	-141	-0-	76	1	1488	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	79	1	1436	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	73	1	1315	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS) 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100475 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9583 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2231	-0-	2231	3742	142 4	1 9	2085	2	Y	4					17
06	2000	N	2011	-0-	11	3753	132 1	1 9	1878	2	Y	1	11	1			7
07	3100	N	1897	-0-	-1203	2550	130 8	1 9	1759	2	Y	7					14
08	3100	N	1889	-0-	-1211	1339	124 7	1 9	1758	2	Y	6					20
09	3000	N	1793	-0-	-1207	132	116	1	1677	2	Y	-0-					20
*10	2119	N	1987	-0-	-132	-0-	118 2	1 9	1867	2	Y	2	15	1			7

HAMMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 101713 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2854	-0-	2854	4819	182 3	1 9	2669	2	Y	3					16
06	7336	X	2517	-0-	-4819	-0-	165 1	1 9	2351	2	Y	1	10	1			7
07	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	69 1	1 9	934	2	Y	1					8
08	2852	X	1110	-0-	-1742	-0-	73 1	1 9	1036	2	Y	1					9
09	2760	X	1548	-0-	-1212	-0-	100	1	1448	2	Y	-0-					9
*10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	240 1	1 9	3794	2	Y	1	7	1			3

NO. 2 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103904 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9776 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106546 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9411 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		871	-0-	871	1385	54 30	1 9	787	2	Y	27					133
06	2000	N	666	-0-	-1334	51	41 40	1 9	585	2	Y	36	103	1			66
07	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	77 37	1 9	1044	2	Y	34					100
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	72 31	1 9	1021	2	Y	28					128
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	62	1	899	2	Y	-0-					128
10	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	65 10	1 9	1030	2	Y	9	94	1			43

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106875 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9734 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676

05	DLQ G-10		1277	-0-	1277	2342	82	1	1195	2	Y	-0-					-0-
06	2000	N	1351	-0-	-649	1693	89	1	1262	2	Y	-0-					-0-
07	2979	N	1286	-0-	-1693	-0-	88	1	1198	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	78	1	1113	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1004	-0-	-346	-0-	65	1	939	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	69	1	1090	2	Y	-0-					-0-

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 110751 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9634 - 10019

05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 284563 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 9710 - 9720

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		1945	-0-	1945	1945	1945	2			N	-0-					-0-
*07	3123	X	1178	-0-	-1945	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
*08	4836	X	642	-0-	-4194	-0-	642	2			N	-0-					-0-
*09	4680	X	15	-0-	-4665	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*10	4836	X	463	-0-	-4373	-0-	463	2			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 095825 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 9261 - 9562

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5126	X	5126	-0-		-0-	-0-	644	1	4481	2	Y	1					11
								1	9									
*01	5070	X	5070	-0-		-0-	-0-	667	1	4392	2	Y	10	2	8			19
								11	9									
*02	4256	X	4209	-0-		-47	-0-	630	1	3570	2	Y	8	21	1			6
								9	9									
*03	4619	X	4519	-0-		-100	-0-	786	1	3731	2	Y	2	2	8			6
								2	9									
*04	4847	X	4847	-0-		-0-	-0-	830	1	4014	2	Y	3					9
								3	9									
*05	5352	X	5352	-0-		-0-	-0-	895	1	4454	2	Y	3					12
								3	9									
*06	4930	X	4930	-0-		-0-	-0-	733	1	4194	2	Y	3	12	1			3
								3	9									
*07	5200	X	5200	-0-		-0-	-0-	865	1	4334	2	Y	1					4
								1	9									
*08	5093	X	5093	-0-		-0-	-0-	696	1	4397	2	Y	-0-					4
*09	4906	X	4906	-0-		-0-	-0-	633	1	4271	2	Y	2					6
								2	9									
10	5332	X	5096	-0-		-236	-0-	645	1	4450	2	Y	1	1	1			6
								1	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5510	X	5510	-0-		-0-	-0-	692	1	4814	2	Y	4					10
								4	9									
*01	5413	X	5413	-0-		-0-	-0-	707	1	4656	2	Y	45	35	8			20
								50	9									
*02	4536	X	4513	-0-		-23	-0-	675	1	3823	2	Y	14	5	1			29
								15	9									
*03	5022	X	4871	-0-		-151	-0-	838	1	3981	2	Y	47	41	8			35
								52	9									
*04	5094	X	5094	-0-		-0-	-0-	872	1	4218	2	Y	4	33	8			6
								4	9									
*05	5611	X	5596	-0-		-15	-0-	936	1	4657	2	Y	3					9
								3	9									
*06	5430	X	5100	-0-		-330	-0-	758	1	4338	2	Y	4	9	1	1	8	3
								4	9									
*07	5611	X	5385	-0-		-226	-0-	896	1	4488	2	Y	1					4
								1	9									
*08	5611	X	5053	-0-		-558	-0-	691	1	4362	2	Y	-0-					4
*09	5430	X	5033	-0-		-397	-0-	649	1	4382	2	Y	2					6
								2	9									
10	5270	X	5209	-0-		-61	-0-	659	1	4549	2	Y	1	1	1			6
								1	9									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	168	X	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	N	-0-					-0-
*01	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	331	1	3682	2	N	-0-					-0-
*02	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	514	1	5960	2	N	-0-					-0-
*03	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	482	1	4415	2	N	-0-					-0-
*04	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	390	1	3633	2	N	1					1
							1	9									
*05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	406	1	3972	2	N	-0-					1
*06	3630	X	3392	-0-	-238	-0-	270	1	3122	2	N	-0-					1
*07	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	398	1	4061	2	N	-0-					1
*08	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	303	1	3820	2	N	-0-					1
*09	3630	X	2275	-0-	-1355	-0-	170	1	2105	2	N	-0-					1
10	3751	X	2155	-0-	-1596	-0-	148	1	2006	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 22 RRCID -> 124551 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428

*01	1178	N	718	-0-	-460	-0-	59	1	659	2	Y	-0-					-0-
*02	1176	N	744	-0-	-432	-0-	59	1	685	2	Y	-0-					-0-
*03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	73	1	672	2	Y	-0-					-0-
*04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	82	1	764	2	Y	-0-					-0-
*05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	110	1	1071	2	Y	-0-					-0-
*06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	75	1	867	2	Y	-0-					-0-
*07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	92	1	941	2	Y	-0-					-0-
*08	1209	N	759	-0-	-450	-0-	56	1	703	2	Y	-0-					-0-
*09	990	N	702	-0-	-288	-0-	53	1	649	2	Y	-0-					-0-
*10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	74	1	1006	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 149889 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	93	N	35	-0-		-58	-0-		3	1	31	2	Y	1					2
									1	9									
*01	93	N	31	-0-		-62	-0-		2	1	26	2	Y	3	2	8			3
									3	9									
*02	28	N	23	-0-		-5	-0-		2	1	19	2	Y	2	3	1			2
									2	9									
*03	12	N	12	-0-		-0-	-0-		1	1	7	2	Y	4	3	8			3
									4	9									
*04	9	N	9	-0-		-0-	-0-		1	1	5	2	Y	3	3	8			3
									3	9									
*05	31	N	8	-0-		-23	-0-		1	1	6	2	Y	1					4
									1	9									
*06	11	N	7	-0-		-4	-0-		5	2	2	9	Y	2	2	1	3	8	1
*07	7	N	6	-0-		-1	-0-		5	2	1	9	Y	1					2
*08	23	N	23	-0-		-0-	-0-		2	1	20	2	Y	1					3
									1	9									
*09	24	N	24	-0-		-0-	-0-		2	1	20	2	Y	2	3	8			2
									2	9									
*10	17	N	17	-0-		-0-	-0-		1	1	13	2	Y	3	3	8			2
									3	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 34 RRCID -> 154165 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610

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	2562	-0-		-259	-0-		210	1	2350	2	Y	2					10
									2	9									
*01	3196	X	3196	-0-		-0-	-0-		263	1	2925	2	Y	7	1	8			16
									8	9									
*02	2548	X	2511	-0-		-37	-0-		199	1	2303	2	Y	8	19	1			5
									9	9									
*03	2821	X	2495	-0-		-326	-0-		245	1	2244	2	Y	5	2	8			8
									6	9									
*04	2016	X	2016	-0-		-0-	-0-		195	1	1815	2	Y	5	2	8			11
									6	9									
*05	2976	X	2422	-0-		-554	-0-		224	1	2191	2	Y	6					17
									7	9									
*06	2880	X	2300	-0-		-580	-0-		183	1	2111	2	Y	5	16	1	2	8	4
									6	9									
*07	2449	X	2415	-0-		-34	-0-		215	1	2198	2	Y	2					6
									2	9									
*08	2602	X	2602	-0-		-0-	-0-		191	1	2409	2	Y	2					8
									2	9									
*09	2562	X	2562	-0-		-0-	-0-		192	1	2367	2	Y	3	2	8			9
									3	9									
*10	2673	N	2673	-0-		-0-	-0-		183	1	2487	2	Y	3	1	1	2	8	9
									3	9									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 154812 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 16082 PERF. 9226 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	Y	1					2
							1	9									
*02	224	N	126	-0-	-98	-0-	10	1	114	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	2	Y	-0-					1
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	18	1	170	2	Y	1					2
							1	9									
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	Y	-0-					2
*06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	213	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*07	217	N	214	-0-	-3	-0-	19	1	195	2	Y	-0-					1
*08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	2	Y	-0-					1
*09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	2	Y	-0-					1
*10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	297	2	Y	-0-					1

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
*01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	2	Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	184	2	Y	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	64	1	743	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	14	-0-	-203	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	13	-0-	-204	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
*09	870	N	6	-0-	-864	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 172208 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7471	X	7355	-0-	-116	-0-	323	1	6989	2	Y	39	6	8			136
							43	9									
*01	7068	X	6751	-0-	-317	-0-	359	1	6230	2	Y	147	160	1	6	8	117
							162	9									
*02	6384	X	6257	-0-	-127	-0-	396	1	5747	2	Y	104	151	1			70
							114	9									
*03	7068	X	6803	-0-	-265	-0-	285	1	6440	2	Y	71	9	8			132
							78	9									
*04	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	368	1	7432	2	Y	69	6	8			195
							76	9									
*05	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	354	1	7969	2	Y	65	137	1	6	8	117
							72	9									
*06	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	347	1	7030	2	Y	73	3	8			187
							80	9									
*07	7626	X	7268	-0-	-358	-0-	373	1	6812	2	Y	75	156	1	6	8	100
							83	9									
*08	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	374	1	7243	2	Y	123	9	8			214
							135	9									
*09	7380	X	6437	-0-	-943	-0-	312	1	6074	2	Y	46	156	1			104
							51	9									
10	8246	X	8085	-0-	-161	-0-	400	1	7611	2	Y	67	142	1	5	8	24
							74	9									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	320	X	5	-0-	-315	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
*04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
*06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
*07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 51 RRCID -> 174329 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175489 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 175490 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	3689	X	3363	-0-	-326	-0-	275	1 2 9	3086	2	Y	2	2	8			1
*01	3379	X	3095	-0-	-284	-0-	255	1 2 9	2838	2	Y	2	2	8			1
*02	2884	X	2738	-0-	-146	-0-	217	1 1 9	2520	2	Y	1					2
*03	3193	X	2989	-0-	-204	-0-	294	1 2 9	2693	2	Y	2	3	8			1
*04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	313	1 2 9	2911	2	Y	2	2	8			1
*05	3596	X	3546	-0-	-50	-0-	329	1 3 9	3214	2	Y	3	2	8			2
*06	3270	X	3240	-0-	-30	-0-	258	1	2982	2	Y	-0-	1	8			1
*07	3565	X	3532	-0-	-33	-0-	315	1 2 9	3215	2	Y	2	2	8			1
*08	3658	X	3459	-0-	-199	-0-	254	1 2 9	3203	2	Y	2	2	8			1
*09	3540	X	3184	-0-	-356	-0-	238	1 1 9	2945	2	Y	1					2
10	3534	X	3393	-0-	-141	-0-	233	1 2 9	3158	2	Y	2	1	1	1	8	2

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9435 - 9633

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 175567 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9417 - 9674

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	153	1 9	1717	2	Y	1	1	8			1
*01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	154	1 9	1711	2	Y	1	1	8			1
*02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	120	1 9	1391	2	Y	1					2
*03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	148	1 9	1361	2	Y	1	2	8			1
*04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	152	1 9	1420	2	Y	1	1	8			1
*05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	148	1 9	1452	2	Y	2	1	8			2
*06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	119	1 9	1370	2	Y	-0-	1	8			1
*07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	146	1 9	1485	2	Y	1	1	8			1
*08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	113	1 9	1424	2	Y	2	2	8			1
*09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	113	1 9	1401	2	Y	1					2
*10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	115	1 9	1563	2	Y	2	1	1	1	8	2

HAMMAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176976 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9114 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	103	1 9	1151	2	Y	1	1	8			-0-
*01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	99	1 9	1099	2	Y	1	1	8			-0-
*02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	114	1 9	1323	2	Y	1					1
*03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	155	1 9	1421	2	Y	1	1	8			1
*04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	145	1 9	1347	2	Y	1	1	8			1
*05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	156	1 9	1528	2	Y	1	1	8			1
*06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	115	1	1330	2	Y	-0-					1
*07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	137	1 9	1393	2	Y	1	1	8			1
*08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	100	1 9	1263	2	Y	1	1	8			1
*09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	94	1	1164	2	Y	-0-					1
10	1488	N	656	-0-	-832	-0-	45	1 2 9	609	2	Y	2	1	1	1	8	1

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 15505 PERF. 9501 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	283	1	4909	2	Y	-0-					-0-
*02	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	284	1	4122	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4691	-0-	-145	-0-	199	1	4492	2	Y	-0-					-0-
04	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	244	1	4930	2	Y	-0-					-0-
05	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	241	1	5420	2	Y	-0-					-0-
06	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	242	1	4896	2	Y	-0-					-0-
07	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	282	1	5158	2	Y	-0-					-0-
08	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	258	1	4992	2	Y	-0-					-0-
*09	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	253	1	4940	2	Y	-0-					-0-
10	5580	X	5357	-0-	-223	-0-	267	1	5090	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3596	X	3336	-0-	-260	-0-	270	1	3032	2	N	31	31	8			23
							34	9									
*01	3565	X	3225	-0-	-340	-0-	263	1	2918	2	N	40	30	8			33
							44	9									
*02	3136	X	2984	-0-	-152	-0-	235	1	2721	2	N	25					58
							28	9									
*03	3472	X	2995	-0-	-477	-0-	291	1	2669	2	N	32	49	8			41
							35	9									
*04	3360	X	3353	-0-	-7	-0-	321	1	2991	2	N	37	30	8			48
							41	9									
*05	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	361	1	3532	2	N	44	30	8			62
							48	9									
*06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	284	1	3280	2	N	17	17	8			62
							19	9									
*07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	326	1	3327	2	N	32	30	8			64
							35	9									
*08	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	268	1	3369	2	N	35	48	8			51
							39	9									
*09	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	263	1	3250	2	N	18					69
							20	9									
10	3813	X	3758	-0-	-55	-0-	255	1	3458	2	N	41	3	1	29	8	78
							45	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9240 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	48	48	8			42
							53	9									
*01	93	N	63	-0-	-30	-0-	1	1	11	2	N	46	46	8			42
							51	9									
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	39					81
							43	9									
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	48	75	8			54
							53	9									
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	46	45	8			55
							51	9									
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	56	45	8			66
							62	9									
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	16	26	8			56
*07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	46	46	8			56
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	53	73	8			36
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	6	1	45	8	77

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	N	9	8	8			34
							10	9									
*01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	N	7	7	8			34
							8	9									
*02	112	N	111	-0-	-1	-0-	8	1	96	2	N	6					40
							7	9									
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	N	8	12	8			36
							9	9									
*04	120	N	111	-0-	-9	-0-	10	1	93	2	N	7	7	8			36
							8	9									
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	107	2	N	9	7	8			38
							10	9									
*06	120	N	75	-0-	-45	-0-	6	1	66	2	N	3	4	8			37
							3	9									
*07	124	N	51	-0-	-73	-0-	4	1	39	2	N	7	7	8			37
							8	9									
*08	124	N	35	-0-	-89	-0-	2	1	24	2	N	8	11	8			34
							9	9									
*09	90	N	22	-0-	-68	-0-	1	1	17	2	N	4					38
							4	9									
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	N	12	3	1	7	8	40
							13	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956

*12	434	N	75	-0-	-359	-0-	3	1	70	2	Y	2					3
							2	9									
*01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	25	1	426	2	Y	2					5
							2	9									
*02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	Y	3					8
							3	9									
*03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	17	1	381	2	Y	1					9
							1	9									
*04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	24	1	493	2	Y	1					10
							1	9									
*05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	21	1	484	2	Y	1					11
							1	9									
*06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	449	2	Y	1					12
							1	9									
*07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	24	1	434	2	Y	-0-					12
*08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	436	2	Y	1					13
							1	9									
*09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	414	2	Y	1					14
							1	9									
10	496	X	493	-0-	-3	-0-	25	1	467	2	Y	1	13	1			2
							1	9									

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	35	1	759	2	Y	3	1	8			12
							3	9									
*01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	43	1	748	2	Y	9					21
							10	9									
*02	644	N	508	-0-	-136	-0-	32	1	470	2	Y	5					26
							6	9									
*03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	31	1	703	2	Y	23	2	8			47
							25	9									
*04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	38	1	770	2	Y	13					60
							14	9									
*05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	30	1	685	2	Y	8					68
							9	9									
*06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	39	1	783	2	Y	8	1	8			75
							9	9									
*07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	45	1	816	2	Y	12					87
							13	9									
*08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	40	1	771	2	Y	16	2	8			101
							18	9									
*09	810	N	727	-0-	-83	-0-	35	1	684	2	Y	7					108
							8	9									
10	775	N	721	-0-	-54	-0-	36	1	678	2	Y	6	26	1			88
							7	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8178 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1302	N	744	-0-	-558	-0-	33	1	708	2	Y	3					5
							3	9									
*01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	37	1	647	2	Y	4					9
							4	9									
*02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	56	1	809	2	Y	4					13
							4	9									
*03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	38	1	848	2	Y	2					15
							2	9									
*04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	43	1	877	2	Y	2					17
							2	9									
*05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	36	1	818	2	Y	2					19
							2	9									
*06	750	N	659	-0-	-91	-0-	31	1	627	2	Y	1					20
							1	9									
*07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	43	1	783	2	Y	1					21
							1	9									
*08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	55	1	1058	2	Y	1					22
							1	9									
*09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	49	1	953	2	Y	2					24
							2	9									
*10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	49	1	937	2	Y	3	23	1			4
							3	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226019 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	142	1	3067	2	Y	2	1	8			12
							2	9									
*01	3100	X	675	-0-	-2425	-0-	37	1	634	2	Y	4	1	8			15
							4	9									
*02	2912	X	735	-0-	-2177	-0-	47	1	686	2	Y	2					17
							2	9									
*03	2858	X	824	-0-	-2034	-0-	35	1	788	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
*04	711	X	711	-0-	-0-	-0-	33	1	675	2	Y	3	1	8			19
							3	9									
*05	1178	X	912	-0-	-266	-0-	39	1	871	2	Y	2	1	8			20
							2	9									
*06	805	X	805	-0-	-0-	-0-	37	1	757	2	Y	10					30
							11	9									
*07	911	X	911	-0-	-0-	-0-	47	1	857	2	Y	6	1	8			35
							7	9									
*08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	42	1	822	2	Y	5	1	8			39
							6	9									
*09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	41	1	797	2	Y	3					42
							3	9									
10	899	N	807	-0-	-92	-0-	40	1	764	2	Y	3	12	1	1	8	32
							3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	614	1	6888	2	Y	6	2	8			31
							7	9									
*01	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	709	1	7879	2	Y	28	8	8			51
							31	9									
*02	6020	X	5956	-0-	-64	-0-	471	1	5456	2	Y	26	56	1			21
							29	9									
*03	6665	X	6320	-0-	-345	-0-	619	1	5678	2	Y	21	13	8			29
							23	9									
*04	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	697	1	6487	2	Y	18	10	8			37
							20	9									
*05	8029	X	7950	-0-	-79	-0-	735	1	7193	2	Y	20					57
							22	9									
*06	7770	X	7545	-0-	-225	-0-	599	1	6926	2	Y	18	47	1	14	8	14
							20	9									
*07	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	740	1	7545	2	Y	8					22
							9	9									
*08	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	597	1	7514	2	Y	9	4	8			27
							10	9									
*09	7410	X	7362	-0-	-48	-0-	550	1	6794	2	Y	16	13	8			30
							18	9									
10	8308	X	7620	-0-	-688	-0-	522	1	7080	2	Y	16	4	1	11	8	31
							18	9									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	4495	X	4353	-0-	-142	-0-	192	1	4158	2	Y	3					6
							3	9									
*01	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	244	1	4228	2	Y	7					13
							8	9									
*02	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	244	1	3538	2	Y	5					18
							6	9									
*03	3968	X	3905	-0-	-63	-0-	165	1	3737	2	Y	3					21
							3	9									
*04	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	203	1	4094	2	Y	3					24
							3	9									
*05	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	196	1	4406	2	Y	3					27
							3	9									
*06	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	206	1	4180	2	Y	1					28
							1	9									
*07	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	242	1	4419	2	Y	2					30
							2	9									
*08	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	303	1	5873	2	Y	1					31
							1	9									
*09	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	276	1	5372	2	Y	2					33
							2	9									
*10	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	249	1	4736	2	Y	4	32	1			5
							4	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232652 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 9345 - 9732

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 242087 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9821 - 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	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	279	1	3127	2	N	1					1
							1	9									
*01	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	310	1	3442	2	N	85					86
							94	9									
*02	2800	N	2898	-0-	98	98	228	1	2646	2	N	22					108
							24	9									
*03	3100	N	3026	-0-	-74	24	297	1	2722	2	N	6					114
							7	9									
*04	3000	N	3236	-0-	236	260	313	1	2913	2	N	9					123
							10	9									
*05	3100	N	3342	-0-	242	502	310	1	3032	2	N	-0-					123
*06	3000	N	2901	-0-	-99	403	231	1	2670	2	N	-0-					123
*07	3100	N	3161	-0-	61	464	282	1	2878	2	N	1					124
							1	9									
*08	2835	N	2371	-0-	-464	-0-	174	1	2191	2	N	5					129
							6	9									
*09	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	223	1	2761	2	N	-0-					129
*10	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	200	1	2716	2	N	4	2	1			131
							4	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (25) 62556 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 57 D RRCID -> 135078 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6188 - 6192

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 53D RRCID -> 259326 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6174 - 6194

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680						Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 43 F RRCID -> 270181 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6171 - 6177

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (27) 62556 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 3 L RRCID -> 012165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8825 PERF. 2024 - 2285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROPER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 125474 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6775 - 7140

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 218760 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6346 - 6477

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (38-A) 62556 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 46DF RRCID -> 274474 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (38-B) 62556 261 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 40 F RRCID -> 125450 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6183 - 6187

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (38-C) 62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 53 F RRCID -> 112725 COMPL. DATE 08/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6968 - 6995

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (38-C) //CONT.// 62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 46DF RRCID -> 276946 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 251825 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6912 - 6934

*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (39-A) 62556 268 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 24 D RRCID -> 133582 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7179 - 7189

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (40) 62556 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 1 D RRCID -> 084784 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7292 - 7332

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 45 F RRCID -> 128833 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7201 - 7232

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (42) 62556 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 36 D RRCID -> 111060 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7449 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2685	-0-	-601	-0-	128	1	2557	2	Y	-0-					13
06	3180	X	3117	-0-	-63	-0-	150	1	2967	2	Y	-0-					13
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	163	1	3194	2	Y	-0-					13
08	3317	X	3292	-0-	-25	-0-	171	1	3121	2	Y	-0-					13
09	3210	X	2279	-0-	-931	-0-	120	1	2157	2	Y	2					15
							2	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

JOHNSON, F.I. WELL #: 51 D RRCID -> 132073 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7382 - 7400

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 56-F RRCID -> 143453 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7433 - 7439

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272676 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7462 - 7553

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43) 62556 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 1 F RRCID -> 084785 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7416 - 7444

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 38 D RRCID -> 115979 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 110750 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8734 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	257					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1945	-0-	1945	2202	1945	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1178	-0-	1178	3380	1178	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	642	-0-	642	4022	642	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		15	-0-	15	4037	15	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		463	-0-	463	4500	463	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 276015 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8740 - 8750

05	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10297	2	40	9	N	36	115	0			109
06	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	11516	2	66	9	N	60	113	0			56
07	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10559	2	34	9	N	31					87
*08	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9652	2	29	9	N	26					113
*09	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	10035	2	53	9	N	48					161
*10	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9303	2	19	9	N	17	133	0			45

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 33 D RRCID -> 109710 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7698 - 7722

05	775	N	739	-0-	-36	-0-	35	1	704	2	Y	-0-					13
06	750	N	638	-0-	-112	-0-	31	1	607	2	Y	-0-					13
07	806	N	612	-0-	-194	-0-	30	1	582	2	Y	-0-					13
08	744	N	314	-0-	-430	-0-	16	1	298	2	Y	-0-					13
09	630	N	110	-0-	-520	-0-	6	1	101	2	Y	3					16
							3	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

JOHNSON, F. I. WELL #: 42 D RRCID -> 110359 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 41 F RRCID -> 112018 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7810 - 7848

05	558	N	483	-0-	-75	-0-	23	1	460	2	Y	-0-					29
06	540	N	441	-0-	-99	-0-	21	1	420	2	Y	-0-					29
07	558	N	475	-0-	-83	-0-	23	1	452	2	Y	-0-					29
08	496	N	481	-0-	-15	-0-	25	1	456	2	Y	-0-					29
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	23	1	411	2	Y	3					32
							3	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

JOHNSON, F. I. WELL #: 56 D RRCID -> 119464 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272131 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7464 - 7550

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 043246 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8589 - 9732

*01	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	484	1	5383	2	N	18					135
							20	9									
*02	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	410	1	4755	2	N	15					150
							17	9									
03	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	482	1	4415	2	N	88	189	1			34
							97	9									
04	6150	X	5355	-0-	-795	-0-	519	1	4833	2	N	3					37
							3	9									
05	6355	X	6135	-0-	-220	-0-	569	1	5565	2	N	1					38
							1	9									
06	6150	X	5347	-0-	-803	-0-	426	1	4917	2	N	4					42
							4	9									
07	6355	X	5884	-0-	-471	-0-	524	1	5346	2	N	13					55
							14	9									
08	6355	X	5665	-0-	-690	-0-	415	1	5228	2	N	20					75
							22	9									
*09	6150	X	4637	-0-	-1513	-0-	346	1	4270	2	N	19					94
							21	9									
10	6138	X	5109	-0-	-1029	-0-	350	1	4747	2	N	11					105
							12	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066972 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 5474

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 111447 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8290 - 8396

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 113167 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	496	N	489	-0-	-7	-0-	40	1	449	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3521	-0-	721	721	279	1	3238	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
*03	3100	N	3117	-0-	17	738	306	1	2809	2	Y	2					4
							2	9									
*04	1078	N	340	-0-	-738	-0-	33	1	304	2	Y	3					7
							3	9									
*05	1984	X	24	-0-	-1960	-0-	2	1	18	2	Y	4					11
							4	9									
*06	1920	X	16	-0-	-1904	-0-	1	1	12	2	Y	3	11	1			3
							3	9									
*07	1984	X	24	-0-	-1960	-0-	2	1	21	2	Y	1					4
							1	9									
*08	1984	X	30	-0-	-1954	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					4
*09	360	X	37	-0-	-323	-0-	3	1	32	2	Y	2					6
							2	9									
*10	49	X	49	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	1	1	1			6
							1	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 7 RRCID -> 115846 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 3576 - 5522

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2018 - PLUGGED 05/08/18

HAMMAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 121387 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8440 - 8498

*12	8339	X	7703	-0-	-636	-0-	631	1	7070	2	Y	2					13
							2	9									
*01	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	719	1	7987	2	Y	11	3	8			21
							12	9									
*02	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	573	1	6640	2	Y	11	24	1			8
							12	9									
*03	7533	X	7233	-0-	-300	-0-	711	1	6514	2	Y	7	3	8			12
							8	9									
*04	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	745	1	6939	2	Y	6	3	8			15
							7	9									
*05	9238	X	8075	-0-	-1163	-0-	748	1	7319	2	Y	7					22
							8	9									
*06	8940	X	7902	-0-	-1038	-0-	629	1	7264	2	Y	8	20	1	4	8	6
							9	9									
*07	8959	X	8295	-0-	-664	-0-	740	1	7553	2	Y	2					8
							2	9									
*08	8494	X	8460	-0-	-34	-0-	622	1	7835	2	Y	3					11
							3	9									
*09	8370	X	6831	-0-	-1539	-0-	511	1	6313	2	Y	6	5	8			12
							7	9									
10	8308	X	6489	-0-	-1819	-0-	445	1	6037	2	Y	6	2	1	4	8	12
							7	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 121424 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 8484

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 135597 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8382 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	953	N	953	-0-		-0-	-0-	78	1 9	874	2	Y	1					7
*01	931	N	931	-0-		-0-	-0-	76	1 9	846	2	Y	8	3	8			12
*02	785	N	785	-0-		-0-	-0-	62	1 9	716	2	Y	6	13	1			5
*03	843	N	843	-0-		-0-	-0-	82	1 9	754	2	Y	6	3	8			8
*04	893	N	893	-0-		-0-	-0-	86	1 9	803	2	Y	4	3	8			9
*05	971	N	971	-0-		-0-	-0-	90	1 9	877	2	Y	4					13
*06	900	N	743	-0-		-157	-0-	59	1 9	678	2	Y	5	11	1	4	8	3
*07	961	N	910	-0-		-51	-0-	81	1 9	827	2	Y	2					5
*08	961	N	907	-0-		-54	-0-	67	1 9	838	2	Y	2					7
*09	896	N	896	-0-		-0-	-0-	67	1 9	823	2	Y	5	5	8			7
*10	1013	N	1013	-0-		-0-	-0-	69	1 9	938	2	Y	5	1	1	4	8	7

HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2669	X	2669	-0-		-0-	-0-	335	1 9	2333	2	Y	1					5
*01	2621	X	2621	-0-		-0-	-0-	345	1 9	2272	2	Y	4	1	8			8
*02	2198	X	2198	-0-		-0-	-0-	329	1 9	1863	2	Y	5	10	1			3
*03	2408	X	2408	-0-		-0-	-0-	419	1 9	1987	2	Y	2	1	8			4
*04	2490	N	2490	-0-		-0-	-0-	426	1 9	2062	2	Y	2	1	8			5
*05	2814	N	2814	-0-		-0-	-0-	470	1 9	2341	2	Y	3					8
*06	2550	N	2535	-0-		-15	-0-	377	1 9	2156	2	Y	2	8	1			2
*07	2635	N	2604	-0-		-31	-0-	433	1 9	2170	2	Y	1					3
*08	2635	N	2506	-0-		-129	-0-	343	1	2163	2	Y	-0-					3
*09	2550	N	2520	-0-		-30	-0-	325	1 9	2194	2	Y	1					4
*10	2687	N	2687	-0-		-0-	-0-	340	1 9	2346	2	Y	1	1	1			4

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175492 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 5840 - 5898

05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 178306 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 8500

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 179429 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8543 - 8620

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213572 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 8825

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 217233 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7938 - 8457

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223266 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 8521

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223482 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8436 - 10030

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226020 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 228351 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	113	1	1250	2	Y	-0-					-0-
*02	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	98	1	1133	2	Y	-0-					-0-
03	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	116	1	1067	2	Y	-0-					-0-
04	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	119	1	1107	2	Y	-0-					-0-
05	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	127	1	1244	2	Y	-0-					-0-
06	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	99	1	1144	2	Y	-0-					-0-
07	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	119	1	1217	2	Y	-0-					-0-
08	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	96	1	1212	2	Y	-0-					-0-
*09	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	93	1	1148	2	Y	-0-					-0-
*10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	97	1	1315	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242193 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8150 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243323 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (46) 62556 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 51 F RRCID -> 130062 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7610 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	34	1	678	2	Y	-0-					11
06	750	N	689	-0-	-61	-0-	33	1	656	2	Y	-0-					11
07	775	N	732	-0-	-43	-0-	36	1	696	2	Y	-0-					11
08	713	N	675	-0-	-38	-0-	35	1	640	2	Y	-0-					11
09	690	N	644	-0-	-46	-0-	34	1	608	2	Y	2					13
							2	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 24F RRCID -> 139065 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7478 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (48) 62556 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 45 D RRCID -> 124914 COMPL. DATE 08/02/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7694 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (50B) 62556 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I., ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 012171 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH) 62556 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAMMAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 117285 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8249 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 38 F RRCID -> 109365 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A) 62556 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 27 RRCID -> 109688 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8185 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	3759	-0-	-674	-0-	180	1	3579	2	Y	-0-					12
06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	179	1	3561	2	Y	-0-					12
07	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	170	1	3323	2	Y	-0-					12
08	3751	X	2796	-0-	-955	-0-	145	1	2651	2	Y	-0-					12
09	3750	X	3173	-0-	-577	-0-	168	1	3002	2	Y	3					15
							3	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

JOHNSON, F. I. WELL #: 57 F RRCID -> 118602 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8282 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A) //CONT.// 62556 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 58 D RRCID -> 134332 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8299 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	32	1	644	2	Y	-0-					11
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	30	1	587	2	Y	-0-					11
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	609	2	Y	-0-					11
08	620	N	584	-0-	-36	-0-	30	1	554	2	Y	-0-					11
09	600	N	532	-0-	-68	-0-	28	1	502	2	Y	2					13
							2	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

JOHNSON, F. I. WELL #: 46F RRCID -> 136231 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8190 - 8273

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 3 RRCID -> 124777 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8305 - 8550

*12	496	N	384	-0-	-112	-0-	46	1	338	2	Y	-0-					-0-
*01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	62	1	284	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	329	-0-	-35	-0-	51	1	278	2	Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	42	1	339	2	Y	-0-					-0-
*04	360	N	267	-0-	-93	-0-	29	1	238	2	Y	-0-					-0-
*05	403	N	321	-0-	-82	-0-	29	1	292	2	Y	-0-					-0-
*06	420	N	232	-0-	-188	-0-	23	1	209	2	Y	-0-					-0-
*07	310	N	243	-0-	-67	-0-	33	1	210	2	Y	-0-					-0-
*08	341	N	182	-0-	-159	-0-	19	1	163	2	Y	-0-					-0-
*09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	24	1	235	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	185	-0-	-63	-0-	22	1	163	2	Y	-0-					-0-

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 2 RRCID -> 126236 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8428 - 8606

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 132686 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6275 - 6870

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	162	1	1196	2	Y	-0-					-0-
							1	9									
*01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	264	1	1206	2	Y	-0-					-0-
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	214	1	1170	2	Y	-0-					-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	147	1	1185	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1399	-0-	-71	-0-	151	1	1248	2	Y	-0-					-0-
*05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	145	1	1462	2	Y	-0-					-0-
*06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	144	1	1312	2	Y	-0-					-0-
*07	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	193	1	1248	2	Y	-0-					-0-
*08	1674	N	1366	-0-	-308	-0-	144	1	1222	2	Y	-0-					-0-
*09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	148	1	1434	2	Y	-0-					-0-
*10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	181	1	1334	2	Y	1					1
							1	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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	57	1	421	2	Y	3	6	8			3
							3	9									
*01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	61	1	280	2	Y	5	7	8			1
							6	9									
02	364	N	312	-0-	-52	-0-	48	1	263	2	Y	1					2
							1	9									
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	50	1	401	2	Y	3					5
							3	9									
04	360	N	294	-0-	-66	-0-	31	1	260	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	37	1	374	2	Y	5					7
							6	9									
06	480	N	108	-0-	-372	-0-	9	1	80	2	Y	17	13	8			11
							19	9									
07	310	N	2	-0-	-308	-0-	1	2	1	9	Y	1					12
08	434	N	12	-0-	-422	-0-	2	2	10	9	Y	9	13	8			8
*09	120	N	5	-0-	-115	-0-	4	2	1	9	Y	1					9
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	6					15

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	620	N	356	-0-	-264	-0-	42	1	311	2	Y	3	5	8			3
							3	9									
*01	651	N	542	-0-	-109	-0-	97	1	441	2	Y	4	6	8			1
							4	9									
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	146	1	801	2	Y	1					2
							1	9									
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	81	1	657	2	Y	2					4
							2	9									
04	810	N	459	-0-	-351	-0-	49	1	407	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
05	899	N	513	-0-	-386	-0-	46	1	463	2	Y	4					6
							4	9									
06	DLQ G-10		518	-0-	518	518	50	1	453	2	Y	14	11	8			9
							15	9									
07	DLQ G-10		260	-0-	260	778	35	1	224	2	Y	1					10
							1	9									
08	1136	N	358	-0-	-778	-0-	37	1	313	2	Y	7	11	8			6
							8	9									
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	28	1	272	2	Y	2					8
							2	9									
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	29	1	211	2	Y	1					9
							1	9									

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	743	N	743	-0-	-0-	-0-	88	1	649	2	Y	5	9	8			4
							6	9									
*01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	148	1	677	2	Y	7	9	8			2
							8	9									
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	125	1	684	2	Y	1					3
							1	9									
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	87	1	701	2	Y	3					6
							3	9									
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	86	1	710	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	78	1	780	2	Y	6					9
							7	9									
06	870	N	815	-0-	-55	-0-	78	1	711	2	Y	24	18	8			15
							26	9									
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	143	1	924	2	Y	1					16
							1	9									
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	126	1	1073	2	Y	12	18	8			10
							13	9									
*09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	110	1	1066	2	Y	3					13
							3	9									
*10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	154	1	1132	2	Y	7					20
							8	9									

VANNIE COOK WELL #: 5 RRCID -> 219270 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 8718

*12	124	N	100	-0-	-24	-0-	12	1	88	2	N	-0-					-0-
*01	93	N	89	-0-	-4	-0-	16	1	73	2	N	-0-					-0-
*02	84	N	76	-0-	-8	-0-	12	1	64	2	N	-0-					-0-
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	2	N	-0-					-0-
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	79	2	N	1					1
							1	9									
*05	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	2	N	-0-					1
*06	120	N	14	-0-	-106	-0-	1	1	13	2	N	-0-					1
*07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	N	-0-					1
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	N	-0-					1
*10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	50	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 221803 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222005 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222847 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225823 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

*12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	89	1	653	2	N	-0-					-0-
*01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	132	1	601	2	N	-0-					-0-
02	644	N	636	-0-	-8	-0-	98	1	538	2	N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	72	1	583	2	N	-0-					-0-
04	750	N	694	-0-	-56	-0-	75	1	619	2	N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	71	1	710	2	N	-0-					-0-
06	720	N	577	-0-	-143	-0-	57	1	520	2	N	-0-					-0-
07	775	N	530	-0-	-245	-0-	71	1	459	2	N	-0-					-0-
08	806	N	705	-0-	-101	-0-	74	1	631	2	N	-0-					-0-
*09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	67	1	650	2	N	-0-					-0-
*10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	80	1	592	2	N	-0-					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226821 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8690 - 9608

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			21
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			21
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*03	1	X	2	-0-	1	1	1	2	1	9	N	1					22
*04	2	X	2	-0-	-0-	1	1	2	1	9	N	1	1	8			22
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					22
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	2	1	8			23
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					23
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	1	1	8			23
*09	14B2 EXT		5	-0-	5	6	5	2			N	-0-					23
10	14B2 EXT		6	-0-	6	12	5	2	1	9	N	1	1	1			23

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228762 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8867 - 9677

*12	341	N	291	-0-	-50	-0-	17	1	274	2	N	-0-					-0-
*01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	2	N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245	2	N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	5	1	295	2	N	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	1	1	290	2	N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	1	1	357	2	N	-0-					-0-
06	330	N	59	-0-	-271	-0-	1	1	58	2	N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	13	-0-	-359	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (56-B) 62556 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 42 F RRCID -> 110247 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8408 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	720	-0-	-303	-0-	34	1	686	2	Y	-0-					11
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	65	1	1287	2	Y	-0-					11
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	69	1	1343	2	Y	-0-					11
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	73	1	1325	2	Y	-0-					11
09	1350	N	1176	-0-	-174	-0-	62	1	1112	2	Y	2					13
							2	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

JOHNSON, F.I. WELL #: 25 RRCID -> 143548 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 8632

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 8 RRCID -> 149067 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8329 - 8347

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 59 RRCID -> 152574 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 8472 - 8548

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (57) 62556 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I., ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 012175 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (57-A) 62556 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169878 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 124923 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8962 - 9081

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 132467 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9148 - 9284

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 135811 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9100 - 9572

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

V. COOK ET AL GAS UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 221867 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9324 - 9393

*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	96	1	711	2	Y	-0-					-0-
*01	558	N	419	-0-	-139	-0-	75	1	344	2	Y	-0-					-0-
*02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	84	1	462	2	Y	-0-					-0-
*03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	72	1	584	2	Y	-0-					-0-
*04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	62	1	512	2	Y	-0-					-0-
*05	589	N	504	-0-	-85	-0-	46	1	458	2	Y	-0-					-0-
*06	720	N	354	-0-	-366	-0-	35	1	319	2	Y	-0-					-0-
*07	620	N	283	-0-	-337	-0-	38	1	245	2	Y	-0-					-0-
*08	527	N	479	-0-	-48	-0-	50	1	429	2	Y	-0-					-0-
*09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	45	1	431	2	Y	-0-					-0-
*10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	60	1	443	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222003 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	19	23	8			52
							21	9									
*01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	N	21	24	8			49
							23	9									
*02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	9					58
							10	9									
*03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	11					69
							12	9									
*04	240	N	61	-0-	-179	-0-	43	2	18	9	N	16	23	8			62
*05	93	N	48	-0-	-45	-0-	26	2	22	9	N	20					82
*06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	63	48	8			97
							69	9									
*07	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	33	2	N	10					107
							11	9									
*08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	57	2	34	9	N	31	47	8			91
*09	120	N	39	-0-	-81	-0-	31	2	8	9	N	7					98
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	36	2	28	9	N	25	10	1			113

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222844 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

*12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	35	1	568	2	N	-0-					40
*01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	41	1	641	2	N	1					41
							1	9									
*02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	39	1	583	2	N	-0-					41
*03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	8	1	473	2	N	-0-					41
*04	600	N	400	-0-	-200	-0-	1	1	399	2	N	-0-					41
*05	620	N	545	-0-	-75	-0-	2	1	543	2	N	-0-					41
*06	510	N	207	-0-	-303	-0-	5	1	202	2	N	-0-					41
*07	434	N	23	-0-	-411	-0-	1	1	22	2	N	-0-					41
*08	558	N	34	-0-	-524	-0-	34	2			N	-0-					41
*09	210	N	25	-0-	-185	-0-	25	2			N	-0-					41
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					41

ROPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225824 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226720 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9255

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226822 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9104 - 9608

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 226920 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8723 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 228362 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8814 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228764 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9178 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230651 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 18295 PERF. 9556 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	801	-0-	-749	-0-	46 3	1 9	752	2	Y	3	1	8			42
*01	1147	N	819	-0-	-328	-0-	48 7	1 9	764	2	Y	6	33	1	1	8	14
*02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	90 3	1 9	1326	2	Y	3					17
*03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	18 32	1 9	1088	2	Y	29					46
*04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	3 13	1 9	1011	2	Y	12	34	1	1	8	23
*05	1550	N	882	-0-	-668	-0-	3 4	1 9	875	2	Y	4					27
*06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	33 4	1 9	1443	2	Y	4	3	8			28
*07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	66 30	1 9	1396	2	Y	27					55
*08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	9 13	1 9	1454	2	Y	12	38	1	3	8	26
*09	1560	N	1297	-0-	-263	-0-	5 29	1 9	1263	2	Y	26	33	1			19
10	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	5 1	1 9	1431	2	Y	1	1	1			19

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257083 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732

	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	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	163	1	2640	2	N	3					7
							3	9									
*01	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	155	1	2445	2	N	1					8
							1	9									
*02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	129	1	1908	2	N	2					10
							2	9									
*03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	41	1	2513	2	N	1					11
							1	9									
*04	3000	N	3221	-0-	221	221	10	1	3211	2	N	-0-					11
*05	3100	N	3991	-0-	891	1112	11	1	3979	2	N	1					12
							1	9									
*06	3000	N	2961	-0-	-39	1073	66	1	2895	2	N	-0-					12
*07	3100	N	2461	-0-	-639	434	110	1	2349	2	N	2					14
							2	9									
*08	2333	X	1899	-0-	-434	-0-	12	1	1887	2	N	-0-					14
*09	1140	X	893	-0-	-247	-0-	3	1	890	2	N	-0-					14
10	1178	X	573	-0-	-605	-0-	2	1	569	2	N	2	3	1			13
							2	9									

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275856 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 17680 PERF. 9530 - 9556

	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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	1					3
							1	9									
*01	124	N	95	-0-	-29	-0-	6	1	88	2	N	1					4
							1	9									
*02	112	N	85	-0-	-27	-0-	5	1	79	2	N	1					5
							1	9									
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	2	1	134	2	N	-0-					5
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	N	1					6
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					6
*06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	8	1	344	2	N	-0-					6
*07	124	N	80	-0-	-44	-0-	4	1	75	2	N	1					7
							1	9									
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	2	1	236	2	N	-0-					7
*09	240	N	234	-0-	-6	-0-	1	1	232	2	N	1					8
							1	9									
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	1	1	266	2	N	1	2	1			7
							1	9									

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STALKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276008 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 18470 PERF. 9508 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	4216	X	3416	-0-		-800	-0-		198	1	3207	2	Y	10	3	8			99
									11	9									
*01	4030	X	3700	-0-		-330	-0-		219	1	3463	2	Y	16	72	1	3	8	40
									18	9									
*02	3783	X	3783	-0-		-0-	-0-		239	1	3533	2	Y	10					50
									11	9									
*03	4027	X	4027	-0-		-0-	-0-		63	1	3895	2	Y	63					113
									69	9									
*04	3991	X	3991	-0-		-0-	-0-		12	1	3948	2	Y	28	74	1	3	8	64
									31	9									
*05	4295	X	4295	-0-		-0-	-0-		12	1	4271	2	Y	11					75
									12	9									
*06	4530	X	3917	-0-		-613	-0-		87	1	3821	2	Y	8	6	8			77
									9	9									
*07	4681	X	4083	-0-		-598	-0-		180	1	3837	2	Y	60					137
									66	9									
*08	4526	X	3920	-0-		-606	-0-		25	1	3867	2	Y	25	82	1	6	8	74
									28	9									
*09	4290	X	3145	-0-		-1145	-0-		11	1	3071	2	Y	57	71	1			60
									63	9									
10	4309	X	3859	-0-		-450	-0-		12	1	3847	2	Y	-0-	4	1			56

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. 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	2263	N	1741	-0-		-522	-0-		101	1	1634	2	Y	5	2	8			67
									6	9									
*01	1922	N	1528	-0-		-394	-0-		90	1	1427	2	Y	10	55	1	2	8	20
									11	9									
*02	1792	N	1748	-0-		-44	-0-		111	1	1631	2	Y	5					25
									6	9									
*03	1700	N	1700	-0-		-0-	-0-		26	1	1622	2	Y	47					72
									52	9									
*04	1668	N	1668	-0-		-0-	-0-		5	1	1639	2	Y	22	57	1	2	8	35
									24	9									
*05	2170	N	1783	-0-		-387	-0-		5	1	1771	2	Y	6					41
									7	9									
*06	1830	N	1758	-0-		-72	-0-		39	1	1712	2	Y	6	4	8			43
									7	9									
*07	1960	N	1960	-0-		-0-	-0-		86	1	1827	2	Y	43					86
									47	9									
*08	1829	N	1743	-0-		-86	-0-		11	1	1711	2	Y	19	63	1	4	8	38
									21	9									
*09	1860	N	1706	-0-		-154	-0-		6	1	1637	2	Y	57	62	1			33
									63	9									
10	1953	N	1770	-0-		-183	-0-		5	1	1713	2	Y	47	1	1			79
									52	9									

MONTE CHRISTO (5950) 62556 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 43 D RRCID -> 270168 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5931 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (9000-A) 62556 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 084978 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9408 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,000) 62557 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 210583 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12598 - 12833

05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	480	1	3299	3	N	98	127	1			48
							108	9									
06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	450	1	3086	3	N	94	68	1			74
							103	9									
07	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	436	1	2976	3	N	91	71	1			94
							100	9									
08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	465	1	2772	3	N	88	74	1			108
							97	9									
09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	432	1	2439	3	N	95	79	1			124
							105	9									
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					124

BLACKSTONE MINERALS CO. WELL #: 3 RRCID -> 222113 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12525 - 12619

05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	405	1	2778	3	N	98	128	1			49
							108	9									
06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	434	1	2976	3	N	94	69	1			74
							103	9									
07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	434	1	2972	3	N	90	71	1			93
							99	9									
08	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	380	1	2269	3	N	63	64	1			92
							69	9									
09	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	390	1	2204	3	N	75	66	1			101
							83	9									
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					101

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 225203 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12460 - 12552

05	2015	N	1635	-0-	-380	-0-	200	1	1381	3	N	49	126	1			47
							54	9									
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	201	1	1384	3	N	63	53	1			57
							69	9									
07	1891	N	1749	-0-	-142	-0-	215	1	1468	3	N	60	50	1			67
							66	9									
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	240	1	1428	3	N	59	51	1			75
							65	9									
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	263	1	1490	3	N	42	45	1			72
							46	9									
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					72

MONTE CHRISTO, E. (13,800) 62557 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, E. (16,900) 62557 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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	2573	#	2442	-0-	-131	-0-	197 39	1 9	2206	2	N	35	27	8			239
*01	2573	#	2348	-0-	-225	-0-	191 32	1 9	2125	2	N	29	188	1	26	8	54
*02	2100	#	2000	-0-	-100	-0-	156 29	1 9	1815	2	N	26					80
*03	2288	R	2288	-0-	-0-	-0-	222 31	1 9	2035	2	N	28	42	8			66
*04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	238 28	1 9	2219	2	N	25	25	8			66
*05	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	249 41	1 9	2437	2	N	37	25	8			78
*06	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	201 67	1 9	2322	2	N	61	14	8			125
*07	2728	N	2494	-0-	-234	-0-	220 29	1 9	2245	2	N	26	26	8			125
*08	2759	N	2359	-0-	-400	-0-	171 34	1 9	2154	2	N	31	41	8			115
*09	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	195 124	1 9	2406	2	N	113					228
*10	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	183 37	1 9	2478	2	N	34	1	1	25	8	236

MONTE CHRISTO, NORTH (F-11) 62558 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (F-14) 62558 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 202498 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 8848 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-A) 62558 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-B) 62558 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CHANDLER-JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 153518 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8802 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

MONTE CHRISTO, NORTH (F-15) 62558 612 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON, CHANDLER WELL #: 2 RRCID -> 173028 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8820 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-17) 62558 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON, CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 012191 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

MONTE CHRISTO, N. (F-17, LOWER) 62558 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WRIGHT HILL WELL #: 1 RRCID -> 136826 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9360 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	620	1	4081	2	N	-0-					102
06	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	600	1	3837	2	N	-0-					102
07	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	620	1	4030	2	N	26					128
							29	9									
08	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	620	1	3771	2	N	15					143
							17	9									
09	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	540	1	3301	2	N	17					160
							19	9									
*10	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	620	1	3751	2	N	72	185	1			47
							79	9									

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: RRCID -> 198869 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 10 - 10950

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2004

MONTE CHRISTO, N. (RINCON) 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188963 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11982 - 12278

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191133 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 15628

*01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
*08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191291 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13030

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (RINCON) //CONT.// 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191674 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.12892 - 17474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	106	1	1188	2	N	39					39
								43	9									
*01	1350	N	1350	-0-		-0-	-0-	111	1	1239	2	N	-0-					39
*02	1236	N	1236	-0-		-0-	-0-	97	1	1120	2	N	17					56
								19	9									
03	1349	N	1349	-0-		-0-	-0-	131	1	1199	2	N	17					56
								19	9									
04	1290	N	1221	-0-		-69	-0-	118	1	1103	2	N	-0-					56
05	1333	N	1273	-0-		-60	-0-	117	1	1141	2	N	14					70
								15	9									
06	1290	N	539	-0-		-751	-0-	29	1	332	2	N	162					232
								178	9									
07	1333	N	158	-0-		-1175	-0-	14	1	144	2	N	-0-					232
08	1302	N	98	-0-		-1204	-0-	7	1	91	2	N	-0-					232
*09	570	N	417	-0-		-153	-0-	31	1	386	2	N	-0-					232
*10	508	N	508	-0-		-0-	-0-	35	1	473	2	N	-0-					232

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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	1001	N	1001	-0-		-0-	-0-	58	1	940	2	Y	3	6	1	3	8	5
								3	9									
*01	968	N	968	-0-		-0-	-0-	57	1	905	2	Y	5	3	8			7
								6	9									
*02	834	N	834	-0-		-0-	-0-	53	1	777	2	Y	4	6	1			5
								4	9									
*03	946	N	946	-0-		-0-	-0-	15	1	927	2	Y	4					9
								4	9									
*04	1023	N	1023	-0-		-0-	-0-	3	1	1017	2	Y	3	6	1	3	8	3
								3	9									
*05	982	N	982	-0-		-0-	-0-	3	1	973	2	Y	5					8
								6	9									
*06	1071	N	1071	-0-		-0-	-0-	24	1	1037	2	Y	9	6	8			11
								10	9									
*07	1098	N	1098	-0-		-0-	-0-	49	1	1046	2	Y	3					14
								3	9									
*08	1040	N	1040	-0-		-0-	-0-	7	1	1025	2	Y	7	6	1	6	8	9
								8	9									
*09	960	N	918	-0-		-42	-0-	3	1	912	2	Y	3					12
								3	9									
10	992	N	844	-0-		-148	-0-	3	1	834	2	Y	6	6	1			12
								7	9									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190532 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 18502 PERF.14423 - 18066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	99	1	1597	2	Y	64	162	1	1	8	64
							70	9									
*01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	92	1	1455	2	Y	108	1	8			171
							119	9									
*02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	83	1	1225	2	Y	12	150	1			33
							13	9									
*03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	21	1	1276	2	Y	87					120
							96	9									
*04	780	N	451	-0-	-329	-0-	1	1	397	2	Y	48	145	1	1	8	22
							53	9									
*05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	2	1	689	2	Y	92					114
							101	9									
*06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	18	1	796	2	Y	3	2	8			115
							3	9									
*07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	39	1	821	2	Y	171					286
							188	9									
*08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	9	1	1416	2	Y	53	304	1	2	8	33
							58	9									
*09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	6	1	1527	2	Y	-0-					33
*10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	5	1	1712	2	Y	2	1	1			34
							2	9									

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193875 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 14624

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194245 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14270 - 17580

*12	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	148	1	2397	2	Y	1					14
							1	9									
*01	2232	N	1922	-0-	-310	-0-	114	1	1806	2	Y	2	11	1			5
							2	9									
*02	2100	N	533	-0-	-1567	-0-	34	1	498	2	Y	1					6
							1	9									
*03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	32	1	2010	2	Y	9					15
							10	9									
*04	2010	N	1347	-0-	-663	-0-	4	1	1339	2	Y	4	11	1			8
							4	9									
*05	651	N	529	-0-	-122	-0-	2	1	526	2	Y	1					9
							1	9									
*06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	45	1	1994	2	Y	2	1	8			10
							2	9									
*07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	105	1	2234	2	Y	9					19
							10	9									
*08	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	14	1	2241	2	Y	4	13	1	1	8	9
							4	9									
*09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	8	1	2073	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
10	1519	N	25	-0-	-1494	-0-	25	2			Y	-0-					8

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	124	N	5	-0-	-119	-0-	4	2	1	9	Y	1					5
*01	31	N	8	-0-	-23	-0-	7	2	1	9	Y	1					6
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	1					7
							1	9									
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	1					8
							1	9									
*04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					8
*05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	2	1	792	2	Y	1					9
							1	9									
*06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	10	1	444	2	Y	2	1	8			10
							2	9									
*07	3100	N	8808	-0-	5708	5708	395	1	8412	2	Y	1					11
							1	9									
*08	3100	N	4170	-0-	1070	6778	27	1	4142	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
*09	3000	N	4129	-0-	1129	7907	15	1	4114	2	Y	-0-					11
*10	11787	X	3880	-0-	-7907	-0-	12	1	3866	2	Y	2	2	1			11
							2	9									

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277359 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 18560 PERF.14254 - 14264

*12	4960	X	4823	-0-	-137	-0-	273	1	4432	2	N	107	181	1	97	8	152
							118	9									
*01	4774	X	4652	-0-	-122	-0-	268	1	4238	2	N	133	99	8			186
							146	9									
*02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	270	1	3978	2	N	115	179	1			122
							127	9									
*03	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	66	1	4097	2	N	135					257
							149	9									
*04	4980	X	4127	-0-	-853	-0-	13	1	4015	2	N	90	180	1	97	8	70
							99	9									
*05	5580	X	4512	-0-	-1068	-0-	12	1	4343	2	N	143					213
							157	9									
*06	5220	X	4668	-0-	-552	-0-	97	1	4246	2	N	295	198	8			310
							325	9									
*07	5394	X	4589	-0-	-805	-0-	201	1	4274	2	N	104					414
							114	9									
*08	4836	X	4576	-0-	-260	-0-	28	1	4313	2	N	214	179	1	197	8	252
							235	9									
*09	4920	X	4089	-0-	-831	-0-	15	1	3996	2	N	71					323
							78	9									
10	4836	X	4403	-0-	-433	-0-	13	1	4179	2	N	192	179	1			336
							211	9									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O) 62558 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188964 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.13231 - 13360

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191292 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.13254 - 13372

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	403	X	85	-0-	-318	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
*01	256	X	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	2	N	-0-					-0-
02	140	X	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	N	-0-					-0-
03	155	X	141	-0-	-14	-0-	2	1	139	2	N	-0-					-0-
04	270	X	109	-0-	-161	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270	X	254	-0-	-16	-0-	3	1	150	2	N	92					92
							101	9									
07	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	75	1	1608	2	N	-0-					92
08	946	X	946	-0-	-0-	-0-	6	1	940	2	N	-0-					92
*09	270	X	26	-0-	-244	-0-	26	2			N	-0-					92
10	1674	X	996	-0-	-678	-0-	3	1	993	2	N	-0-					92

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634

*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-
*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-

JOHNSON, F.I. WELL #: 9 RRCID -> 276881 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13549 - 13570

*01	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
*02	56	N	24	-0-	-32	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-					-0-
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178976 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 19250 PERF.13838 - 15467

*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*01	124	N	33	-0-	-91	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 190464 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.14962 - 16718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	12	32	1			13
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	21					34
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	30	1			6
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					24
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	2	10	9	Y	9	29	1			4
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	2	21	9	Y	19					23
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					23
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	2	37	9	Y	34					57
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	53	2	11	9	Y	10	61	1			6
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					6
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	3	2	1	9	Y	1					7

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191290 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.14583 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191297 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COOK CLEMONS G.U. WELL #: 12 RRCID -> 196244 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14551 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120

*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					20
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					20
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					20
04	15	N	7	-0-	-8	-0-	1	1	6	2	N	-0-					20
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					20
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					20
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					20
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					20
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					20
10	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	-0-					20

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942

*12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	179	1	2008	2	N	6					36
							7	9									
*01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	171	1	1902	2	N	33	22	8			47
							36	9									
*02	2044	N	1532	-0-	-512	-0-	121	1	1401	2	N	9					56
							10	9									
*03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	150	1	1375	2	N	29	26	8			59
							32	9									
*04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	220	1	2051	2	N	19	26	8			52
							21	9									
*05	3100	N	3260	-0-	160	160	300	1	2938	2	N	20					72
							22	9									
*06	2927	N	2767	-0-	-160	-0-	219	1	2525	2	N	21	31	8			62
							23	9									
*07	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	261	1	2666	2	N	17					79
							19	9									
*08	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	216	1	2717	2	N	13					92
							14	9									
*09	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	206	1	2552	2	N	23	34	8			81
							25	9									
*10	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	226	1	3065	2	N	26	3	1	31	8	73
							29	9									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178975 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.15172 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 1 RRCID -> 178977 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 15915 PERF.14918 - 15729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	20	2	N	1					1
*01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	283	2	N	1	1	8			1
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	112	2	N	1					2
*03	64	X	64	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	62	2	N	1					3
*04	265	X	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	2	N	-0-	1	8			2
*05	310	X	286	-0-	-24	-0-	1 2	1 9	283	2	N	2					4
*06	300	X	252	-0-	-48	-0-	5 35	1 9	212	2	N	32	3	8			33
*07	279	X	107	-0-	-172	-0-	5 1	1 9	101	2	N	1					34
*08	279	X	137	-0-	-142	-0-	1 2	1 9	134	2	N	2	3	8			33
*09	270	X	182	-0-	-88	-0-	1 6	1 9	175	2	N	5					38
*10	289	X	289	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	286	2	N	2	1	1			39

HAMMAN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 180796 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.		3	-0-	3	29	3	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	30	1	2			Y	-0-					-0-
03	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 58 RRCID -> 182219 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16868 PERF.14504 - 15644

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 59 RRCID -> 183322 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 16803 PERF.14395 - 15826

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 183436 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 16174

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 3 RRCID -> 183731 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 16467 PERF.14194 - 15667

*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	2	8			22
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	2	8			26
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					33
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					36
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	8			37
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					41
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	4	8			43
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					49
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	4	8			48
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					50
10	14B2 EXT	10	-0-	10	10	2	2	8	9	N	7	10	1			47

HAMMAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 183753 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185342 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 15870

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	141	1	2292	2	Y	2	2	8			126
							2	9									
*01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	119	1	1874	2	Y	42	2	8			166
							46	9									
*02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	89	1	1318	2	Y	2					168
							2	9									
*03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	21	1	1307	2	Y	21					189
							23	9									
*04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	4	1	1171	2	Y	6	2	8			193
							7	9									
*05	1736	N	1278	-0-	-458	-0-	4	1	1272	2	Y	2					195
							2	9									
*06	1470	N	982	-0-	-488	-0-	22	1	953	2	Y	6	4	8			197
							7	9									
*07	1302	N	827	-0-	-475	-0-	37	1	789	2	Y	1					198
							1	9									
*08	1333	N	1037	-0-	-296	-0-	7	1	1027	2	Y	3	4	8			197
							3	9									
*09	1050	N	992	-0-	-58	-0-	4	1	988	2	Y	-0-					197
*10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	4	1	1175	2	Y	24	1	1			220
							26	9									

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	N	-0-					-0-
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, F. I. WELL #: 61ST RRCID -> 188725 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 17244 PERF.14594 - 15128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.15205 - 15868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190533 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.15130 - 15348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190774 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14230 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191136 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15644 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191293 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	651	X	569	-0-	-82	-0-	47	1	522	2	Y	-0-					-0-
*01	603	X	603	-0-	-0-	-0-	50	1	553	2	Y	-0-					-0-
*02	504	X	488	-0-	-16	-0-	39	1	449	2	Y	-0-					-0-
*03	558	X	538	-0-	-20	-0-	53	1	485	2	Y	-0-					-0-
*04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	58	1	540	2	Y	-0-					-0-
*05	620	N	574	-0-	-46	-0-	53	1	520	2	Y	1					1
							1	9									
*06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	50	1	576	2	Y	-0-					1
*07	651	N	592	-0-	-59	-0-	53	1	539	2	Y	-0-					1
*08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	47	1	589	2	Y	-0-					1
*09	660	N	459	-0-	-201	-0-	34	1	425	2	Y	-0-					1
*10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	49	1	660	2	Y	-0-	1	1			-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 16480

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191509 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 14990

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191675 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.16774 - 19642

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	96	1	1071	2	Y	2	3	8			1
							2	9									
*01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	95	1	1054	2	Y	1					2
							1	9									
*02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	72	1	835	2	Y	2					4
							2	9									
*03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	83	1	762	2	Y	1	4	8			1
							1	9									
*04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	66	1	616	2	Y	2					3
							2	9									
*05	1116	N	814	-0-	-302	-0-	75	1	736	2	Y	3					6
							3	9									
*06	930	N	499	-0-	-431	-0-	40	1	458	2	Y	1	4	8			3
							1	9									
*07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	92	1	939	2	Y	1					4
							1	9									
*08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	78	1	980	2	Y	3	4	8			3
							3	9									
*09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	85	1	1048	2	Y	1					4
							1	9									
*10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	76	1	1029	2	Y	3	2	1			5
							3	9									

JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14290 - 15638

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					93
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					97
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					98
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.15128 - 16486

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	274	1	4444	2	N	42	175	1	4	8	37
							46	9									
*01	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	256	1	4049	2	N	9	4	8			42
							10	9									
*02	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	255	1	3764	2	N	12					54
							13	9									
*03	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	72	1	4451	2	N	28					82
							31	9									
*04	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	15	1	4851	2	N	119	4	8			197
							131	9									
*05	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	15	1	5210	2	N	54					251
							59	9									
*06	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	109	1	4810	2	N	20	190	1	8	8	73
							22	9									
*07	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	241	1	5129	2	N	2					75
							2	9									
*08	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	33	1	5187	2	N	5	8	8			72
							6	9									
*09	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	18	1	4966	2	N	2					74
							2	9									
*10	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	16	1	5053	2	N	5	3	1			76
							6	9									

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15231 - 15632

*01	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	379	1	4216	2	N	-0-					-0-
*02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	270	1	3131	2	N	-0-					-0-
*03	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	214	1	1960	2	N	-0-					-0-
*04	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	188	1	1746	2	N	-0-					-0-
*05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	345	1	3374	2	N	-0-					-0-
*06	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	344	1	3973	2	N	-0-					-0-
*07	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	187	1	1910	2	N	-0-					-0-
*08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	260	1	3268	2	N	-0-					-0-
*09	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	183	1	2268	2	N	-0-					-0-
*10	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	361	1	4888	2	N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	237	1	2658	2	N	1	2	8			74
							1	9									
*01	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	239	1	2659	2	N	8					82
							9	9									
*02	2436	X	2145	-0-	-291	-0-	170	1	1974	2	N	1					83
							1	9									
*03	2697	X	2474	-0-	-223	-0-	243	1	2229	2	N	2	4	8			81
							2	9									
*04	3060	X	2650	-0-	-410	-0-	247	1	2304	2	N	90					171
							99	9									
*05	3131	X	3039	-0-	-92	-0-	278	1	2717	2	N	40	175	1			36
							44	9									
*06	3030	X	2580	-0-	-450	-0-	205	1	2365	2	N	9	3	8			42
							10	9									
*07	2914	X	2551	-0-	-363	-0-	225	1	2296	2	N	27					69
							30	9									
*08	3131	X	2639	-0-	-492	-0-	193	1	2423	2	N	21	4	8			86
							23	9									
*09	3030	X	2556	-0-	-474	-0-	189	1	2334	2	N	30					116
							33	9									
10	3038	X	2909	-0-	-129	-0-	193	1	2619	2	N	88					204
							97	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO) 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178974 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16748 - 17762

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 17062 PERF.13696 - 15522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	385	1	4315	2	N	13					49
							14	9									
*01	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	376	1	4176	2	N	127	84	8			92
							140	9									
*02	3892	X	3666	-0-	-226	-0-	288	1	3345	2	N	30					122
							33	9									
*03	4309	X	3909	-0-	-400	-0-	362	1	3315	2	N	211	98	8			235
							232	9									
*04	4470	X	4159	-0-	-311	-0-	389	1	3620	2	N	136	191	1	99	8	81
							150	9									
*05	4619	X	4420	-0-	-199	-0-	402	1	3935	2	N	75					156
							83	9									
*06	4470	X	4121	-0-	-349	-0-	322	1	3726	2	N	66	117	8			105
							73	9									
*07	4588	X	4318	-0-	-270	-0-	381	1	3887	2	N	45					150
							50	9									
*08	4588	X	4260	-0-	-328	-0-	309	1	3885	2	N	60					210
							66	9									
*09	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	355	1	4387	2	N	110	130	8			190
							121	9									
*10	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	649	1	8797	2	N	136	12	1	117	8	197
							150	9									

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 182664 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 17770 PERF.13711 - 16975

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 186050 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 18970 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 3ST RRCID -> 188856 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 18784 PERF.16480 - 16690

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	5 1	3 8	8
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	3 8		10
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	5 1		10
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			14
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	5 1	3 8	9
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			13
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	5 8		16
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			20
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	5 1	5 8	16
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 1		11

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 189387 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 17350 PERF.15202 - 15877

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190770 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 15140

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.15448 - 15628

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193874 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 18096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4433	X	3364	-0-	-1069	-0-	194	1	3151	2	N	17					107
							19	9									
*01	4433	X	3195	-0-	-1238	-0-	187	1	2946	2	N	56					163
							62	9									
02	4004	X	2706	-0-	-1298	-0-	169	1	2500	2	N	34					197
							37	9									
03	4433	X	2975	-0-	-1458	-0-	47	1	2910	2	N	16					213
							18	9									
04	4290	X	3137	-0-	-1153	-0-	10	1	3107	2	N	18					231
							20	9									
05	3596	X	3286	-0-	-310	-0-	9	1	3277	2	N	-0-					231
06	3330	X	2364	-0-	-966	-0-	53	1	2311	2	N	-0-					231
07	3472	X	644	-0-	-2828	-0-	29	1	615	2	N	-0-	188	1			43
08	3472	X	128	-0-	-3344	-0-	1	1	125	2	N	2					45
							2	9									
*09	3360	X	94	-0-	-3266	-0-	94	2			N	-0-					45
10	3286	X	93	-0-	-3193	-0-	93	2			N	-0-					45

TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194246 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.16788 - 17580

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 18295 PERF.17096 - 17212

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 194827 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 15951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	8			14
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 18252 PERF.17190 - 18178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15344 - 15537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197694 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 17400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197942 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 17914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASA DEL NYLON WELL #: 6 RRCID -> 198222 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16732 - 16786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	210	1	3411	2	N	2					98
							2	9									
*01	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	211	1	3331	2	N	1					99
							1	9									
*02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	190	1	2802	2	N	1					100
							1	9									
*03	3255	X	3136	-0-	-119	-0-	50	1	3086	2	N	-0-					100
*04	3810	X	3434	-0-	-376	-0-	11	1	3422	2	N	1					101
							1	9									
*05	3875	X	3735	-0-	-140	-0-	11	1	3724	2	N	-0-					101
*06	3690	X	3460	-0-	-230	-0-	77	1	3382	2	N	1					102
							1	9									
*07	3782	X	3554	-0-	-228	-0-	159	1	3394	2	N	1					103
							1	9									
*08	3875	X	3505	-0-	-370	-0-	22	1	3483	2	N	-0-					103
*09	3750	X	3379	-0-	-371	-0-	12	1	3367	2	N	-0-					103
10	3751	X	3535	-0-	-216	-0-	11	1	3523	2	N	1	2	1			102
							1	9									

TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706

*12	21177	X	21177	-0-	-0-	-0-	1231	1	19946	2	N	-0-					68
*01	18128	X	18128	-0-	-0-	-0-	1080	1	17048	2	N	-0-					68
*02	16896	X	16896	-0-	-0-	-0-	1072	1	15824	2	N	-0-					68
*03	18322	X	18322	-0-	-0-	-0-	291	1	18016	2	N	14					82
							15	9									
*04	15364	X	15364	-0-	-0-	-0-	48	1	15316	2	N	-0-					82
*05	21662	X	21662	-0-	-0-	-0-	62	1	21593	2	N	6					88
							7	9									
*06	20174	X	20174	-0-	-0-	-0-	449	1	19712	2	N	12					100
							13	9									
*07	20317	X	20317	-0-	-0-	-0-	911	1	19398	2	N	7					107
							8	9									
*08	17990	X	17990	-0-	-0-	-0-	115	1	17874	2	N	1					108
							1	9									
*09	18131	X	18131	-0-	-0-	-0-	66	1	18065	2	N	-0-					108
*10	15087	X	15087	-0-	-0-	-0-	48	1	15039	2	N	-0-					108

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U) 62558 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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		581	-0-	581	581	35	1	546	2	N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	581					N	1					1
*03	619	X	38	-0-	-581	-0-	1	1	36	2	N	1					2
							1	9									
*04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					2
*05	403	X	8	-0-	-395	-0-	7	2	1	9	N	1					3
*06	390	X	42	-0-	-348	-0-	1	1	41	2	N	-0-					3
*07	31	X	30	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	1					4
							1	9									
*08	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					4
*09	60	X	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					4
10	31	X	26	-0-	-5	-0-	25	2	1	9	N	1	2	1			3

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772

*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	N	-0-					-0-
*01	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.) 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JOHNSON,FLORA I WELL #: 2 RRCID -> 072613 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9590 - 10285

*12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	144	1	1045	2	Y	-0-					7
*01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	130	1	1032	2	Y	-0-					7
*02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	136	1	952	2	Y	1					8
							1	9									
*03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	127	1	1033	2	Y	-0-					8
*04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	161	1	964	2	Y	1					9
							1	9									
*05	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	139	1	1011	2	Y	-0-					9
*06	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	153	1	926	2	Y	6	11	1			4
							7	9									
*07	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	161	1	962	2	Y	-0-					4
*08	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	178	1	931	2	Y	-0-					4
*09	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	166	1	894	2	Y	-0-					4
10	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	137	1	943	2	Y	-0-					4

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 3 RRCID -> 106046 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6479	X	5412	-0-	-1067	-0-	656	1	4749	2	Y	6	3	8			99
							7	9									
*01	5828	X	5287	-0-	-541	-0-	593	1	4692	2	Y	2					101
							2	9									
*02	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	668	1	4660	2	Y	3					104
							3	9									
*03	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	847	1	6913	2	Y	2	4	8			102
							2	9									
*04	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	850	1	5076	2	Y	3					105
							3	9									
*05	5890	X	5754	-0-	-136	-0-	697	1	5054	2	Y	3					108
							3	9									
*06	6210	X	2321	-0-	-3889	-0-	318	1	1928	2	Y	68	41	1	4	8	131
							75	9									
*07	6417	X	2046	-0-	-4371	-0-	289	1	1731	2	Y	24					155
							26	9									
*08	6417	X	1739	-0-	-4678	-0-	279	1	1457	2	Y	3	4	8			154
							3	9									
*09	5940	X	1004	-0-	-4936	-0-	157	1	846	2	Y	1					155
							1	9									
10	5766	X	1435	-0-	-4331	-0-	182	1	1251	2	Y	2					157
							2	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 4 RRCID -> 109248 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337

*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
*01	62	N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					4
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					4
*03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					4
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	Y	-0-					4
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	2	Y	-0-					4
*06	60	N	5	-0-	-55	-0-	2	2	3	9	Y	3	5	1			2
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
*08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
*09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 5 RRCID -> 112017 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 10113 - 10612

*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	55	1	395	2	Y	3	2	8			64
							3	9									
*01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	42	1	332	2	Y	1					65
							1	9									
*02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	39	1	274	2	Y	2					67
							2	9									
*03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	32	1	259	2	Y	1	3	8			65
							1	9									
*04	330	N	322	-0-	-8	-0-	46	1	274	2	Y	2					67
							2	9									
*05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	41	1	299	2	Y	1					68
							1	9									
*06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	81	1	491	2	Y	43	13	1	3	8	95
							47	9									
*07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	94	1	565	2	Y	19					114
							21	9									
*08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	93	1	484	2	Y	1	3	8			112
							1	9									
*09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	98	1	528	2	Y	2					114
							2	9									
*10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	124	1	856	2	Y	1					115
							1	9									

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	3100	X	2740	-0-	-360	-0-	332	1	2405	2	Y	3	2	8			52
							3	9									
*01	3100	X	2797	-0-	-303	-0-	314	1	2482	2	Y	1					53
							1	9									
*02	2800	X	2639	-0-	-161	-0-	331	1	2307	2	Y	1					54
							1	9									
*03	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	304	1	2480	2	Y	2	3	8			53
							2	9									
*04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	463	1	2768	2	Y	1					54
							1	9									
*05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	433	1	3141	2	Y	1					55
							1	9									
*06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	485	1	2940	2	Y	35	12	1	2	8	76
							39	9									
*07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	528	1	3163	2	Y	15					91
							17	9									
*08	3472	X	3042	-0-	-430	-0-	489	1	2551	2	Y	2	3	8			90
							2	9									
*09	3360	X	3009	-0-	-351	-0-	471	1	2537	2	Y	1					91
							1	9									
10	3472	X	2808	-0-	-664	-0-	356	1	2451	2	Y	1					92
							1	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 7 RRCID -> 113803 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10363 - 10509

*12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	9	1	8			58
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1					59
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	1	8			58
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					59
*06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	2	8			57
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	1					58
							1	9									
*08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	30	1	156	2	Y	-0-	1	8			57
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	Y	1					58
							1	9									
*10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					58

JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9103 - 9150

*12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	111	1	807	2	Y	-0-					2
*01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	96	1	760	2	Y	1					3
							1	9									
*02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	96	1	669	2	Y	-0-					3
*03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	95	1	778	2	Y	-0-					3
*04	810	N	676	-0-	-134	-0-	97	1	579	2	Y	-0-					3
*05	837	N	328	-0-	-509	-0-	40	1	288	2	Y	-0-					3
*06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	209	1	1269	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
*07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	146	1	872	2	Y	-0-					1
*08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	139	1	724	2	Y	-0-					1
*09	1050	N	800	-0-	-250	-0-	125	1	675	2	Y	-0-					1
10	1023	N	850	-0-	-173	-0-	108	1	742	2	Y	-0-					1

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 9 RRCID -> 116293 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8905 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	2	Y	-0-					-0-
*01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	Y	-0-					-0-
*02	56	N	41	-0-	-15	-0-	5	1	35	2	Y	1					1
							1	9									
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					1
*04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	13	1	76	2	Y	-0-					1
*05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	2	Y	-0-					1
*06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	2	Y	-0-					-0-
*08	124	N	118	-0-	-6	-0-	19	1	99	2	Y	-0-					-0-
*09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	19	1	101	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	73	-0-	-51	-0-	9	1	64	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	233	-0-	-77	-0-	28	1	204	2	Y	1					3
							1	9									
*01	341	N	256	-0-	-85	-0-	29	1	227	2	Y	-0-					3
*02	308	N	224	-0-	-84	-0-	28	1	196	2	Y	-0-					3
*03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	172	2	Y	-0-					3
*04	240	N	221	-0-	-19	-0-	32	1	189	2	Y	-0-					3
*05	248	N	205	-0-	-43	-0-	25	1	180	2	Y	-0-					3
*06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	39	1	238	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
*07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	37	1	222	2	Y	-0-					1
*08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	43	1	222	2	Y	-0-					1
*09	270	N	219	-0-	-51	-0-	34	1	185	2	Y	-0-					1
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	29	1	201	2	Y	-0-					1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 12 RRCID -> 117875 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 7730 - 7748

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	233
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	62	N	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	2	Y	-0-					14
*01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	179	1	1415	2	Y	1					15
							1	9									
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	25	1	174	2	Y	1					16
							1	9									
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	Y	-0-					16
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	13	1	78	2	Y	1					17
							1	9									
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	2	Y	-0-					17
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	74	2	Y	11	21	1			7
							12	9									
*07	93	N	61	-0-	-32	-0-	9	1	52	2	Y	-0-					7
*08	124	N	56	-0-	-68	-0-	9	1	47	2	Y	-0-					7
*09	90	N	82	-0-	-8	-0-	13	1	69	2	Y	-0-					7
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	2	Y	-0-					7

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	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	164	1	1187	2	Y	3	2	8			65
							3	9									
*01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	135	1	1065	2	Y	1					66
							1	9									
*02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	136	1	948	2	Y	1					67
							1	9									
*03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	106	1	865	2	Y	2	4	8			65
							2	9									
*04	1080	N	979	-0-	-101	-0-	140	1	837	2	Y	2					67
							2	9									
*05	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	121	1	878	2	Y	2					69
							2	9									
*06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	164	1	993	2	Y	43	7	1	3	8	102
							47	9									
*07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	153	1	914	2	Y	20					122
							22	9									
*08	992	N	979	-0-	-13	-0-	157	1	819	2	Y	3	4	8			121
							3	9									
*09	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	180	1	969	2	Y	1					122
							1	9									
*10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	195	1	1344	2	Y	2					124
							2	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 16 RRCID -> 118484 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 10354 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	T. A.		24	-0-	24	24	3	1	21	2	Y	-0-					1
*01	44	X	19	-0-	-25	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					1
*02	T. A.		40	-0-	40	40	5	1	35	2	Y	-0-					1
*03	T. A.		59	-0-	59	99	6	1	53	2	Y	-0-					1
*04	119	X	20	-0-	-99	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					1
*05	63	X	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	Y	-0-					1
*06	60	N	50	-0-	-10	-0-	7	1	43	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	2	Y	-0-					-0-
*08	62	N	42	-0-	-20	-0-	7	1	35	2	Y	-0-					-0-
*09	60	N	56	-0-	-4	-0-	9	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	465	N	443	-0-	-22	-0-	54	1	389	2	Y	-0-					4
*01	465	N	362	-0-	-103	-0-	41	1	321	2	Y	-0-					4
*02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	57	1	399	2	Y	1					5
							1	9									
*03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	37	1	301	2	Y	-0-					5
*04	360	N	316	-0-	-44	-0-	45	1	271	2	Y	-0-					5
*05	465	N	385	-0-	-80	-0-	47	1	338	2	Y	-0-					5
*06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	58	1	354	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
*07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	63	1	379	2	Y	-0-					2
*08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	66	1	344	2	Y	-0-					2
*09	420	N	287	-0-	-133	-0-	45	1	242	2	Y	-0-					2
10	434	N	330	-0-	-104	-0-	42	1	288	2	Y	-0-					2

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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	26	1	187	2	Y	-0-					1
*01	124	N	89	-0-	-35	-0-	10	1	79	2	Y	-0-					1
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	2	Y	-0-					1
*03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	19	1	157	2	Y	-0-					1
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	17	1	104	2	Y	1					2
							1	9									
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	134	2	Y	-0-					2
*06	180	N	100	-0-	-80	-0-	14	1	85	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*07	124	N	107	-0-	-17	-0-	15	1	92	2	Y	-0-					1
*08	155	N	75	-0-	-80	-0-	12	1	63	2	Y	-0-					1
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	20	1	110	2	Y	-0-					1
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	2	Y	-0-					1

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	1643	N	1385	-0-	-258	-0-	168	1	1217	2	Y	-0-					5
*01	1550	N	1382	-0-	-168	-0-	155	1	1227	2	Y	-0-					5
*02	1484	N	1320	-0-	-164	-0-	165	1	1154	2	Y	1					6
							1	9									
*03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	148	1	1211	2	Y	-0-					6
*04	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	190	1	1137	2	Y	-0-					6
*05	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	171	1	1242	2	Y	-0-					6
*06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	225	1	1364	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
*07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	325	1	1948	2	Y	-0-					3
*08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	298	1	1557	2	Y	-0-					3
*09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	282	1	1520	2	Y	-0-					3
*10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	249	1	1715	2	Y	-0-					3

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	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-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	196	2	Y	-0-					1
*01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	24	1	192	2	Y	-0-					1
*02	140	N	138	-0-	-2	-0-	17	1	121	2	Y	-0-					1
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	Y	-0-					1
*04	150	N	104	-0-	-46	-0-	15	1	89	2	Y	-0-					1
*05	155	N	82	-0-	-73	-0-	10	1	72	2	Y	-0-					1
*06	120	N	116	-0-	-4	-0-	16	1	100	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	18	1	109	2	Y	-0-					-0-
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	25	1	129	2	Y	-0-					-0-
*09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	23	1	121	2	Y	-0-					-0-
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	2	Y	-0-					-0-

BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 172681 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8244 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	589	N	413	-0-	-176	-0-	50	1	361	2	N	2	2	8			8
							2	9									
*01	558	N	454	-0-	-104	-0-	51	1	402	2	N	1					9
							1	9									
*02	532	N	433	-0-	-99	-0-	54	1	378	2	N	1					10
							1	9									
*03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	61	1	494	2	N	1	3	8			8
							1	9									
*04	450	N	308	-0-	-142	-0-	44	1	263	2	N	1					9
							1	9									
*05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	61	1	440	2	N	2					11
							2	9									
*06	540	N	194	-0-	-346	-0-	27	1	165	2	N	2	7	1	3	8	3
							2	9									
*07	310	N	286	-0-	-24	-0-	41	1	244	2	N	1					4
							1	9									
*08	496	N	306	-0-	-190	-0-	49	1	255	2	N	2	3	8			3
							2	9									
*09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	55	1	294	2	N	1					4
							1	9									
*10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	48	1	334	2	N	2					6
							2	9									

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF. 10784 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-					14
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					15
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	1					16
							1	9									
*03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	139	1	1131	2	N	-0-					16
*04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	53	1	319	2	N	1					17
							1	9									
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	18	1	128	2	N	-0-					17
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	11	21	1			7
*07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					7
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					7
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000) 62561 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JOHNSON, F. I. WELL #: 17 RRCID -> 173666 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 16405 PERF.13432 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 180949 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.13055 - 15942

*12	527	N	500	-0-	-27	-0-	61	1	439	2	N	-0-					7
*01	558	N	367	-0-	-191	-0-	41	1	326	2	N	-0-					7
*02	504	N	62	-0-	-442	-0-	8	1	53	2	N	1					8
							1	9									
*03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	38	1	307	2	N	-0-					8
*04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					8
*05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	68	1	494	2	N	-0-					8
*06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	92	1	560	2	N	6	11	1			3
							7	9									
*07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	40	1	238	2	N	-0-					3
*08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	151	1	785	2	N	-0-					3
*09	540	N	229	-0-	-311	-0-	36	1	193	2	N	-0-					3
*10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	45	1	309	2	N	-0-					3

MONTE CHRISTO, SOUTH (5,800) 62561 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 226642 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3448 - 3458

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (6100) 62561 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 171946 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 6091 - 6103

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, 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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORITAS CREEK (WILCOX 9500) 62925 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI, LILIA WELL #: 4 RRCID -> 090373 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9557 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORITAS CREEK (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

05	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	68	1	2599	2	Y	-0-					-0-
06	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	84	1	2373	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	2528	-0-	-758	-0-	68	1	2460	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	2036	-0-	-1250	-0-	62	1	1974	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2129	-0-	-1051	-0-	52	1	2077	2	Y	-0-					-0-
*10	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	38	1	2261	2	Y	-0-					-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 10 RRCID -> 178208 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672

05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	85	1	3227	2	Y	8					43
							9	9									
06	2820	X	1309	-0-	-1511	-0-	45	1	1261	2	Y	3					46
							3	9									
07	4402	X	3212	-0-	-1190	-0-	85	1	3119	2	Y	7	37	1			16
							8	9									
08	4402	X	1977	-0-	-2425	-0-	60	1	1911	2	Y	5					21
							6	9									
09	4260	X	909	-0-	-3351	-0-	22	1	884	2	Y	3					24
							3	9									
*10	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	56	1	3222	2	Y	10					34
							11	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 C RRCID -> 180437 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601

05	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	107	1	3794	2	Y	17					81
							19	9									
06	3450	X	3218	-0-	-232	-0-	111	1	3093	2	Y	13					94
							14	9									
07	5022	X	3779	-0-	-1243	-0-	100	1	3664	2	Y	14	77	1			31
							15	9									
08	5022	X	3025	-0-	-1997	-0-	91	1	2919	2	Y	14					45
							15	9									
09	4860	X	3246	-0-	-1614	-0-	79	1	3147	2	Y	18					63
							20	9									
*10	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	57	1	3267	2	Y	19					82
							21	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 18 RRCID -> 180562 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 8532

05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	224	1	2875	2	Y	16	11	1			14
							18	9									
06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	197	1	2611	2	Y	13	19	1			8
							14	9									
07	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	231	1	2903	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
08	3131	X	2571	-0-	-560	-0-	159	1	2400	2	Y	11					19
							12	9									
09	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	182	1	2916	2	Y	11	24	1			6
							12	9									
*10	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	160	1	2734	2	Y	12	12	1			6
							13	9									

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI SUMMERS WELL #: 14 RRCID -> 188698 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8515 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	188	1	7275	2	Y	43					78
							47	9									
06	6780	X	6007	-0-	-773	-0-	207	1	5774	2	Y	24					102
							26	9									
07	8215	X	7109	-0-	-1106	-0-	189	1	6889	2	Y	28					130
							31	9									
08	8215	X	6417	-0-	-1798	-0-	194	1	6201	2	Y	20					150
							22	9									
09	7950	X	6210	-0-	-1740	-0-	151	1	6027	2	Y	29					179
							32	9									
*10	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	102	1	5870	2	Y	21					200
							23	9									

SUMMERS, BRUNI TR. 7 WELL #: 17 RRCID -> 202839 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7916 - 7932

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL 'B'` WELL #: 10 RRCID -> 276030 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9110 - 9226

05	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	169	1	2168	2	Y	10	6	1			9
							11	9									
06	2460	X	2206	-0-	-254	-0-	154	1	2043	2	Y	8	12	1			5
							9	9									
07	2542	X	2471	-0-	-71	-0-	182	1	2281	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
08	2542	X	1625	-0-	-917	-0-	101	1	1517	2	Y	6					11
							7	9									
09	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	139	1	2225	2	Y	6	14	1			3
							7	9									
*10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	120	1	2052	2	Y	6	5	1			4
							7	9									

MUERTO CREEK (7180) 63631 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
HUNTER "D" WELL #: 1 RRCID -> 107785 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7181 - 7188

05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					87
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					87
07	341	N	176	-0-	-165	-0-	176	2			N	-0-					87
08	310	N	134	-0-	-176	-0-	134	2			N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					87

MUIL, SOUTH (3450) 63663 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
COASTAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 194801 COMPL. DATE 06/00/2004 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3108 - 3138

05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750

HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 226806 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 228875 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13306 - 14038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 7 RRCID -> 232953 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 8 RRCID -> 233108 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13506 - 13958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	184	1	2067	3	N	-0-					-0-
06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	160	1	2339	3	N	-0-					-0-
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	167	1	1951	3	N	-0-					-0-
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	164	1	1926	3	N	-0-					-0-
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	160	1	1789	3	N	-0-					-0-
*10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	180	1	1700	3	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 11 RRCID -> 237141 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.14106 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		22	-0-	22	56	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	75	N	19	-0-	-56	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 243336 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.14138 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 249345 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14182 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 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
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	2	N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	2	N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	N	-0-					-0-
08	341	N	247	-0-	-94	-0-	12	1	235	2	N	-0-					-0-
09	420	N	306	-0-	-114	-0-	16	1	290	2	N	-0-					-0-
10	341	N	285	-0-	-56	-0-	15	1	270	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 12 RRCID -> 235473 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13930 PERF.12196 - 12217

05	DLQ G-10		7226	-0-	7226	14330	354	1	6872	2	Y	-0-					-0-
06	21247	X	6917	-0-	-14330	-0-	314	1	6603	2	Y	-0-					-0-
07	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	364	1	6696	2	Y	-0-					-0-
08	7378	X	7080	-0-	-298	-0-	352	1	6728	2	Y	-0-					-0-
09	7110	X	6449	-0-	-661	-0-	328	1	6121	2	Y	-0-					-0-
10	7223	X	6761	-0-	-462	-0-	353	1	6408	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 236925 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238

05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	32	1	612	2	N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	25	1	517	2	N	-0-					-0-
07	496	N	446	-0-	-50	-0-	23	1	423	2	N	-0-					-0-
08	651	N	416	-0-	-235	-0-	21	1	395	2	N	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	566	2	N	-0-					-0-
*10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	69	1	1262	2	N	-0-					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235037 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14034 - 14188

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 5 RRCID -> 241977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14700 PERF.14354 - 14420

05	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
*09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250205 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13440 - 13614

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 118270 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12884 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 4 RRCID -> 122826 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 13639 PERF.12680 - 13554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	9	1	266	2	Y	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	173	-0-	-168	-0-	7	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	2	Y	-0-					-0-
*09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 T RRCID -> 122838 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.13802 - 13952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. "4" WELL #: 4 RRCID -> 123172 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	492	-0-	-66	-0-	16	1	476	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	479	-0-	-151	-0-	18	1	461	2	Y	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	36	1	835	2	Y	-0-					-0-
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	39	1	827	2	Y	-0-					-0-
*09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	37	1	793	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 2 T RRCID -> 123173 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	11	1	315	2	N	-0-					-0-
06	330	N	226	-0-	-104	-0-	8	1	218	2	N	-0-					-0-
07	310	N	211	-0-	-99	-0-	9	1	202	2	N	-0-					-0-
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	14	1	291	2	N	-0-					-0-
*09	240	N	225	-0-	-15	-0-	10	1	215	2	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 1 T RRCID -> 123919 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 4 T RRCID -> 124368 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 124589 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	167	1 9	4925	2	Y	1	3	1			-0-
06	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	180	1 9	4618	2	Y	1					1
07	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	202	1 9	4685	2	Y	-0-					1
08	4774	X	4743	-0-	-31	-0-	214	1 9	4527	2	Y	2	1	1			2
*09	4620	X	3860	-0-	-760	-0-	172	1	3688	2	Y	-0-	1	1			1
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MUNOZ WELL #: 3 T RRCID -> 124658 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1995	-0-	-144	-0-	65	1 9	1929	2	Y	1	1	1			-0-
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	86	1	2213	2	Y	-0-					-0-
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	90	1	2081	2	Y	-0-					-0-
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	99	1 9	2093	2	Y	1					1
*09	2310	N	1754	-0-	-556	-0-	78	1	1676	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRENE WELL #: 1 T RRCID -> 125323 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 3 T RRCID -> 126274 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	518	-0-	-474	-0-	17	1	501	2	N	-0-					-0-
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	19	1	495	2	N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	22	1	509	2	N	-0-					-0-
08	527	N	409	-0-	-118	-0-	18	1	391	2	N	-0-					-0-
*09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 2 T RRCID -> 126539 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 5 RRCID -> 126913 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES - NORTH WELL #: 1 T RRCID -> 127009 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 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
05	5456	X	695	-0-	-4761	-0-	27	1	668	2	Y	-0-					-0-
06	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-					-0-
07	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-
08	4216	X	1277	-0-	-2939	-0-	51	1	1226	2	Y	-0-					-0-
09	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	358	1	8363	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 T RRCID -> 127136 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	198	1	1832	2	N	-0-					-0-
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	130	1	1791	2	N	-0-					-0-
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	106	1	1621	2	N	-0-					-0-
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	114	1	1618	2	N	-0-					-0-
*09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	106	1	1374	2	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127456 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	2	Y	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	2	Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					-0-
*09	240	N	109	-0-	-131	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	N	-0-					-0-
06	120	N	38	-0-	-82	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	49	1	1139	2	N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	26	1	556	2	N	-0-					-0-
*09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-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
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	15	1	455	2	Y	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	13	1	346	2	Y	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	18	1	427	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	256	-0-	-54	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					-0-
*09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	41	1	882	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES - NORTH WELL #: 2 RRCID -> 128579 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1223	-0-	-854	-0-	48	1	1175	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	938	-0-	-412	-0-	34	1	904	2	N	-0-					-0-
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	64	1	1543	2	N	-0-					-0-
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	51	1	1212	2	N	-0-					-0-
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	58	1	1345	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 130981 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 13822 PERF.12910 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. "B" 1-T WELL #: 1 T RRCID -> 133347 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12460 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	11	1	321	2	Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	12	1	315	2	Y	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	2	Y	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	2	Y	-0-					-0-
*09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 1 RRCID -> 141567 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	927	-0-	-65	-0-	30	1	897	2	N	-0-					-0-
06	960	N	766	-0-	-194	-0-	29	1	737	2	N	-0-					-0-
07	992	N	724	-0-	-268	-0-	30	1	694	2	N	-0-					-0-
08	930	N	538	-0-	-392	-0-	24	1	514	2	N	-0-					-0-
*09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	42	1	908	2	N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 24 RRCID -> 143872 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	903	-0-	-275	-0-	30	1	873	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1320	N	571	-0-	-749	-0-	21	1	550	2	Y	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	46	1	1063	2	Y	-0-					-0-
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	64	1	1355	2	Y	1					1
							1	9									
*09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	40	1	847	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 144759 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 4-T RRCID -> 146510 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12496 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	3122	-0-	-1404	-0-	102	1	3020	2	N	-0-					-0-
06	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	168	1	4305	2	N	-0-					-0-
07	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	189	1	4375	2	N	-0-					-0-
08	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	188	1	3976	2	N	-0-					-0-
*09	4380	X	3109	-0-	-1271	-0-	139	1	2970	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14-T RRCID -> 146891 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	22	1	644	2	N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	24	1	623	2	N	-0-					-0-
07	620	N	545	-0-	-75	-0-	23	1	522	2	N	-0-					-0-
08	620	N	415	-0-	-205	-0-	19	1	396	2	N	-0-					-0-
*09	600	N	417	-0-	-183	-0-	19	1	398	2	N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147306 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	2864	-0-	-763	-0-	279	1	2585	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	2615	-0-	-685	-0-	177	1	2438	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	2287	-0-	-1061	-0-	140	1	2147	2	N	-0-					-0-
08	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	197	1	2792	2	N	-0-					-0-
*09	2850	X	2813	-0-	-37	-0-	201	1	2612	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 13 RRCID -> 147307 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "B" WELL #: 5 RRCID -> 147544 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147721 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13754 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 14-T RRCID -> 149060 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	20	1	601	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	21	1	532	2	Y	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	24	1	556	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	592	-0-	-28	-0-	27	1	564	2	Y	1					1
							1	9									
*09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	551	2	Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 150035 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	434	N	355	-0-	-79	-0-	12	1	343	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	316	-0-	-74	-0-	12	1	304	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	308	-0-	-64	-0-	13	1	295	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	297	-0-	-44	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					-0-
*09	330	N	283	-0-	-47	-0-	13	1	270	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 152317 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	71	1	2088	2	N	-0-					-0-
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	73	1	1863	2	N	-0-					-0-
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	88	1	2029	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	98	1	2072	2	N	-0-					-0-
*09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	90	1	1926	2	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "D" WELL #: 1 RRCID -> 154070 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	12	1	369	2	N	-0-					-0-
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	14	1	349	2	N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	367	2	N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	2	N	-0-					-0-
*09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	2	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "D" WELL #: 4 RRCID -> 163234 COMPL. DATE 12/29/1996 TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	31	1	902	2	N	-0-					-0-
06	300	N	236	-0-	-64	-0-	9	1	227	2	N	-0-					-0-
07	310	N	7	-0-	-303	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	32	1	671	2	N	-0-					-0-
*09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	21	1	443	2	N	-0-					-0-
10	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 168298 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2999	-0-	-8	-0-	98	1	2901	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	110	1	2822	2	Y	1					1
							1	9									
07	3038	X	3013	-0-	-25	-0-	125	1	2888	2	Y	-0-					1
08	3038	X	2941	-0-	-97	-0-	133	1	2807	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	2940	X	2793	-0-	-147	-0-	125	1	2668	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2945	N	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-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
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	4	1	112	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	79	-0-	-71	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	13	-0-	-111	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
*09	90	N	63	-0-	-27	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 169647 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTATE OF L. GARZA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 173641 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12786 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173878 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13058 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 173957 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13058 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174297 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11945 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.O.D. WELL #: 9 RRCID -> 174579 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13304 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. O. D. WELL #: 10 RRCID -> 175485 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13072 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	63	1	1868	2	N	-0-					-0-
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	74	1	1893	2	N	-0-					-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	88	1	2027	2	N	-0-					-0-
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	98	1	2062	2	N	-0-					-0-
*09	1980	N	1914	-0-	-66	-0-	85	1	1829	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178478 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.12913 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 48 RRCID -> 179846 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11957 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 56 RRCID -> 182135 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	33	1	960	2	Y	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	35	1	897	2	Y	-0-					-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	39	1	904	2	Y	-0-					-0-
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	52	1	1096	2	Y	-0-					-0-
*09	930	N	871	-0-	-59	-0-	39	1	832	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183580 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11741 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 14 RRCID -> 184741 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12710 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	110	1	3228	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	125	1	3205	2	N	-0-					-0-
07	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	134	1	3100	2	N	-0-					-0-
08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	153	1	3240	2	N	-0-					-0-
*09	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	134	1	2857	2	N	-0-					-0-
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 187041 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13181 - 13265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188691 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13327 - 13788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190043 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.12924 - 12954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190248 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13242 - 14104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190709 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12773 - 13442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190874 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11925 - 12641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 34 RRCID -> 191280 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13418 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 37 RRCID -> 191648 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13178 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 38 RRCID -> 191680 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13128 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 17 RRCID -> 192851 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11882 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192852 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 39 RRCID -> 193097 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12334 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 193247 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13201 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA "D" G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 193372 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.12284 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193822 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12967 PERF.12062 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 193835 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12746 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194252 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10470 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	701	-0-	-632	-0-	23	1	678	2	Y	-0-	2	1			3
06	1080	N	625	-0-	-455	-0-	23	1	602	2	Y	-0-					3
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	46	1	1065	2	Y	1					4
							1	9									
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	41	1	869	2	Y	1					5
							1	9									
*09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	42	1	902	2	Y	-0-	1	1			4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

YZAGUIRRE - LEO GU WELL #: 11 RRCID -> 194260 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194261 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12329 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194795 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 194822 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12811 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 22 RRCID -> 194823 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12228 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 195219 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13813 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195469 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	54	1	1583	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1369	-0-	-71	-0-	51	1	1318	2	Y	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	39	1	894	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	962	-0-	-526	-0-	43	1	918	2	Y	1					1
							1	9									
*09	1380	N	1053	-0-	-327	-0-	47	1	1006	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196862 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 197019 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 12596

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197685 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 198863 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12645 - 13788

05	17764	X	9549	-0-	-8215	-0-	376	1	9173	2	N	-0-					-0-
06	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	237	1	6261	2	N	-0-					-0-
07	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	173	1	4148	2	N	-0-					-0-
08	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	151	1	3625	2	N	-0-					-0-
09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	132	1	3077	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199182 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199223 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12680 - 13854

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199338 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11806 - 11811

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199538 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11877 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199560 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.12407 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 79 RRCID -> 199586 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12057 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2974	-0-	-33	-0-	98	1	2876	2	Y	-0-	2	1			1
06	2880	X	2746	-0-	-134	-0-	103	1	2642	2	Y	1					2
							1	9									
07	3038	X	2687	-0-	-351	-0-	111	1	2576	2	Y	-0-					2
08	3038	X	2257	-0-	-781	-0-	102	1	2154	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*09	2940	X	2282	-0-	-658	-0-	102	1	2180	2	Y	-0-	1	1			1
10	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					1

MUNOZ WELL #: 8 T RRCID -> 199810 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	22	1	648	2	Y	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	22	1	577	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	416	-0-	-80	-0-	17	1	399	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	274	-0-	-222	-0-	12	1	262	2	Y	-0-					-0-
*09	480	N	171	-0-	-309	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 200688 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 200925 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 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
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201253 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 201326 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201378 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.13686 - 13780

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202106 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14370 - 14386

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202149 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12775 - 13478

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 82 RRCID -> 202936 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12351 - 12426

05	589	N	323	-0-	-266	-0-	11	1	312	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	302	-0-	-178	-0-	11	1	291	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	270	-0-	-102	-0-	11	1	259	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	239	-0-	-71	-0-	11	1	228	2	Y	-0-					-0-
*09	300	N	250	-0-	-50	-0-	11	1	239	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES WELL #: 31 RRCID -> 203848 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12774 - 13750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 205717 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13444 - 13668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206011 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 206122 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13514 - 14086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	129	1	1196	2	N	-0-			-0-
06	900 N	43	-0-	-857	-0-	3	1	40	2	N	-0-			-0-
07	930 N	79	-0-	-851	-0-	5	1	74	2	N	-0-			-0-
08	930 N	72	-0-	-858	-0-	5	1	67	2	N	-0-			-0-
*09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206927 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13555 - 14042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207630 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11410 - 12194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 208272 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PORRAS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208615 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12014 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	10	1	303	2	Y	-0-			-0-
06	330	N	292	-0-	-38	-0-	11	1	281	2	Y	-0-			-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	13	1	296	2	Y	-0-			-0-
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	14	1	285	2	Y	-0-			-0-
*09	300	N	296	-0-	-4	-0-	13	1	283	2	Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209637 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 209789 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13138 - 13214

05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	39	1	1155	2	N	-0-			-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	42	1	1083	2	N	-0-			-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	53	1	1219	2	N	-0-			-0-
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	66	1	1398	2	N	-0-			-0-
*09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	52	1	1107	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210554 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 210967 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11705 - 12177

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES NORTH WELL #: 5 RRCID -> 211587 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12740 - 13474

05	5146	X	4947	-0-	-199	-0-	195	1	4752	2	N	-0-			-0-
06	4980	X	3931	-0-	-1049	-0-	143	1	3788	2	N	-0-			-0-
07	5332	X	4619	-0-	-713	-0-	185	1	4434	2	N	-0-			-0-
08	5332	X	4698	-0-	-634	-0-	188	1	4510	2	N	-0-			-0-
09	5160	X	4297	-0-	-863	-0-	177	1	4120	2	N	-0-			-0-
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212244 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212712 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.11945 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 14R RRCID -> 212858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13006 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-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
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	2	Y	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	2	Y	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					-0-
*09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 212924 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214162 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13084 - 13119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214181 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215030 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13220 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M. FLORES WELL #: 12 RRCID -> 215427 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1684	-0-	-207	-0-	55	1	1629	2	N	-0-					-0-
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	69	1	1769	2	N	-0-					-0-
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	80	1	1849	2	N	-0-					-0-
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	85	1	1792	2	N	-0-					-0-
*09	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	80	1	1705	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215806 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216429 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 44 RRCID -> 216583 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11169 - 11653

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217122 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217127 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217314 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.13183 - 13440

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M. FLORES WELL #: 13 RRCID -> 217997 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	41	1	1195	2	N	-0-			-0-
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	38	1	973	2	N	-0-			-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	41	1	947	2	N	-0-			-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	43	1	907	2	N	-0-			-0-
*09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	40	1	850	2	N	-0-			-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220404 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221153 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221386 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13190 - 13530

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IRENE WELL #: 6 RRCID -> 221397 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12604 - 13496

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221501 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12554 - 13322

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 221732 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12697 PERF.11402 - 11967

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222719 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 14304 PERF.12894 - 13922

05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	39	1	1152	2	Y	-0-			-0-
06	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	39	1	1006	2	Y	-0-			-0-
07	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	43	1	999	2	Y	-0-			-0-
08	1147	N	995	-0-	-152	-0-	45	1	950	2	Y	-0-			-0-
*09	1050	N	894	-0-	-156	-0-	40	1	854	2	Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222856 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223057 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13487 - 14288

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223409 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11702 - 11728

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 227172 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12330 - 14184

05	372	N	356	-0-	-16	-0-	35	1	321	2	N	-0-			-0-
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	23	1	323	2	N	-0-			-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	N	-0-			-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	361	2	N	-0-			-0-
*09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	336	2	N	-0-			-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 228710 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13911 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	22	1	648	2	N	-0-			-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	25	1	639	2	N	-0-			-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	25	1	591	2	N	-0-			-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	506	2	N	-0-			-0-
*09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	2	N	-0-			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 229671 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230502 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12471 - 12941

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 232475 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13168 - 13489

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 233978 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 14137 PERF.13104 - 13852

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 235152 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12635 - 13724

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236384 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12400 - 13012

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 238066 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12100 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 240242 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12212 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245724 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12236 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 248717 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 14226 PERF.12775 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	695	-0-	-49	-0-	23	1	672	2	N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	23	1	593	2	N	-0-					-0-
07	713	N	618	-0-	-95	-0-	26	1	592	2	N	-0-					-0-
08	682	N	588	-0-	-94	-0-	27	1	561	2	N	-0-					-0-
*09	630	N	533	-0-	-97	-0-	24	1	509	2	N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 T RRCID -> 120639 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12676 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 205273 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13122 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208728 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13908 PERF.12870 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE GRACIA HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 215803 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13550 - 13662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	757	-0-	-1103	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1114	-0-	-356	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	812	-0-	-490	-0-	812	2			N	-0-					-0-
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	754	-0-	-356	-0-	754	2			N	-0-					-0-
10	806	N	711	-0-	-95	-0-	711	2			N	-0-					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 22 RRCID -> 192307 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12168 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	37	1	1807	2	Y	-0-					1
06	1800	N	911	-0-	-889	-0-	54	1	857	2	Y	-0-					1
07	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					1
08	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					1
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195434 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11964 - 12476

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 40 RRCID -> 243709 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11890 - 12826

05	3255 X	2977	-0-	-278	-0-	60	1	2917	2	Y	-0-					3
06	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	193	1	3055	2	Y	-0-					3
07	3286 X	3248	-0-	-38	-0-	3248	2			Y	-0-					3
08	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	71	1	3293	2	Y	-0-					3
09	3240 X	3214	-0-	-26	-0-	3214	2			Y	-0-					3
*10	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			Y	-0-					3

MURDOCK PASS, EAST (FRIO 9000) 63863 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
MODENA OPERATING LLC 573221
STATE TRACT 1008-S WELL #: 1 RRCID -> 254424 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11222 - 11232

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
MCCAMPBELL, DUNN "A" WELL #: RRCID -> 211436 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9129 - 9134

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2007

MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-PEACH WELL #: 1 RRCID -> 203676 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 8110 - 8744

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) //CONT.// 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
DUNN-PEACH WELL #: 2 RRCID -> 209726 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9976 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-PEACH (ST 212) WELL #: 6 RRCID -> 234917 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9674 - 9707

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

DUNN-PEACH WELL #: 4ST RRCID -> 236288 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9392 - 9404

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

DUNN-PEACH WELL #: 5 RRCID -> 244207 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8679 - 8685

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURDOCK PASS, N.(MARGINULINA) 63864 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
MODENA OPERATING LLC 573221
MCCAMPBELL, DUNN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 045249 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MURDOCK PASS, N. (MARG. 7240) 63864 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-MCCAMPBELL -A- WELL #: 8 RRCID -> 117757 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 11593 PERF. 1532 - 8042

05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/1997

MURULLA 64030 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CACTUS PETROLEUM CORPORATION 122179
MOFFETT-THOMPSON WELL #: RRCID -> 149235 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4766 - 4770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2011

MUSTANG ISLAND (STRAY 10) 64115 102 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETROGULF CORPORATION 660282
SUSSER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 280603 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 7409 - 7555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43183 X	39331	-0-	-3852	-0-	39298	2	33	9	N	30					84
06	41790 X	36982	-0-	-4808	-0-	36957	2	25	9	N	23					107
07	43183 X	37186	-0-	-5997	-0-	37161	2	25	9	N	23					130
08	41819 X	36396	-0-	-5423	-0-	36371	2	25	9	N	23					153
09	34874 X	33293	-0-	-1581	-0-	33270	2	23	9	N	21					174
10	35526 X	34147	-0-	-1379	-0-	34124	2	23	9	N	21					195

MUSTANG ISLAND (7-A) 64115 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 470 WELL #: 2 RRCID -> 188751 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 7652 - 7654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

MUSTANG ISLAND (10-6930) 64115 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT NO. 432 WELL #: 1 RRCID -> 144229 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 7247 - 7289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 431 WELL #: 1 RRCID -> 256518 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6950 - 6962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17050	-0-	-0-	-17050	-0-					N	-0-					782
06	16500	-0-	-0-	-16500	-0-					N	-0-					782
07	15531 #	32	-0-	-15499	-0-	32	2			N	-0-					782
08	5580 #	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					782
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					782
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					782

MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD) 64116 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
S.T. 747-L SE/4 WELL #: 2 RRCID -> 192472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15336 PERF.13664 - 15044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14973 #	11894	-0-	-3079	-0-	309	1	11201	2	N	349	349	1			145
						384	9									
06	16020 #	11858	-0-	-4162	-0-	309	1	11343	2	N	187	213	1			119
						206	9									
07	16616 #	12312	-0-	-4304	-0-	309	1	11637	2	N	333	366	1			86
						366	9									
08	16244 #	11966	-0-	-4278	-0-	309	1	11307	2	N	318	297	1			107
						350	9									
09	11850 #	11603	-0-	-247	-0-	309	1	10889	2	N	368	366	1			109
						405	9									
10	12307 #	11486	-0-	-821	-0-	309	1	10906	2	N	246	295	1			60
						271	9									

MUSTANG ISLAND 749-L (13,900 SD) 64117 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
ST. 749-L S/2 NE/4 WELL #: 1 RRCID -> 189504 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 15228 PERF.13978 - 14950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526 #	3150	-0-	-1376	-0-	83	1	3016	2	N	46	46	1			16
						51	9									
06	4320 #	3168	-0-	-1152	-0-	83	1	3054	2	N	28	28	1			16
						31	9									
07	4464 #	3263	-0-	-1201	-0-	83	1	3133	2	N	43	48	1			11
						47	9									
08	4340 #	3173	-0-	-1167	-0-	83	1	3044	2	N	42	39	1			14
						46	9									
09	3180 #	3068	-0-	-112	-0-	83	1	2932	2	N	48	48	1			14
						53	9									
10	3286 #	3055	-0-	-231	-0-	83	1	2936	2	N	33	39	1			8
						36	9									

MUSTANG ISLAND, W. (31-34 SD. N) 64122 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 469 WELL #: 1 RRCID -> 265104 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10030 - 10034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-

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
05	42067 #	30236	-0-	-11831	-0-	797	1	28863	2	N	524	524	1			252
						576	9									
06	43830	30297	-0-	-13533	-0-	797	1	29229	2	N	246	319	1			179
						271	9									
07	42408 #	31333	-0-	-11075	-0-	797	1	29989	2	N	497	548	1			128
						547	9									
08	41447 #	30459	-0-	-10988	-0-	797	1	29136	2	N	478	446	1			160
						526	9									
09	30300 #	29464	-0-	-836	-0-	797	1	28060	2	N	552	549	1			163
						607	9									
10	31341 #	29306	-0-	-2035	-0-	797	1	28103	2	N	369	442	1			90
						406	9									

MSTG ISL 748-L (U. MIDDLE FRIO) 64126 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
STATE LEASE 081980 WELL #: 2 RRCID -> 187564 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 14560 PERF.12502 - 14150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700) 64134 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 882-S WELL #: 1 RRCID -> 201334 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11733 - 11773

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	15	1			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211201 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.11690 - 12043

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE 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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO N) 64136 088 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: C 1 RRCID -> 144507 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11236 - 11244

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400) //CONT.// 64136 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 217015 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12692 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000) 64136 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: A 1 RRCID -> 012261 COMPL. DATE 01/05/1955 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11386 - 11432

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 271199 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11410 - 11484

05	13 #		-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUY GRANDE 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SOLO OIL & GAS COMPANY LLC 801177
PETERS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 282478 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1970 - 1975

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 130685 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14756 - 14906

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE //CONT.// 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MUY GRANDE SWDS WELL #: 1 RRCID -> 147364 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1920 - 2138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194231 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.14902 - 14972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 157082 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 18550 PERF.13734 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*11	8910	X	8057	-0-	-853	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
*12	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
*01	8928	X	7626	-0-	-1302	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
*02	7532	X	6702	-0-	-830	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
*03	9920	X	7925	-0-	-1995	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
*04	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
*05	9920	X	9778	-0-	-142	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
*06	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
*07	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
*08	9920	X	7895	-0-	-2025	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	7949	-0-	-1651	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					-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
*11	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
*12	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
*01	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
*02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
*03	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
*04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
*05	2294	X	2191	-0-	-103	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
*06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
*07	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
*08	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
*09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) //CONT.// 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185281 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 14938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186768 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14374 - 15028

*11	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
*12	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
*01	4650 X	4339	-0-	-311	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
*02	4732 X	1913	-0-	-2819	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
*03	5239 X	3701	-0-	-1538	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
*04	4710 X	3907	-0-	-803	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
*05	4867 X	4064	-0-	-803	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
*06	4200 X	3496	-0-	-704	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
*07	3689 X	2319	-0-	-1370	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
*08	4061 X	2810	-0-	-1251	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
09	3930 X	1445	-0-	-2485	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
10	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 188685 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 16561 PERF.13842 - 15073

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193171 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.13110 - 16054

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (FB-D) 64138 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 181686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16561 PERF.15423 - 15492

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187141 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15194 - 15372

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (15700 SAND) 64138 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 181666 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 16561 PERF.15664 - 15758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185280 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15288 - 15480

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194229 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.15618 - 15744

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (15900 SAND) 64138 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 182387 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 16561 PERF.15312 - 16008

*11	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
*12	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
*01	4867 X	4537	-0-	-330	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
*02	4536 X	3218	-0-	-1318	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
*03	5022 X	4147	-0-	-875	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
*04	4830 X	4094	-0-	-736	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
*05	4619 X	4616	-0-	-3	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
*06	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
*07	4154 X	3736	-0-	-418	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
*08	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
09	4620 X	3694	-0-	-926	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
10	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184775 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 15900

*11	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
*12	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
*01	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
*02	5208 X	3312	-0-	-1896	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
*03	5766 X	4004	-0-	-1762	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
*04	5490 X	4117	-0-	-1373	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
*05	5456 X	4256	-0-	-1200	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
*06	4620 X	4454	-0-	-166	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
*07	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
*08	4247 X	3915	-0-	-332	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
09	4440 X	3719	-0-	-721	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
10	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (15900 SAND) //CONT.// 64138 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187143 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15434 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER) 64139 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PUIG WELL #: RRCID -> 146106 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8864 - 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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2015

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2877	2	17	9	Y	15					40
06	3270	X	2974	-0-	-296	-0-	2962	2	12	9	Y	11					51
07	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5101	2	2	9	Y	2					53
08	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5038	2	2	9	Y	2					55
09	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			Y	-0-					55
*10	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4734	2	13	9	Y	12					67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-					90
06	7440	X	7104	-0-	-336	-0-	7104	2			Y	-0-					90
07	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8608	2			Y	-0-					90
08	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	2			Y	-0-					90
09	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	2			Y	-0-					90
10	8618	X	8116	-0-	-502	-0-	8116	2			Y	-0-					90

CACTUS JACK "B" WELL #: 12 RRCID -> 205764 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					45
06	4230	X	3509	-0-	-721	-0-	3509	2			Y	-0-					45
07	4371	X	3942	-0-	-429	-0-	3942	2			Y	-0-					45
08	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			Y	-0-					45
09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			Y	-0-					45
10	3937	X	3741	-0-	-196	-0-	3741	2			Y	-0-					45

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
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
MARTINEZ, ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 130338 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1949 - 1954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 W	2	-0-	2	421	2	2			N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	421					N	-0-					-0-
07	0 W	2	-0-	2	423	2	2			N	-0-					-0-
08	0 W	2	-0-	2	425	2	2			N	-0-					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-

WRINKLE INC. 945179
BARTOSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084973 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1822 - 1842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS 65440 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
MICO WELL #: 1 RRCID -> 122710 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3855 - 3865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (WESTAG) 65440 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WESTAG CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 012286 COMPL. DATE 04/09/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3864 - 3874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2800) 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WESTAG CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 012278 COMPL. DATE 04/06/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
07	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
08	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
09	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA TOWN & IMP. CO. WELL #: 6 C RRCID -> 012279 COMPL. DATE 01/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2750 - 2765

05	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737

05	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2950) 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
YTURRIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 225677 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 2918 - 2950

05	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTAG WELL #: 1T RRCID -> 238163 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3044 - 3102

05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-46043					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2950) //CONT.// 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS //CONT.// 275677
MICO WELL #: 1 RRCID -> 252037 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2940 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	653	-0-	653 B	-12597	653	2			N	-0-					-0-
06	0	N	614	-0-	614 B	-11983	614	2			N	-0-					-0-
07	0	N	625	-0-	625 B	-11358	625	2			N	-0-					-0-
08	0	N	634	-0-	634 B	-10724	634	2			N	-0-					-0-
09	0	N	567	-0-	567 B	-10157	567	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-10157					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (3100) 65440 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
DEVON WELL #: 1 RRCID -> 233965 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3090 - 3100

05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					31
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					31
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					31
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					31
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					31
10	0	N	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

05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (3290) 65440 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
GARCIA, L. & L. WELL #: 1 RRCID -> 113266 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3292 - 3296

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	1860	X	1371	-0-	-489 B	-0-	164	1	1183	3	Y	22	30	1						12
							24	9												
06	1800	X	1271	-0-	-529 B	-0-	135	1	1107	3	Y	26	33	1						5
							29	9												
07	1860	X	1319	-0-	-541 B	-0-	110	1	1174	3	Y	32	28	1						9
							35	9												
08	1860	X	1250	-0-	-610 B	-0-	110	1	1106	3	Y	31	36	1						4
							34	9												
09	1800	X	1204	-0-	-596 B	-0-	105	1	1066	3	Y	30								34
							33	9												
*10	1908	X	1908	-0-	-0- B	-0-	169	1	1688	3	Y	46	66	1						14
							51	9												

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 3 RRCID -> 040870 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10395 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	34	1	242	3	Y	19	23	1			8
							21	9									
06	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					Y	-0-					8
07	527	N	212	-0-	-315 B	-0-	18	1	194	3	Y	-0-					8
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-					8
09	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					8
10	217	N	176	-0-	-41 B	-0-	15	1	152	3	Y	8	13	1			3
							9	9									

NINE MILE POINT CONSOLIDATED U. WELL #: 7 RRCID -> 059044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10198 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	30	1	215	3	Y	-0-					1
06	270	N	224	-0-	-46 B	-0-	24	1	200	3	Y	-0-					1
07	279	N	243	-0-	-36 B	-0-	21	1	222	3	Y	-0-					1
08	248	N	223	-0-	-25 B	-0-	20	1	203	3	Y	-0-					1
09	210	N	204	-0-	-6 B	-0-	18	1	186	3	Y	-0-					1
10	248	N	231	-0-	-17 B	-0-	21	1	210	3	Y	-0-	1	1			-0-

NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU WELL #: 10 RRCID -> 082781 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11658 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NINE MILE PT. FLD CONSL. G.U. WELL #: 15 RRCID -> 099731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12111 PERF.10498 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	6820	-0-	-837 B	-0-	798	1	5759	3	Y	239	294	1			103
							263	9									
06	7410	X	6494	-0-	-916 B	-0-	663	1	5443	3	Y	353	366	1			90
							388	9									
07	7099	X	6820	-0-	-279 B	-0-	552	1	5870	3	Y	362	364	1			88
							398	9									
08	7099	X	6478	-0-	-621 B	-0-	550	1	5532	3	Y	360	306	1			142
							396	9									
09	6870	X	6259	-0-	-611 B	-0-	528	1	5365	3	Y	333					475
							366	9									
10	6820	X	5469	-0-	-1351 B	-0-	462	1	4625	3	Y	347	684	1			138
							382	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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	378	-0-	-1761 B	-0-	19	1	137	3	Y	202	250	1			94
							222	9									
06	2536	X	2536	-0-	-0- B	-0-	226	1	1855	3	Y	414	407	1			101
							455	9									
07	2269	N	2269	-0-	-0- B	-0-	150	1	1592	3	Y	479	442	1			138
							527	9									
08	2263	X	1775	-0-	-488 B	-0-	125	1	1257	3	Y	357	339	1			156
							393	9									
09	2550	X	1551	-0-	-999 B	-0-	101	1	1028	3	Y	384					540
							422	9									
10	2635	X	1468	-0-	-1167 B	-0-	100	1	998	3	Y	336	729	1			147
							370	9									

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
NINE MILE PT.FLD.CONSL. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11507 PERF.10705 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	X	646	-0-	-98 B	-0-	79	1	567	3	Y	-0-					2
06	720	X	610	-0-	-110 B	-0-	66	1	544	3	Y	-0-					2
07	744	X	632	-0-	-112 B	-0-	54	1	578	3	Y	-0-					2
08	651	X	608	-0-	-43 B	-0-	55	1	553	3	Y	-0-					2
09	630	X	616	-0-	-14 B	-0-	55	1	561	3	Y	-0-					2
*10	686	X	686	-0-	-0- B	-0-	62	1	624	3	Y	-0-	1	1			1

NINE MILE PT. FLD. CONSL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830

05	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	74	1	531	3	Y	-0-					1
06	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	73	1	597	3	Y	-0-					1
07	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	16	1	171	3	Y	-0-					1
08	620	N	393	-0-	-227 B	-0-	36	1	357	3	Y	-0-					1
09	660	N	595	-0-	-65 B	-0-	53	1	542	3	Y	-0-					1
*10	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	67	1	672	3	Y	-0-					1

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11620 - 11710

05	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	2	1	17	3	Y	9	15	1			7
							10	9									
06	720	N	30	-0-	-690 B	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					7
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					7
08	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	55	1	556	3	Y	-0-					7
09	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	17	1	173	3	Y	2					9
							2	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	8	1			2

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11112 - 11556

05	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	13	1	91	3	Y	-0-					7
06	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	46	1	375	3	Y	-0-					7
07	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	18	1	191	3	Y	-0-					7
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					7
09	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	37	1	380	3	Y	17					24
							19	9									
10	217	N	30	-0-	-187 B	-0-	2	1	19	3	Y	8	27	1			5
							9	9									

STATE TRACT 142 WELL #: 1 RRCID -> 228944 COMPL. DATE 07/12/2016 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10116 - 10131

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738

05	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	20	1	142	3	N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	17	1	137	3	N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	14	1	147	3	N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	20	1	205	3	N	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	31	1	320	3	N	-0-					-0-
*10	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	32	1	320	3	N	-0-					-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	2079	-0-	-1641 B	-0-	244	1	1770	3	Y	59	72	1			24
							65	9									
06	3600	X	1873	-0-	-1727 B	-0-	194	1	1602	3	Y	70	86	1			8
							77	9									
07	1953	X	1953	-0-	-0- B	-0-	166	1	1751	3	Y	33	33	1			8
							36	9									
08	1860	X	1542	-0-	-318 B	-0-	137	1	1370	3	Y	32	37	1			3
							35	9									
09	1800	X	1247	-0-	-553 B	-0-	110	1	1103	3	Y	31					34
							34	9									
*10	2035	N	2035	-0-	-0- B	-0-	134	1	1861	3	Y	36	58	1			12
							40	9									

PI ENERGY, INC. 664190
TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					13
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					13
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					13
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					13
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					13
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012

NORDAN (WILCOX 9500) 65934 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OMEGA ENERGY, LLC 622657
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 110961 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9704 - 9779

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NUARE (J-29) 66275 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1U RRCID -> 214916 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10175 - 10253

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NUECES BAY (OAKVILLE 1900) 66289 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 4 RRCID -> 270877 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 1820 - 1825

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NUECES BAY (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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NUECES BAY (2050 SAND) 66289 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 5 RRCID -> 184935 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 2146 - 2154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NUECES BAY (2300) 66289 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 690 WELL #: 2 RRCID -> 142045 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 2216 - 2220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ST 690/746 WELL #: 1 RRCID -> 270934 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 2332 - 2340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NUECES BAY (11220) 66289 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 706 GU WELL #: 3 RRCID -> 272044 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF.13155 - 13173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NUECES BAY (12150) 66289 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 706 GU WELL #: 3 RRCID -> 270130 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF.13155 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4859	R	4859	-0-	-0-	-0-	860	1	3613	2	Y	351	457	1	1	8	34
							386	9									
06	3929	R	3929	-0-	-0-	-0-	786	1	2831	2	Y	284	283	1	1	8	34
							312	9									
07	3998	R	3998	-0-	-0-	-0-	1240	1	2436	2	Y	293	289	1			38
							322	9									
08	4867	#	3814	-0-	-1053	-0-	834	1	2571	2	Y	372	305	1	1	8	104
							409	9									
09	4710	#	3904	-0-	-806	-0-	833	1	2744	2	Y	297	362	1	1	8	38
							327	9									
10	4867	#	3597	-0-	-1270	-0-	652	1	2630	2	Y	286	230	1			94
							315	9									

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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2018 - P/A 07/25/18

NUECES BAY ST 688 WELL #: 3 RRCID -> 267379 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11394 - 11401

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2018 - P/A 07/25/18

STATE TRACT 690 746 & 750 GU WELL #: 1 RRCID -> 241023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.11394 - 12404

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 2 RRCID -> 242306 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11435 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3375	X	3375	-0-		-0-	-0-	166	1	3190	2	Y	17	144	1	17	8	-0-
								19	9									
06	3074	X	3074	-0-		-0-	-0-	168	1	2740	2	Y	151	8	8			143
								166	9									
07	3038	X	2796	-0-		-242	-0-	168	1	2395	2	Y	212	169	1	5	8	181
								233	9									
08	3410	X	2709	-0-		-701	-0-	149	1	2405	2	Y	141	3	8			319
								155	9									
09	3300	X	2765	-0-		-535	-0-	166	1	2388	2	Y	192	366	1	12	8	133
								211	9									
10	3379	X	2926	-0-		-453	-0-	148	1	2662	2	Y	105	202	1			36
								116	9									

STATE TRACT 689 WELL #: 1 RRCID -> 244688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12050 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4884	X	4884	-0-		-0-	-0-	221	1	4242	2	N	383	368	1	8	8	201
								421	9									
06	4620	X	4267	-0-		-353	-0-	225	1	3679	2	N	330	368	1	3	8	160
								363	9									
07	4774	X	4043	-0-		-731	-0-	240	1	3423	2	N	345	369	1	3	8	133
								380	9									
08	4774	X	4094	-0-		-680	-0-	217	1	3495	2	N	347	374	1	1	8	105
								382	9									
09	4620	X	3938	-0-		-682	-0-	232	1	3333	2	N	339	191	1	8	8	245
								373	9									
10	4774	X	4288	-0-		-486	-0-	205	1	3686	2	N	361	379	1			227
								397	9									

STATE TRACT 690/746&750 GU WELL #: 2 RRCID -> 248014 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12399 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18228	X	15415	-0-		-2813	-0-	749	1	14405	2	Y	237	230	1	3	8	22
								261	9									
06	17640	X	13320	-0-		-4320	-0-	759	1	12383	2	Y	162	174	1	1	8	9
								178	9									
07	18228	X	12685	-0-		-5543	-0-	824	1	11764	2	Y	88	90	1	1	8	6
								97	9									
08	15407	X	12113	-0-		-3294	-0-	703	1	11318	2	Y	84	80	1			10
								92	9									
09	14910	X	12079	-0-		-2831	-0-	777	1	11164	2	Y	125	122	1	3	8	10
								138	9									
10	15407	X	13224	-0-		-2183	-0-	686	1	12320	2	Y	198	187	1			21
								218	9									

STATE TRACT 692 ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251663 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12577 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	6170	-0-		-2603	-0-	298	1	5731	2	N	128	176	1	2	8	180
								141	9									
06	8430	X	5475	-0-		-2955	-0-	313	1	5101	2	N	55					235
								61	9									
07	8711	X	4449	-0-		-4262	-0-	288	1	4105	2	N	51	180	1			106
								56	9									
08	6758	X	5172	-0-		-1586	-0-	295	1	4743	2	N	122					228
								134	9									
09	6540	X	5067	-0-		-1473	-0-	324	1	4659	2	N	76	183	1			121
								84	9									
10	6169	X	5824	-0-		-345	-0-	301	1	5396	2	N	115					236
								127	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 4ST RRCID -> 256726 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 11343 PERF.13630 - 13668

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 6 RRCID -> 261952 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11003 PERF.13759 - 13806

05	76484	X	76484	-0-	-0-	-0-	623 1 5744 9	70117	2	Y	5222	5142	1	26	8	480
06	74071	X	74071	-0-	-0-	-0-	620 1 5253 9	68198	2	Y	4775	4978	1	9	8	268
07	71474	X	71474	-0-	-0-	-0-	651 1 5179 9	65644	2	Y	4708	4659	1	11	8	306
08	71331	X	69685	-0-	-1646	-0-	644 1 5149 9	63892	2	Y	4681	4428	1	1	8	558
09	69030	X	64377	-0-	-4653	-0-	614 1 4695 9	59068	2	Y	4268	4440	1	39	8	347
10	71331	X	57463	-0-	-13868	-0-	581 1 4210 9	52672	2	Y	3827	3769	1			405

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 5 RRCID -> 262207 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11967 PERF.11574 - 11624

05	341	X	335	-0-	-6	-0-	4 1 262 9	69	2	Y	238	40	1	1	8	197
06	330	X	262	-0-	-68	-0-	14 1 13 9	235	2	Y	12	186	1			23
07	341	X	228	-0-	-113	-0-	15 1	213	2	Y	-0-	23	1			-0-
08	341	X	220	-0-	-121	-0-	13 1	207	2	Y	-0-					-0-
09	330	X	170	-0-	-160	-0-	11 1	159	2	Y	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-					-0-

MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 974 WELL #: 4 RRCID -> 281626 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10772 - 11284

05	29450	X	17686	-0-	-11764	-0-	142 1 1418 9	16126	3	N	1289	1279	1			294
06	18480	X	15831	-0-	-2649	-0-	149 1 1319 9	14363	3	N	1199	1097	1			396
07	19096	X	15964	-0-	-3132	-0-	212 1 1298 9	14454	3	N	1180	1447	1			129
08	19096	X	18942	-0-	-154	-0-	294 1 1268 9	17380	3	N	1153	1118	1			164
09	18330	X	17157	-0-	-1173	-0-	235 1 1205 9	15717	3	N	1095	938	1			321
*10	19554	X	19554	-0-	-0-	-0-	256 1 1262 9	18036	3	N	1147	1299	1			169

OBLATE (FRIO 10200 SD) 66619 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
FOUR "S" MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 115556 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10207 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		192	-0-	192	316	12	1	180	2	Y	-0-					-0-
06	584	N	268	-0-	-316	-0-	18	1	250	2	Y	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	101	-0-	-85	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	12	-0-	-228	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	14	-0-	-203	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

OBLATE (V-2) 66619 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SHARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116160 COMPL. DATE 02/21/1961 TOTAL DEPTH 11651 PERF.11317 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		977	-0-	977	1007	57	1	839	2	Y	74	154	1			88
							81	9									
06	1665	N	658	-0-	-1007	-0-	35	1	502	2	Y	110					198
							121	9									
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	100	1	1351	2	Y	65					263
							72	9									
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	66	1	936	2	Y	11	178	1			96
							12	9									
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	120	1	1736	2	Y	75					171
							83	9									
10	1519	N	1113	-0-	-406	-0-	65	1	1019	2	Y	26					197
							29	9									

ODEM 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 071082 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6064 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 082590 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5813 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 9 RRCID -> 103512 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4720 - 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
05	14725	X	14072	-0-	-653	-0-	863	1	13170	2	N	-0-					-0-
							39	4									
06	14250	X	13423	-0-	-827	-0-	877	1	12515	2	N	-0-					-0-
							31	4									
07	14725	X	14252	-0-	-473	-0-	887	1	13333	2	N	-0-					-0-
							32	4									
08	14725	X	12753	-0-	-1972	-0-	857	1	11863	2	N	-0-					-0-
							33	4									
09	14250	X	9505	-0-	-4745	-0-	647	1	8841	2	N	-0-					-0-
							17	4									
10	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM //CONT.// 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 38 RRCID -> 132098 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5438 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 4R RRCID -> 209484 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5498 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (MASSIVE FRIO) 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 6 RRCID -> 156741 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 4735 - 4738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, J. F. WELL #: B 10 RRCID -> 161056 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6008 - 6020

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	751	1	1791	2	Y	138	101	1			131
							38	4	152	9							
06	2790	X	2323	-0-	-467	-0-	740	1	1408	2	Y	132	216	1			47
							30	4	145	9							
07	2883	X	2666	-0-	-217	-0-	749	1	1722	2	Y	148	114	1			81
							32	4	163	9							
08	2883	X	2602	-0-	-281	-0-	784	1	1625	2	Y	144	117	1			108
							35	4	158	9							
*09	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	775	1	3213	2	Y	141	115	1			134
							22	4	155	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

WELDER, J. F. UNIT WELL #: C 41 RRCID -> 175349 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5896 - 6045

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	439	1	23	4	Y	26	34	1			28
							29	9									
06	540	N	497	-0-	-43	-0-	444	1	19	4	Y	31	34	1			25
							34	9									
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	475	1	21	4	Y	21	28	1			18
							23	9									
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	382	1	18	4	Y	24	27	1			15
							26	9									
*09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	460	1	384	2	Y	18	22	1			11
							14	4	20	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 8 RRCID -> 175450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5452 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 15 F RRCID -> 180180 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5618 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURROWS, J.C. & J. S. WELL #: 6 RRCID -> 199296 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5542 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2018 - W/O TO 04-284214

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 245287 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 7SB RRCID -> 249108 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6419 - 6561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	697	X	697	-0-	-0-	-0-	549	1	28	4	Y	109	117	1			62
							120	9									
06	870	X	687	-0-	-183	-0-	548	1	23	4	Y	105					167
							116	9									
07	899	X	667	-0-	-232	-0-	526	1	23	4	Y	107	146	1			128
							118	9									
08	744	X	727	-0-	-17	-0-	573	1	27	4	Y	115	160	1			83
							127	9									
*09	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	558	1	691	2	Y	77					160
							16	4	85	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 32 RRCID -> 263205 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5828 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	623	X	623	-0-	-0-	-0-	522	1	27	4	Y	67	74	1			62
							74	9									
06	720	X	594	-0-	-126	-0-	510	1	21	4	Y	57	69	1			50
							63	9									
07	713	X	594	-0-	-119	-0-	504	1	22	4	Y	62	68	1			44
							68	9									
08	620	X	619	-0-	-1	-0-	526	1	24	4	Y	63	68	1			39
							69	9									
09	600	X	527	-0-	-73	-0-	472	1	14	4	Y	37	51	1			25
							41	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 27 RRCID -> 263349 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5820 - 6032

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (2000) 66762 057 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
LANE WELL #: 2 RRCID -> 284084 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 2038 - 2042

05	DELQ PR		2526	-0-	2526	2526	155	1	2364	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	6390		1060	-0-	-5330	-0-	69	1	989	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	DELQ PR		1054	-0-	1054	1054	66	1	986	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	6603		831	-0-	-5772	-0-	56	1	773	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	6390		572	-0-	-5818	-0-	39	1	532	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	2511	#	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-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

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2018 - W/O TO 04-284084

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (3100) //CONT.// 66762 133 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 3 RRCID -> 222338 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5539 PERF. 3112 - 3122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	4838	-0-	-990	-0-	297	1	4528	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
06	5310	X	4334	-0-	-976	-0-	283	1	4041	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
07	5394	X	4351	-0-	-1043	-0-	271	1	4070	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
08	DLQ G-10		3266	-0-	3266	3266	219	1	3039	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
*09	5892	X	2626	-0-	-3266	-0-	179	1	2442	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1023	N	866	-0-	-157	-0-	53	1	811	2	N	-0-					-0-
							2	4									
06	1020	N	805	-0-	-215	-0-	53	1	750	2	N	-0-					-0-
							2	4									
07	992	N	823	-0-	-169	-0-	51	1	770	2	N	-0-					-0-
							2	4									
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	52	1	722	2	N	-0-					-0-
							2	4									
09	810	N	585	-0-	-225	-0-	40	1	544	2	N	-0-					-0-
							1	4									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (3400) 66762 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
OMEGA ENERGY, LLC 622657
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 123328 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3440 - 3444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (3425) 66762 209 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
WHATLEY WELL #: 1 RRCID -> 125366 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3421 - 3425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (3500) 66762 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BOMER, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 221399 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 3495 - 3505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (4400) 66762 266 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, H. A. WELL #: 11 RRCID -> 148952 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 4371 - 4375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (4900) 66762 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 161063 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 4585 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	669 34	1 4	987	2	N	-0-					-0-
06	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	746 31	1 4	1513	2	N	-0-					-0-
07	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	743 32	1 4	1662	2	N	-0-					-0-
08	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	739 33	1 4	1581	2	N	-0-					-0-
09	2280	X	1970	-0-	-310	-0-	619 18	1 4	1333	2	N	-0-					-0-
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5000) 66762 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PARKER C. C. "A" WELL #: 5 H RRCID -> 084987 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4398 - 4426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, E.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121644 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 4982 - 4992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 154877 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4975 - 5107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, N. R. WELL #: 4 RRCID -> 233065 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 4966 - 5012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (5050) 66762 342 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MARQUEE CORPORATION 526675
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 267675 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5028 - 5032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232 N	2083	-0-	-149	-0-	2083	2			N	-0-					102
06	2430	1325	-0-	-1105	-0-	1324	2	1	9	N	1					103
07	2511	1579	-0-	-932	-0-	1579	2			N	-0-					103
08	2511	994	-0-	-1517	-0-	994	2			N	-0-					103
09	2010 #	1076	-0-	-934	-0-	1076	2			N	-0-					103
10	2077 #	1216	-0-	-861	-0-	1216	2			N	-0-					103

ODEM (5150) 66762 389 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
LANE WELL #: 1 RRCID -> 159014 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5178 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	26	1 4	396	2	Y	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	26	1 4	372	2	Y	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	25	1 4	375	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		371	-0-	371	371	25	1 4	345	2	Y	-0-					-0-
*09	668	N	297	-0-	-371	-0-	20	1 4	276	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 130838 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5115 - 5180

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 6 RRCID -> 284214 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5024 - 5127

05	7831	X	573	-0-	-7258	-0-	537	1 8 9	28	4	Y	7					39
06	1680	X	542	-0-	-1138	-0-	516	1 4 9	22	4	Y	4					43
07	1736	X	528	-0-	-1208	-0-	506	1	22	4	Y	-0-					43
08	1736	X	530	-0-	-1206	-0-	504	1 3 9	23	4	Y	3					46
09	1680	N	551	-0-	-1129	-0-	535	1	16	4	Y	-0-					46
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
J. F. WELDER UNIT WELL #: C 22 RRCID -> 154900 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5170 - 5178

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) //CONT.// 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
J. F. WELDER UNIT WELL #: C 31 RRCID -> 175229 COMPL. DATE 08/25/1971 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (5250) 66762 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 051205 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	421	1	32	2	N	-0-					-0-
							22	4									
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	427	1	18	4	N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	434	1	19	4	N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	453	1	21	4	N	-0-					-0-
*09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	441	1	878	2	N	-0-					-0-
							13	4									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	548	1	28	4	Y	101	68	1			88
							111	9									
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	533	1	22	4	Y	78	136	1			30
							86	9									
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	548	1	24	4	Y	83	66	1			47
							91	9									
08	DLQ G-10		683	-0-	683	683	569	1	26	4	Y	80	66	1			61
							88	9									
*09	2046	N	1363	-0-	-683	-0-	564	1	696	2	Y	78	64	1			75
							17	4	86	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

ODEM (6700 STRINGER) 66762 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER HEIRS, J.F. WELL #: 2SR RRCID -> 228965 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6952 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12071	R	12071	-0-	-0-	-0-	737	1	11249	2	Y	47	57	1			30
							33	4	52	9							
06	26370	#	4890	-0-	-21480	-0-	318	1	4538	2	Y	21					51
							11	4	23	9							
07	24459	#	2153	-0-	-22306	-0-	233	1	1901	2	Y	9	32	1			28
							9	4	10	9							
08	24366	#	5052	-0-	-19314	-0-	498	1	4532	2	Y	1	19	1			10
							21	4	1	9							
09	18930	#	11557	-0-	-7373	-0-	1035	1	10425	2	Y	63					73
							28	4	69	9							
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
10	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM, NORTH (FRIO BASAL F-2) 66764 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BAYLOR WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212855 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7061 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODEM, SOUTH (6400) 66767 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 1SB RRCID -> 284697 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6330 - 6340

05	961		25	-0-	-936	-0-	2	1	23	2	Y	-0-	4	1			3
06	930		265	-0-	-665	-0-	17	1	247	2	Y	-0-					3
							1	4									
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 07/01 -> 1281																	
07	1302		21	-0-	-1281	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	2	1			1
08	961		19	-0-	-942	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	930		20	-0-	-910	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	961		NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

OHERN (1600) 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 1 RRCID -> 012361 COMPL. DATE 03/24/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1619 - 1629

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 3 RRCID -> 012363 COMPL. DATE 05/17/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1609 - 1613

05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 012364 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLMITOS (5500) 67216 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS WELL #: 1D RRCID -> 149502 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 5510 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLMITOS (6100) 67216 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 137935 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 6271 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLMITOS (7080) 67216 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS RANCH INC. WELL #: 1 RRCID -> 096195 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7091 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEIL (3400) 67346 180 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 012369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2950 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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
*11	960	N	780	-0-	-180	-0-	177	1	603	2	Y	-0-					-0-
*12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	175	1	898	2	Y	-0-					-0-
*01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	195	1	634	2	Y	-0-					-0-
*02	728	N	444	-0-	-284	-0-	126	1	318	2	Y	-0-					-0-
*03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
*04	780	N	291	-0-	-489	-0-	95	1	196	2	Y	-0-					-0-
*05	496	N	478	-0-	-18	-0-	171	1	307	2	Y	-0-					-0-
*06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	305	1	500	2	Y	-0-					-0-
*07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	245	1	395	2	Y	-0-					-0-
*08	465	N	72	-0-	-393	-0-	20	1	52	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	313	-0-	-497	-0-	126	1	187	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ONEIL (4550) 67346 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
POCO LLC 668802
WELDER RANCH WELL #: 14W RRCID -> 282962 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4368 - 4378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*11	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	316	1	1078	2	Y	-0-					22
*12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	235	1	1204	2	Y	-0-					22
*01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	328	1	1068	2	Y	-0-					22
*02	1288	N	1197	-0-	-91	-0-	339	1	858	2	Y	-0-					22
*03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	439	1	1150	2	Y	7	12	1			17
							8	9									
*04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	487	1	1003	2	Y	6					23
							7	9									
*05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	517	1	927	2	Y	7	12	1			18
							8	9									
*06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	453	1	743	2	Y	6	10	1			14
							7	9									
*07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	586	1	944	2	Y	5					19
							6	9									
*08	1457	N	1116	-0-	-341	-0-	304	1	809	2	Y	3	10	1			12
							3	9									
09	1200	N	760	-0-	-440	-0-	303	1	450	2	Y	6					18
							7	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	244	1	833	2	Y	-0-			-0-
*12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	170	1	872	2	Y	-0-			-0-
*01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	249	1	810	2	Y	-0-			-0-
*02	1008	N	917	-0-	-91	-0-	260	1	657	2	Y	-0-			-0-
*03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	336	1	880	2	Y	-0-			-0-
*04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	363	1	748	2	Y	-0-			-0-
*05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	393	1	703	2	Y	-0-			-0-
*06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	338	1	555	2	Y	-0-			-0-
*07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	447	1	720	2	Y	-0-			-0-
*08	1085	N	739	-0-	-346	-0-	202	1	537	2	Y	-0-			-0-
09	900	N	537	-0-	-363	-0-	216	1	321	2	Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	82	1	280	2	Y	-0-			4
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	62	1	316	2	Y	-0-			4
*01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	98	1	319	2	Y	-0-			4
*02	336	N	215	-0-	-121	-0-	61	1	154	2	Y	-0-			4
*03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	161	1	422	2	Y	-0-			4
*04	390	N	178	-0-	-212	-0-	58	1	120	2	Y	-0-			4
*05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	161	1	289	2	Y	-0-			4
*06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	163	1	268	2	Y	-0-			4
*07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	190	1	307	2	Y	-0-			4
*08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	134	1	357	2	Y	-0-			4
09	420	N	292	-0-	-128	-0-	117	1	175	2	Y	-0-			4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

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
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*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-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*03	T. A.		-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
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16

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
*11	510	N	465	-0-	-45	-0-	96	1	328	2	Y	37	56	1			45
							41	9									
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	77	1	392	2	Y	35	59	1			21
							39	9									
*01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	72	1	234	2	Y	51	61	1			11
							56	9									
*02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	123	1	312	2	Y	27					38
							30	9									
*03	496	N	339	-0-	-157	-0-	91	1	239	2	Y	8	14	1			32
							9	9									
*04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	256	1	527	2	Y	7					39
							8	9									
*05	527	N	508	-0-	-19	-0-	179	1	320	2	Y	8	14	1			33
							9	9									
*06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	158	1	260	2	Y	6	10	1			29
							7	9									
*07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	179	1	288	2	Y	5					19
							6	9									
*08	496	N	318	-0-	-178	-0-	86	1	229	2	Y	3	10	1			12
							3	9									
09	420	N	287	-0-	-133	-0-	113	1	167	2	Y	6					18
							7	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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

*11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
*06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE GROVE (2200) 67506 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
RWJ OPERATING LLC 739805
SCHMIDT,H.G. WELL #: 2 RRCID -> 078613 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 5098 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORANGE GROVE (3490) 67506 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
SCHRADE, MATILDA WELL #: 1 RRCID -> 107347 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORANGE GROVE (3600) 67506 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
SCHUENEMAN WELL #: 9 RRCID -> 107989 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 3622 - 3624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ORANGE GROVE (3900) 67506 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ALARON ENERGY, INC. 010450
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 238505 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 3864 - 3880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77

ORANGE GROVE (4300) 67506 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ALARON ENERGY, INC. 010450
HAPPNER WELL #: 1 RRCID -> 239716 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 4424 - 4431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ARMADA RESOURCES CORPORATION 030835
PARR, HILDA WELL #: 141R RRCID -> 263944 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7228 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
PARR, HILDA WELL #: 4A RRCID -> 114773 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7233 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 6 RRCID -> 116586 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4298 - 4312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 107 RRCID -> 205938 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6434 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
PARR, HILDA WELL #: 101ST RRCID -> 208062 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12565 PERF. 7291 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PARR, HILDA WELL #: 120 RRCID -> 209714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PARR, HILDA WELL #: 121 RRCID -> 210836 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 6506 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 106 RRCID -> 210933 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7148 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 105C RRCID -> 210976 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4922 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 111 RRCID -> 212935 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
PARR-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 215514 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7185 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MARCHBANKS-CADENA 'B' WELL #: 115 RRCID -> 215828 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6326

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 116 RRCID -> 215945 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5678 - 6538

05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					120
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 109 RRCID -> 216852 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5080 - 5190

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 136 RRCID -> 216875 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5232 - 5240

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

MILLER ET AL WELL #: 124 RRCID -> 218182 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5752 - 6438

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	14B DENY		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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	14B DENY		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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 110 RRCID -> 244634 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6565 - 6575

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 139CT RRCID -> 258771 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6608 - 7184

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

PARR, HILDA WELL #: 141 RRCID -> 261367 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSO DEEP (FRIO 13300) 67754 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
BRATTON WELL #: RRCID -> 174671 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12889 - 13034

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2005

OWEN (OLMOS) 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AGERON ENERGY, LLC 008625
CALLAGHAN A WELL #: 1 RRCID -> 268922 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6669 - 6709

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
TRUST, JAMES 953 WELL #: 10 RRCID -> 127368 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					5
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					5
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					5
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-					5
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					5
*10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					5

TRUST, JAMES "951" WELL #: 11 RRCID -> 127593 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	651	-0-	-186	-0-	12	1	639	2	N	-0-					13
06	870	N	735	-0-	-135	-0-	27	1	708	2	N	-0-					13
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	40	1	778	2	N	-0-					13
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	48	1	769	2	N	-0-					13
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	59	1	716	2	N	-0-					13
10	806	N	752	-0-	-54	-0-	70	1	682	2	N	-0-					13

MATRIX LAND CO. WELL #: 3 RRCID -> 065727 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1350	-0-	1350	3542	27	1	1323	2	Y	-0-					12
06	5579	X	2037	-0-	-3542	-0-	74	1	1963	2	Y	-0-					12
07	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	121	1	2363	2	Y	-0-					12
08	2728	X	2632	-0-	-96	-0-	156	1	2476	2	Y	-0-					12
09	2190	X	2162	-0-	-28	-0-	163	1	1999	2	Y	-0-					12
*10	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	232	1	2258	2	Y	-0-					12

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
05	DLQ G-10		5358	-0-	5358	6896	598	1	4760	2	Y	-0-					-0-
06	1700	N	1334	-0-	-366	6530	48	1	1286	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1305	-0-	-1795	4735	63	1	1242	2	Y	-0-					-0-
08	6089	X	1354	-0-	-4735	-0-	80	1	1274	2	Y	-0-					-0-
09	1710	X	1161	-0-	-549	-0-	88	1	1073	2	Y	-0-					-0-
10	1767	X	1336	-0-	-431	-0-	124	1	1212	2	Y	-0-					-0-

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
05	DLQ G-10		9256	-0-	9256	39227	182	1	9074	2	Y	-0-					34
06	48049	X	8822	-0-	-39227	-0-	318	1	8504	2	Y	-0-					34
07	12927	X	7919	-0-	-5008	-0-	386	1	7533	2	Y	-0-					34
08	12927	X	6738	-0-	-6189	-0-	399	1	6339	2	Y	-0-					34
09	10620	X	5058	-0-	-5562	-0-	382	1	4676	2	Y	-0-					34
10	9269	X	6245	-0-	-3024	-0-	581	1	5664	2	Y	-0-					34

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
MATRIX LAND CO. WELL #: 5 RRCID -> 070771 COMPL. DATE 01/22/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		12986	-0-	12986	47889	255	1	12731	2	Y	-0-			35
06	59103	X	11214	-0-	-47889	-0-	405	1	10809	2	Y	-0-			35
07	17825	X	10103	-0-	-7722	-0-	493	1	9610	2	Y	-0-			35
08	17825	X	7078	-0-	-10747	-0-	420	1	6658	2	Y	-0-			35
09	14580	X	4839	-0-	-9741	-0-	366	1	4473	2	Y	-0-			35
10	12989	X	5778	-0-	-7211	-0-	538	1	5240	2	Y	-0-			35

MATRIX LAND CO. WELL #: 10 RRCID -> 137166 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6016 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	434	N	337	-0-	-97	-0-	7	1	330	2	N	-0-			12
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	20	1	552	2	N	-0-			12
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	41	1	788	2	N	-0-			12
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	55	1	874	2	N	-0-			12
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	61	1	749	2	N	-0-			12
*10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	79	1	766	2	N	-0-			12

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
05	DLQ G-10		442	-0-	442	951	55	1	387	2	Y	-0-			6
06	1394	N	443	-0-	-951	-0-	41	1	402	2	Y	-0-			6
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	36	1	430	2	Y	-0-			6
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	41	1	399	2	Y	-0-			6
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	175	1	276	2	Y	-0-			6
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	51	1	386	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
05	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	332	1	2316	2	N	1			98
							1	9							
06	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	229	1	2293	2	N	-0-			98
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	195	1	2357	2	N	-0-			98
08	2604	N	2548	-0-	-56	-0-	241	1	2307	2	N	-0-			98
09	2520	N	2402	-0-	-118	-0-	933	1	1467	2	N	2			100
							2	9							
10	2542	N	2458	-0-	-84	-0-	287	1	2171	2	N	-0-			100

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
05	DLQ G-10		804	-0-	804	1592	101	1	703	2	Y	-0-			13
06	1700	N	771	-0-	-929	663	70	1	701	2	Y	-0-			13
07	1446	N	783	-0-	-663	-0-	59	1	724	2	Y	-0-			13
08	806	N	783	-0-	-23	-0-	73	1	710	2	Y	-0-			13
09	780	N	745	-0-	-35	-0-	290	1	455	2	Y	-0-			13
10	775	N	770	-0-	-5	-0-	90	1	680	2	Y	-0-			13

CERRITO WELL #: 1 RRCID -> 252002 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5824 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1424	-0-	-374	-0-	28	1	1396	2	N	-0-			16
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	51	1	1349	2	N	-0-			16
07	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	72	1	1400	2	N	-0-			16
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	91	1	1451	2	N	-0-			16
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	107	1	1308	2	N	-0-			16
*10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	137	1	1332	2	N	-0-			16

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO WELL #: 2T RRCID -> 253344 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5606 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

CERRITO WELL #: 3 RRCID -> 253496 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5602 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	67	1	3329	2	N	-0-					168
06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	118	1	3149	2	N	-0-					168
07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	171	1	3334	2	N	-0-					168
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	204	1	3243	2	N	-0-					168
09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	247	1	3024	2	N	-0-					168
*10	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	323	1	3147	2	N	-0-					168

MATRIX LAND CO. WELL #: 12H RRCID -> 256386 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6520 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		30552	-0-	30552	47386	3401	1	27151	2	Y	-0-					70
06	61843	X	14457	-0-	-47386	-0-	522	1	13935	2	Y	-0-					70
07	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	689	1	13427	2	Y	-0-					70
08	15996	X	13638	-0-	-2358	-0-	808	1	12830	2	Y	-0-					70
09	15480	X	13155	-0-	-2325	-0-	995	1	12160	2	Y	-0-					70
10	15996	X	13129	-0-	-2867	-0-	1222	1	11907	2	Y	-0-					70

CERRITO B WELL #: 8H RRCID -> 258119 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6442 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3979	-0-	-20	-0-	509	1	3469	2	N	1					90
							1	9									
06	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	999	1	3424	2	N	-0-					90
07	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	554	1	4154	2	N	-0-					90
08	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	562	1	4096	2	N	-0-					90
09	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	521	1	3817	2	N	-0-					90
*10	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	550	1	3858	2	N	-0-					90

CERRITO WELL #: 5H RRCID -> 258120 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6090 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		9432	-0-	9432	15978	9432	2			Y	-0-					98
06	24828	X	8850	-0-	-15978	-0-	8850	2			Y	-0-					98
07	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	2			Y	-0-					98
08	9424	X	9421	-0-	-3	-0-	396	1	9025	2	Y	-0-					98
09	9120	X	6509	-0-	-2611	-0-	324	1	6185	2	Y	-0-					98
10	9424	X	9361	-0-	-63	-0-	453	1	8908	2	Y	-0-					98

CERRITO B STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258367 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6395 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	6216	-0-	-511	-0-	795	1	5421	2	N	-0-					91
06	6000	X	5577	-0-	-423	-0-	1260	1	4317	2	N	-0-					91
07	6417	X	6134	-0-	-283	-0-	723	1	5411	2	N	-0-					91
08	6417	X	6294	-0-	-123	-0-	760	1	5534	2	N	-0-					91
09	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	795	1	5828	2	N	-0-					91
*10	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	849	1	5958	2	N	-0-					91

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259473 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 8045 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6103	-0-	-562	-0-	6103	2			N	-0-					84
06	6450	X	5304	-0-	-1146	-0-	5304	2			N	-0-					84
07	6665	X	5544	-0-	-1121	-0-	5541	2	3	9	N	3					87
08	6386	X	5792	-0-	-594	-0-	244	1	5548	2	N	-0-					87
09	5910	X	5281	-0-	-629	-0-	263	1	5018	2	N	-0-					87
10	6107	X	5660	-0-	-447	-0-	275	1	5385	2	N	-0-					87

AUGUSTA-KENTON WELL #: 5H RRCID -> 260331 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3438	-0-	-1057	-0-	430	1	2991	2	N	15					209
							17	9									
06	4350	X	3814	-0-	-536	-0-	345	1	3457	2	N	11					220
							12	9									
07	4433	X	4178	-0-	-255	-0-	318	1	3856	2	N	4					224
							4	9									
08	4340	X	3965	-0-	-375	-0-	370	1	3591	2	N	4	191	1			37
							4	9									
09	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	1484	1	2333	2	N	6					43
							7	9									
10	4185	X	4170	-0-	-15	-0-	486	1	3674	2	N	9					52
							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
05	3100	N	2013	-0-	-1087	1444	2013	2			Y	-0-					22
06	2850	N	1406	-0-	-1444	-0-	1406	2			Y	-0-					22
07	1767	N	1178	-0-	-589	-0-	1178	2			Y	-0-					22
08	2015	N	1339	-0-	-676	-0-	57	1	1282	2	Y	-0-					22
09	1410	N	1234	-0-	-176	-0-	62	1	1172	2	Y	-0-					22
10	DLQ G-10		1768	-0-	1768	1768	87	1	1681	2	Y	-0-					22

CERRITO STATE WELL #: 10 RRCID -> 260667 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 5760 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		667	-0-	667	1203	667	2			Y	-0-					73
06	1700	N	611	-0-	-1089	114	611	2			Y	-0-					73
07	804	N	690	-0-	-114	-0-	690	2			Y	-0-					73
08	682	N	667	-0-	-15	-0-	29	1	638	2	Y	-0-					73
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	31	1	572	2	Y	-0-					73
10	682	N	601	-0-	-81	-0-	30	1	571	2	Y	-0-					73

CERRITO A STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261875 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF.10440 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	7269	-0-	-140	-0-	7269	2			N	-0-					170
06	7170	X	5716	-0-	-1454	-0-	5716	2			N	-0-					170
07	7409	X	4247	-0-	-3162	-0-	4247	2			N	-0-					170
08	7254	X	5073	-0-	-2181	-0-	214	1	4859	2	N	-0-					170
09	7020	X	4552	-0-	-2468	-0-	227	1	4325	2	N	-0-					170
10	7254	X	5522	-0-	-1732	-0-	276	1	5246	2	N	-0-					170

CERRITO WELL #: 13H RRCID -> 261879 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6187 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	224	1	11159	2	N	-0-					34
06	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	435	1	11613	2	N	-0-					34
07	12090	X	11731	-0-	-359	-0-	573	1	11158	2	N	-0-					34
08	12090	X	10860	-0-	-1230	-0-	644	1	10216	2	N	-0-					34
09	12060	X	10676	-0-	-1384	-0-	1251	1	9425	2	N	-0-					34
10	12462	X	10644	-0-	-1818	-0-	1431	1	9213	2	N	-0-					34

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO B WELL #: 14H RRCID -> 263081 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6460 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11253	X	8149	-0-	-3104	-0-	412	1	7736	2	N	1					135
							1	9									
06	10890	X	7940	-0-	-2950	-0-	479	1	7461	2	N	-0-					135
07	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	770	1	9872	2	N	-0-					135
08	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	1160	1	9333	2	N	-0-					135
09	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	1098	1	8515	2	N	-0-					135
10	10633	X	9385	-0-	-1248	-0-	1109	1	8276	2	N	-0-					135

CERRITO B WELL #: 15H RRCID -> 263219 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 7006 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	9213	-0-	-3187	-0-	466	1	8747	2	N	-0-					100
06	12000	X	9822	-0-	-2178	-0-	592	1	9230	2	N	-0-					100
07	11439	X	10493	-0-	-946	-0-	760	1	9733	2	N	-0-					100
08	11439	X	10604	-0-	-835	-0-	1165	1	9439	2	N	-0-					100
09	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	1152	1	8985	2	N	-0-					100
10	10478	X	10290	-0-	-188	-0-	1210	1	9080	2	N	-0-					100

CERRITO WELL #: 12H RRCID -> 263607 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6147 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	150	1	7484	2	N	-0-					41
06	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	311	1	8312	2	N	-0-					41
07	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	450	1	8769	2	N	-0-					41
08	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	542	1	8596	2	N	-0-					41
09	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	1094	1	8240	2	N	-0-					41
*10	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	1299	1	8362	2	N	-0-					41

CERRITO WELL #: 16H RRCID -> 264573 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8442 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	5960	-0-	-457	-0-	117	1	5843	2	N	-0-					2
06	6210	X	6100	-0-	-110	-0-	220	1	5880	2	N	-0-					2
07	6417	X	5986	-0-	-431	-0-	293	1	5693	2	N	-0-					2
08	6417	X	5820	-0-	-597	-0-	345	1	5475	2	N	-0-					2
09	6210	X	5545	-0-	-665	-0-	419	1	5126	2	N	-0-					2
10	6293	X	5683	-0-	-610	-0-	529	1	5154	2	N	-0-					2

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
05	7068	X	4399	-0-	-2669	-0-	86	1	4313	2	N	-0-					81
06	6840	X	4341	-0-	-2499	-0-	156	1	4185	2	N	-0-					81
07	5084	X	4247	-0-	-837	-0-	207	1	4040	2	N	-0-					81
08	5084	X	4085	-0-	-999	-0-	242	1	3843	2	N	-0-					81
09	4770	X	4036	-0-	-734	-0-	305	1	3731	2	N	-0-					81
10	4495	X	4191	-0-	-304	-0-	390	1	3801	2	N	-0-					81

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
05	18631	X	16349	-0-	-2282	-0-	546	1	15803	2	N	-0-					180
06	18030	X	16567	-0-	-1463	-0-	744	1	15823	2	N	-0-					180
07	18042	X	16631	-0-	-1411	-0-	903	1	15728	2	N	-0-					180
08	20013	X	20013	-0-	-0-	-0-	4078	1	15935	2	N	-0-					180
09	18641	X	18641	-0-	-0-	-0-	3944	1	14697	2	N	-0-					180
*10	19125	X	19125	-0-	-0-	-0-	4080	1	15045	2	N	-0-					180

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
05	11191	X	5802	-0-	-5389	-0-	114	1	5688	2	N	-0-					93
06	10830	X	5934	-0-	-4896	-0-	214	1	5719	2	N	1					94
							1	9									
07	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	296	1	5768	2	N	-0-					94
08	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	354	1	5623	2	N	-0-					94
09	5940	X	5677	-0-	-263	-0-	429	1	5248	2	N	-0-					94
10	6138	X	5823	-0-	-315	-0-	542	1	5281	2	N	-0-					94

MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228

05	4650	X	3479	-0-	-1171	-0-	68	1	3411	2	N	-0-					90
06	4500	X	4089	-0-	-411	-0-	147	1	3942	2	N	-0-					90
07	4650	X	3972	-0-	-678	-0-	194	1	3778	2	N	-0-					90
08	4185	X	3622	-0-	-563	-0-	215	1	3407	2	N	-0-					90
09	4080	X	3209	-0-	-871	-0-	243	1	2966	2	N	-0-					90
10	4216	X	3271	-0-	-945	-0-	304	1	2967	2	N	-0-					90

CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683

05	18321	X	15042	-0-	-3279	-0-	503	1	14539	2	N	-0-					164
06	17730	X	15155	-0-	-2575	-0-	681	1	14474	2	N	-0-					164
07	17081	X	15028	-0-	-2053	-0-	816	1	14212	2	N	-0-					164
08	17990	X	17990	-0-	-0-	-0-	3672	1	14318	2	N	-0-					164
09	16780	X	16780	-0-	-0-	-0-	3556	1	13224	2	N	-0-					164
*10	17174	X	17174	-0-	-0-	-0-	3670	1	13504	2	N	-0-					164

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 267989 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607

05	5456	X	5109	-0-	-347	-0-	264	1	4787	2	N	53					153
							58	9									
06	5280	X	4751	-0-	-529	-0-	245	1	4460	2	N	42					195
							46	9									
07	5456	X	4704	-0-	-752	-0-	494	1	4209	2	N	1	153	1			43
							1	9									
08	5394	X	3785	-0-	-1609	-0-	249	1	3517	2	N	17					60
							19	9									
09	5040	X	3905	-0-	-1135	-0-	343	1	3540	2	N	20					80
							22	9									
10	5115	X	4112	-0-	-1003	-0-	151	1	3955	2	N	5					85
							6	9									

AUGUSTA-KENTON WELL #: 6H RRCID -> 269499 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275

05	7037	X	6376	-0-	-661	-0-	801	1	5575	2	N	-0-					70
06	6720	X	5849	-0-	-871	-0-	532	1	5317	2	N	-0-					70
07	6789	X	5990	-0-	-799	-0-	456	1	5532	2	N	2					72
							2	9									
08	6634	X	6016	-0-	-618	-0-	562	1	5453	2	N	1					73
							1	9									
09	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	6370	1	10011	2	N	-0-					73
10	6386	X	6131	-0-	-255	-0-	716	1	5415	2	N	-0-					73

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
05	7347	X	5386	-0-	-1961	-0-	676	1	4709	2	N	1					62
							1	9									
06	6150	X	2661	-0-	-3489	-0-	242	1	2419	2	N	-0-					62
07	5363	X	904	-0-	-4459	-0-	69	1	834	2	N	1					63
							1	9									
08	5394	X	3963	-0-	-1431	-0-	370	1	3591	2	N	2					65
							2	9									
09	5220	X	4387	-0-	-833	-0-	1706	1	2681	2	N	-0-					65
10	5394	X	4244	-0-	-1150	-0-	496	1	3748	2	N	-0-					65

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
05	8432	X	7329	-0-	-1103	-0-	920	1	6407	2	N	2					124
							2	9									
06	7680	X	6442	-0-	-1238	-0-	585	1	5856	2	N	1					125
							1	9									
07	7874	X	6298	-0-	-1576	-0-	480	1	5816	2	N	2					127
							2	9									
08	7874	X	6212	-0-	-1662	-0-	580	1	5630	2	N	2					129
							2	9									
09	7260	X	5810	-0-	-1450	-0-	2259	1	3551	2	N	-0-					129
10	7316	X	5911	-0-	-1405	-0-	690	1	5221	2	N	-0-					129

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 271224 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 6272 - 14160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11966	X	11053	-0-	-913	-0-	574	1	10437	2	N	38	121	1			42
							42	9									
06	11460	X	10584	-0-	-876	-0-	549	1	10001	2	N	31					73
							34	9									
07	11625	X	10588	-0-	-1037	-0-	1108	1	9437	2	N	39					112
							43	9									
08	11377	X	10159	-0-	-1218	-0-	668	1	9436	2	N	50	92	1			70
							55	9									
09	10860	X	9620	-0-	-1240	-0-	850	1	8761	2	N	8					78
							9	9									
10	11067	X	9941	-0-	-1126	-0-	377	1	9534	2	N	27					105
							30	9									

GILPIN WELL #: 3H RRCID -> 272527 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6275 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11935	X	10877	-0-	-1058	-0-	565	1	10272	2	N	36	66	1			30
							40	9									
06	11370	X	10472	-0-	-898	-0-	542	1	9886	2	N	40					70
							44	9									
07	11439	X	10571	-0-	-868	-0-	1108	1	9428	2	N	32					102
							35	9									
08	11191	X	10624	-0-	-567	-0-	700	1	9891	2	N	30	102	1			30
							33	9									
09	10680	X	10185	-0-	-495	-0-	897	1	9247	2	N	37					67
							41	9									
10	10881	X	10537	-0-	-344	-0-	402	1	10096	2	N	35					102
							39	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
GARNER-SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 274928 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6310 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		7995	-0-	7995	15821	960	1	6972	2	Y	57					155
							63	9									
06	23450	X	7629	-0-	-15821	-0-	828	1	6747	2	Y	49					204
							54	9									
07	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	756	1	6893	2	Y	9					213
							10	9									
08	7719	X	7618	-0-	-101	-0-	819	1	6796	2	Y	3	74	1			142
							3	9									
09	7470	X	7241	-0-	-229	-0-	632	1	6608	2	Y	1					143
							1	9									
10	7719	X	7061	-0-	-658	-0-	825	1	6223	2	Y	12	83	1			72
							13	9									

VELA STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274969 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6175 - 11651

05	6913	X	6393	-0-	-520	-0-	584	1	5640	2	N	154	102	1			116
							169	9									
06	6690	X	6072	-0-	-618	-0-	401	1	5439	2	N	211	216	1			111
							232	9									
07	6696	X	6140	-0-	-556	-0-	641	1	5170	2	N	299	299	1			111
							329	9									
08	6665	X	6140	-0-	-525	-0-	641	1	5170	2	N	299	299	1			111
							329	9									
*09	6360	X	5443	-0-	-917	-0-	380	1	5063	2	N	-0-					111
10	6386	X	6201	-0-	-185	-0-	456	1	5336	2	N	372	133	1			239
							409	9									

CERRITO-MATRIX UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 275434 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5550 - 13349

05	20398	X	16749	-0-	-3649	-0-	330	1	16419	2	N	-0-					79
06	19740	X	16815	-0-	-2925	-0-	607	1	16208	2	N	-0-					79
07	20398	X	17164	-0-	-3234	-0-	838	1	16326	2	N	-0-					79
08	18631	X	16512	-0-	-2119	-0-	979	1	15533	2	N	-0-					79
09	17580	X	15487	-0-	-2093	-0-	1171	1	14316	2	N	-0-					79
10	17391	X	15704	-0-	-1687	-0-	1461	1	14243	2	N	-0-					79

CERRITO-MATRIX UNIT C WELL #: 24H RRCID -> 275436 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6266 - 13699

05	27900	X	24719	-0-	-3181	-0-	486	1	24233	2	N	-0-					139
06	27000	X	23512	-0-	-3488	-0-	849	1	22663	2	N	-0-					139
07	27900	X	22899	-0-	-5001	-0-	1118	1	21781	2	N	-0-					139
08	27900	X	22198	-0-	-5702	-0-	1316	1	20882	2	N	-0-					139
09	26610	X	21026	-0-	-5584	-0-	1590	1	19436	2	N	-0-					139
10	24707	X	20870	-0-	-3837	-0-	1942	1	18928	2	N	-0-					139

CERRITO-MATRIX UNIT A WELL #: 22H RRCID -> 275507 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6422 - 13762

05	15593	X	14537	-0-	-1056	-0-	285	1	14252	2	N	-0-					88
06	15090	X	14912	-0-	-178	-0-	538	1	14374	2	N	-0-					88
07	15851	X	15851	-0-	-0-	-0-	774	1	15077	2	N	-0-					88
08	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	928	1	14729	2	N	-0-					88
09	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	1147	1	14019	2	N	-0-					88
10	15841	X	15487	-0-	-354	-0-	1441	1	14046	2	N	-0-					88

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO STATE WELL #: 29H RRCID -> 275529 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6229 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		9495	-0-	9495	19256	9495	2			Y	-0-					73
06	28688	X	9432	-0-	-19256	-0-	9432	2			Y	-0-					73
07	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	2			Y	-0-					73
08	10199	X	9364	-0-	-835	-0-	390	1	8974	2	Y	-0-					73
09	9750	X	8508	-0-	-1242	-0-	420	1	8088	2	Y	-0-					73
10	9734	X	8780	-0-	-954	-0-	434	1	8346	2	Y	-0-					73

GARNER-SCHUBERT WELL #: 2H RRCID -> 275556 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6156 - 9232

05	DLQ G-10		6934	-0-	6934	13743	836	1	6066	2	Y	29					204
							32	9									
06	20311	X	6568	-0-	-13743	-0-	714	1	5823	2	Y	28					232
							31	9									
07	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	662	1	6036	2	Y	3					235
							3	9									
08	7161	X	6493	-0-	-668	-0-	698	1	5789	2	Y	5	118	1			122
							6	9									
09	6810	X	6210	-0-	-600	-0-	540	1	5649	2	Y	19					141
							21	9									
10	6944	X	6307	-0-	-637	-0-	735	1	5542	2	Y	27	112	1			56
							30	9									

VELA-GILPIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276067 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6614 - 14464

05	10354	X	9500	-0-	-854	-0-	884	1	8532	2	N	76	85	1			47
							84	9									
06	9990	X	8702	-0-	-1288	-0-	584	1	7930	2	N	171	57	1			161
							188	9									
07	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					161
08	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					161
*09	9480	X	7723	-0-	-1757	-0-	577	1	7146	2	N	-0-					161
10	9486	X	8441	-0-	-1045	-0-	641	1	7513	2	N	261					261
							287	9									

CERRITO-SANCHEZ A STATE UNIT WELL #: 28H RRCID -> 277718 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 6153 - 12593

05	13950	X	12795	-0-	-1155	-0-	12795	2			N	-0-					179
06	12960	X	10484	-0-	-2476	-0-	10484	2			N	-0-					179
07	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	12852	2	1	9	N	1					180
08	12803	X	12360	-0-	-443	-0-	516	1	11844	2	N	-0-					180
09	12390	X	12076	-0-	-314	-0-	597	1	11479	2	N	-0-					180
10	12865	X	12380	-0-	-485	-0-	611	1	11769	2	N	-0-					180

MATRIX LAND CO. WELL #: 30H RRCID -> 277765 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6155 - 11942

05	DLQ G-10		17875	-0-	17875	28069	1990	1	15885	2	Y	-0-					62
06	36673	X	8604	-0-	-28069	-0-	310	1	8294	2	Y	-0-					62
07	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	429	1	8363	2	Y	-0-					62
08	9796	X	8732	-0-	-1064	-0-	518	1	8214	2	Y	-0-					62
09	9480	X	8633	-0-	-847	-0-	653	1	7980	2	Y	-0-					62
10	9796	X	8498	-0-	-1298	-0-	791	1	7707	2	Y	-0-					62

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
05	48453	X	28585	-0-	-19868	-0-	562	1	28020	2	N	3					91
							3	9									
06	46890	X	27789	-0-	-19101	-0-	1003	1	26784	2	N	2					93
							2	9									
07	48453	X	28285	-0-	-20168	-0-	1381	1	26904	2	N	-0-					93
08	31031	X	27245	-0-	-3786	-0-	1615	1	25630	2	N	-0-					93
09	30030	X	17701	-0-	-12329	-0-	1338	1	16363	2	N	-0-					93
10	28706	X	23316	-0-	-5390	-0-	2169	1	21143	2	N	4					97
							4	9									

CERRITO WELL #: 26H RRCID -> 278068 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6130 - 13147

05	42005	X	23145	-0-	-18860	-0-	455	1	22690	2	N	-0-					174
06	40650	X	22378	-0-	-18272	-0-	807	1	21571	2	N	-0-					174
07	42005	X	23025	-0-	-18980	-0-	1124	1	21901	2	N	-0-					174
08	25203	X	21998	-0-	-3205	-0-	1304	1	20694	2	N	-0-					174
09	24390	X	14746	-0-	-9644	-0-	1115	1	13631	2	N	-0-					174
10	23157	X	18596	-0-	-4561	-0-	1730	1	16862	2	N	4					178
							4	9									

CERRITO WELL #: 27H RRCID -> 278069 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6381 - 13410

05	43059	X	17565	-0-	-25494	-0-	345	1	17220	2	N	-0-					50
06	41670	X	19980	-0-	-21690	-0-	721	1	19259	2	N	-0-					50
07	43059	X	16831	-0-	-26228	-0-	822	1	16009	2	N	-0-					50
08	25482	X	18291	-0-	-7191	-0-	1084	1	17207	2	N	-0-					50
09	22650	X	14934	-0-	-7716	-0-	1129	1	13805	2	N	-0-					50
10	20646	X	13784	-0-	-6862	-0-	1282	1	12498	2	N	4					54
							4	9									

CERRITO MATRIX UNIT D WELL #: 34H RRCID -> 284615 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5805 - 13447

05	108624	X	73198	-0-	-35426	-0-	1439	1	71752	2	N	6					56
							7	9									
06	105120	X	66310	-0-	-38810	-0-	1643	1	64667	2	N	-0-					56
07	108624	X	73567	-0-	-35057	-0-	2240	1	71327	2	N	-0-					56
08	108624	X	77007	-0-	-31617	-0-	3095	1	73821	2	N	83	84	1			55
							91	9									
09	105120	X	68652	-0-	-36468	-0-	2831	1	65821	2	N	-0-					55
10	73594	X	64055	-0-	-9539	-0-	3988	1	60067	2	N	-0-					55

CERRITO MATRIX UNIT D WELL #: 35H RRCID -> 284616 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5908 - 13639

05	496585	X	99470	-0-	-397115	-0-	1955	1	97506	2	N	8					74
							9	9									
06	164010	X	87270	-0-	-76740	-0-	2161	1	85109	2	N	-0-					74
07	169477	X	91384	-0-	-78093	-0-	2782	1	88602	2	N	-0-					74
08	169477	X	95730	-0-	-73747	-0-	3848	1	91766	2	N	105	106	1			73
							116	9									
09	164010	X	81630	-0-	-82380	-0-	3366	1	78264	2	N	-0-					73
10	99479	X	73060	-0-	-26419	-0-	4549	1	68511	2	N	-0-					73

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
06	870	N	731	-0-	-139	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
09	720	N	634	-0-	-86	-0-	634	2			N	-0-					-0-
*10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	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
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2080	-0-	-183	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1900	-0-	-146	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1769	-0-	-271	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1820	-0-	-257	-0-	1820	2			N	-0-					-0-

VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 074520 COMPL. DATE 06/15/1977 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 249548 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5374 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2982	-0-	-56	-0-	60	1	2922	3	N	-0-					23
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	75	1	2970	3	N	1	1	8			23
							1	9									
07	3100	X	3086	-0-	-14	-0-	81	1	3005	3	N	-0-					23
08	3100	X	1888	-0-	-1212	-0-	59	1	1828	3	N	1	1	8			23
							1	9									
09	3060	X	2769	-0-	-291	-0-	63	1	2706	3	N	-0-					23
10	3162	X	3005	-0-	-157	-0-	90	1	2915	3	N	-0-					23

STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U. WELL #: 1 RRCID -> 251981 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6800 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	4789	-0-	-915	-0-	574	1	4209	3	N	5					44
							6	9									
06	4950	X	4833	-0-	-117	-0-	585	1	4248	3	N	-0-					44
07	5115	X	4700	-0-	-415	-0-	472	1	4228	3	N	-0-					44
08	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	590	1	6134	3	N	-0-					44
09	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	634	1	5847	3	N	1					45
							1	9									
*10	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	573	1	5965	3	N	-0-					45

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 4H RRCID -> 256345 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5230 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4009	-0-	-703	-0-	79	1	3889	3	N	37					165
							41	9									
06	4530	X	4064	-0-	-466	-0-	99	1	3930	3	N	32					197
							35	9									
07	4123	X	3947	-0-	-176	-0-	103	1	3825	3	N	17	162	1			52
							19	9									
08	4123	X	2578	-0-	-1545	-0-	80	1	2486	3	N	11					63
							12	9									
09	4050	X	3179	-0-	-871	-0-	72	1	3089	3	N	16					79
							18	9									
10	4185	X	3468	-0-	-717	-0-	104	1	3364	3	N	-0-					79

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	313	1	4830	3	N	1	1	8			9
							1	9									
06	6090	X	4403	-0-	-1687	-0-	197	1	4206	3	N	-0-					9
*07	6293	X	4374	-0-	-1919	-0-	333	1	4041	3	N	-0-					9
08	6293	X	2329	-0-	-3964	-0-	73	1	2256	3	N	-0-					8
09	5670	X	3089	-0-	-2581	-0-	70	1	2994	3	N	23					28
							25	9									
10	5146	X	3598	-0-	-1548	-0-	108	1	3490	3	N	-0-					28

HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 261666 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	1612	-0-	-1054	-0-	64	1	1544	3	N	4	4	8			41
							4	9									
06	2580	X	1002	-0-	-1578	-0-	44	1	950	3	N	7	1	8			47
							8	9									
07	1426	X	611	-0-	-815	-0-	24	1	570	3	N	15					62
							17	9									
08	1612	X	1312	-0-	-300	-0-	55	1	1251	3	N	5	5	8			62
							6	9									
*09	1560	X	1424	-0-	-136	-0-	69	1	1355	3	N	-0-					62
10	1612	X	612	-0-	-1000	-0-	23	1	578	3	N	10	10	8			16
							11	9									

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
05	10137	X	8012	-0-	-2125	-0-	164	1	7838	3	N	9					65
							10	9									
06	9690	X	7781	-0-	-1909	-0-	196	1	7578	3	N	6					71
							7	9									
07	8680	X	7798	-0-	-882	-0-	210	1	7578	3	N	9					80
							10	9									
08	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	368	1	11296	3	N	5					85
							6	9									
09	8220	X	8022	-0-	-198	-0-	182	1	7838	3	N	2					87
							2	9									
*10	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	243	1	7838	3	N	-0-					87

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
05	10540	X	8240	-0-	-2300	-0-	502	1	7738	3	N	-0-					120
06	9030	X	7885	-0-	-1145	-0-	524	1	7361	3	N	-0-					120
07	9331	X	7947	-0-	-1384	-0-	540	1	7407	3	N	-0-					120
08	9331	X	7106	-0-	-2225	-0-	529	1	6576	3	N	1	1	8			120
							1	9									
09	8670	X	6645	-0-	-2025	-0-	496	1	6138	3	N	10					130
							11	9									
10	8246	X	6376	-0-	-1870	-0-	438	1	5937	3	N	1	1	8			130
							1	9									

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
05	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	155	1	7596	3	N	1	1	8			25
							1	9									
06	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	214	1	8526	3	N	1	1	8			25
							1	9									
07	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	228	1	8424	3	N	-0-					25
08	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	175	1	5414	3	N	-0-					25
09	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	185	1	7974	3	N	-0-					25
*10	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	257	1	8294	3	N	5	2	8			28
							6	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 21H RRCID -> 266229 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 5360 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19530	X	16135	-0-	-3395	-0-	330	1	15782	3	N	21	1	8			106
							23	9									
06	18450	X	15781	-0-	-2669	-0-	397	1	15376	3	N	7					113
							8	9									
07	17298	X	15947	-0-	-1351	-0-	429	1	15512	3	N	5					118
							6	9									
08	21499	X	21499	-0-	-0-	-0-	678	1	20807	3	N	13	115	1			16
							14	9									
09	16170	X	14320	-0-	-1850	-0-	325	1	13986	3	N	8					24
							9	9									
10	16306	X	14562	-0-	-1744	-0-	437	1	14112	3	N	12					36
							13	9									

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 266989 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6871 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	513	1	9590	3	N	5	114	1	1	8	9
							6	9									
06	8880	X	2419	-0-	-6461	-0-	55	1	2364	3	N	-0-					9
07	9176	X	849	-0-	-8327	-0-	10	1	839	3	N	-0-					9
08	10106	X	4550	-0-	-5556	-0-	53	1	4497	3	N	-0-					9
09	9780	X	9517	-0-	-263	-0-	336	1	9178	3	N	3					12
							3	9									
10	10106	X	9106	-0-	-1000	-0-	222	1	8884	3	N	-0-					12

REUTHINGER WELL #: 3H RRCID -> 266992 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9169 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9703	X	8571	-0-	-1132	-0-	315	1	8256	3	N	-0-					-0-
06	9420	X	3562	-0-	-5858	-0-	128	1	3434	3	N	-0-					-0-
07	9734	X	1004	-0-	-8730	-0-	32	1	972	3	N	-0-					-0-
08	8649	X	6531	-0-	-2118	-0-	237	1	6294	3	N	-0-					-0-
09	8370	X	6506	-0-	-1864	-0-	285	1	6221	3	N	-0-					-0-
10	8556	X	4152	-0-	-4404	-0-	125	1	4027	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 20H RRCID -> 267248 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	97	1	4614	3	N	1	1	8			41
							1	9									
*06	4770	X	4282	-0-	-488	-0-	108	1	4174	3	N	-0-					41
*07	4929	X	4346	-0-	-583	-0-	117	1	4229	3	N	-0-					41
*08	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	207	1	6340	3	N	1					42
							1	9									
*09	4770	X	4700	-0-	-70	-0-	107	1	4593	3	N	-0-					42
*10	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	145	1	4670	3	N	2	2	8			42
							2	9									

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267615 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7140 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	420	1	9676	3	N	16	44	1	1	8	44
							18	9									
06	11340	X	5862	-0-	-5478	-0-	114	1	5747	3	N	1	1	8			44
							1	9									
07	11718	X	7647	-0-	-4071	-0-	87	1	7539	3	N	19					63
							21	9									
08	11129	X	10238	-0-	-891	-0-	118	1	10094	3	N	24	5	8			82
							26	9									
09	10050	X	9149	-0-	-901	-0-	322	1	8809	3	N	16	74	1			24
							18	9									
10	10106	X	8993	-0-	-1113	-0-	219	1	8766	3	N	7	2	8			29
							8	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 16H RRCID -> 267793 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6635 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	7406	-0-	-468	-0-	341	1	7050	3	N	14					81
							15	9									
06	7620	X	6630	-0-	-990	-0-	336	1	6294	3	N	-0-					81
*07	7874	X	6756	-0-	-1118	-0-	364	1	6392	3	N	-0-					81
*08	7874	X	7711	-0-	-163	-0-	429	1	7282	3	N	-0-					81
*09	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	381	1	7071	3	N	-0-					81
*10	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	445	1	7114	3	N	2	70	1	3	8	10
							2	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 12H RRCID -> 267867 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6908 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	633	1	12659	3	N	6	1	8			42
							7	9									
06	13470	X	12400	-0-	-1070	-0-	628	1	11771	3	N	1	1	8			42
							1	9									
07	13919	X	10927	-0-	-2992	-0-	430	1	10497	3	N	-0-					42
08	13919	X	11745	-0-	-2174	-0-	644	1	11099	3	N	2	2	8			42
							2	9									
09	13230	X	10555	-0-	-2675	-0-	646	1	9909	3	N	-0-					42
10	13299	X	11044	-0-	-2255	-0-	549	1	10491	3	N	4	4	8			42
							4	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 17H RRCID -> 268247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5675 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	1458	-0-	-1022	-0-	29	1	1427	3	N	2					55
							2	9									
06	2370	X	1656	-0-	-714	-0-	41	1	1615	3	N	-0-					55
07	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	59	1	2179	3	N	-0-					55
08	1705	X	1620	-0-	-85	-0-	51	1	1569	3	N	-0-					55
09	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	53	1	2260	3	N	-0-					55
*10	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	68	1	2195	3	N	-0-					55

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
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	34	1	517	3	N	9					16
							10	9									
06	570	N	515	-0-	-55	-0-	22	1	475	3	N	16					32
							18	9									
07	589	N	556	-0-	-33	-0-	42	1	512	3	N	2					34
							2	9									
08	558	N	318	-0-	-240	-0-	10	1	308	3	N	-0-					34
09	510	N	440	-0-	-70	-0-	10	1	430	3	N	-0-					34
10	558	N	480	-0-	-78	-0-	14	1	466	3	N	-0-					34

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 268692 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14756	X	14756	-0-	-0-	-0-	180	1	14561	3	N	14	3	8			53
							15	9									
06	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	245	1	18957	3	N	2	2	8			53
							2	9									
07	19294	X	19294	-0-	-0-	-0-	221	1	19060	3	N	12					65
							13	9									
08	19464	X	19464	-0-	-0-	-0-	225	1	19219	3	N	18	3	8			80
							20	9									
09	18656	X	18656	-0-	-0-	-0-	658	1	17972	3	N	24					104
							26	9									
*10	18389	X	18389	-0-	-0-	-0-	447	1	17942	3	N	-0-					104

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 268705 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17608	X	17314	-0-	-294	-0-	877	1	16406	3	N	28	74	1			89
							31	9									
06	19020	X	5967	-0-	-13053	-0-	135	1	5824	3	N	7	2	8			94
							8	9									
07	19654	X	6103	-0-	-13551	-0-	70	1	6033	3	N	-0-					94
08	17670	X	10491	-0-	-7179	-0-	121	1	10362	3	N	7	86	1			15
							8	9									
09	16770	X	12392	-0-	-4378	-0-	437	1	11955	3	N	-0-					15
10	17329	X	13095	-0-	-4234	-0-	319	1	12776	3	N	-0-					15

REUTHINGER WELL #: 4H RRCID -> 268717 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16089	X	12255	-0-	-3834	-0-	450	1	11805	3	N	-0-					-0-
06	15570	X	7366	-0-	-8204	-0-	264	1	7102	3	N	-0-					-0-
07	14229	X	6092	-0-	-8137	-0-	194	1	5898	3	N	-0-					-0-
*08	16910	X	16910	-0-	-0-	-0-	614	1	16296	3	N	-0-					-0-
09	11850	X	10944	-0-	-906	-0-	480	1	10464	3	N	-0-					-0-
10	12245	X	11327	-0-	-918	-0-	341	1	10986	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
05	8680	X	7112	-0-	-1568	-0-	326	1	6754	3	N	29	1	8			136
							32	9									
06	8610	X	7463	-0-	-1147	-0-	378	1	7081	3	N	4	1	8			139
							4	9									
07	8897	X	7277	-0-	-1620	-0-	391	1	6872	3	N	13	54	1			98
							14	9									
08	7874	X	7210	-0-	-664	-0-	401	1	6807	3	N	2	83	1	1	8	12
							2	9									
09	7470	X	5350	-0-	-2120	-0-	274	1	5076	3	N	-0-					12
10	7719	X	5294	-0-	-2425	-0-	312	1	4981	3	N	1	1	8			12
							1	9									

REUTHINGER WELL #: 5H RRCID -> 268850 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10520 - 15230

05	3689	X	3016	-0-	-673	-0-	138	1	2878	3	N	-0-					-0-
06	3780	X	2904	-0-	-876	-0-	141	1	2763	3	N	-0-					-0-
07	3906	X	3319	-0-	-587	-0-	170	1	3149	3	N	-0-					-0-
08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	218	1	3850	3	N	-0-					-0-
09	4890	X	3294	-0-	-1596	-0-	205	1	3089	3	N	-0-					-0-
10	3317	X	3297	-0-	-20	-0-	217	1	3080	3	N	-0-					-0-

A.E. PUIG - STATE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 268912 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720

05	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	365	1	9473	3	N	12					57
							13	9									
06	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	376	1	9417	3	N	13					70
							14	9									
07	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	427	1	10604	3	N	8					78
							9	9									
08	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	427	1	10208	3	N	4	1	8			73
							4	9									
09	9810	X	6180	-0-	-3630	-0-	267	1	5889	3	N	22					95
							24	9									
*10	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	398	1	12248	3	N	5					100
							6	9									

RETAMA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269272 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6403 - 12730

05	3100	N	23704	-0-	20604	51531	1029	1	22675	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	17600	-0-	14600	66131	822	1	16778	3	Y	-0-					-0-
07	82734	X	16603	-0-	-66131	-0-	752	1	15851	3	Y	-0-					-0-
08	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	697	1	13607	3	Y	-0-					-0-
09	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	637	1	11378	3	Y	-0-					-0-
*10	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	460	1	10660	3	Y	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 27H RRCID -> 269288 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5735 - 10320

05	5890	X	4744	-0-	-1146	-0-	95	1	4649	3	N	-0-					89
06	5640	X	5349	-0-	-291	-0-	131	1	5206	3	N	11	1	8			99
							12	9									
07	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	151	1	5597	3	N	-0-					99
08	5146	X	3741	-0-	-1405	-0-	117	1	3618	3	N	5	87	1			17
							6	9									
09	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	123	1	5270	3	N	3					14
							3	9									
10	5735	X	5445	-0-	-290	-0-	163	1	5280	3	N	2	1	8			15
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
05	5766	X	5222	-0-	-544	-0-	104	1	5090	3	N	25	1	8			228
							28	9									
06	5220	X	4924	-0-	-296	-0-	120	1	4761	3	N	39	1	8			266
							43	9									
07	5332	X	4574	-0-	-758	-0-	119	1	4420	3	N	32	189	1			109
							35	9									
08	5270	X	2597	-0-	-2673	-0-	81	1	2491	3	N	23					132
							25	9									
09	5100	X	4745	-0-	-355	-0-	108	1	4635	3	N	2					134
							2	9									
10	5208	X	4772	-0-	-436	-0-	143	1	4628	3	N	1	1	8			134
							1	9									

L.F. PUIG SR. GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 269586 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5720 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	427	1	12103	3	N	2					53
							2	9									
06	18082	X	18082	-0-	-0-	-0-	679	1	17403	3	N	-0-					53
07	21287	X	21287	-0-	-0-	-0-	708	1	20579	3	N	-0-					53
08	21273	X	21273	-0-	-0-	-0-	713	1	20560	3	N	-0-					53
09	18090	X	14181	-0-	-3909	-0-	615	1	13566	3	N	-0-					53
*10	21040	X	21040	-0-	-0-	-0-	600	1	20440	3	N	-0-					53

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
05	15345	X	12890	-0-	-2455	-0-	264	1	12609	3	N	15	1	8			106
							17	9									
06	14400	X	12545	-0-	-1855	-0-	316	1	12216	3	N	12	1	8			117
							13	9									
07	13640	X	12282	-0-	-1358	-0-	330	1	11944	3	N	7					124
							8	9									
08	16750	X	16750	-0-	-0-	-0-	528	1	16202	3	N	18	70	1	1	8	71
							20	9									
09	13080	X	12074	-0-	-1006	-0-	274	1	11798	3	N	2					73
							2	9									
10	12958	X	12832	-0-	-126	-0-	385	1	12443	3	N	4	2	8			75
							4	9									

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
05	11687	X	9570	-0-	-2117	-0-	441	1	9129	3	N	-0-					85
06	10470	X	9258	-0-	-1212	-0-	470	1	8788	3	N	-0-					85
07	10447	X	9324	-0-	-1123	-0-	502	1	8822	3	N	-0-					85
08	9982	X	9248	-0-	-734	-0-	512	1	8701	3	N	32					117
							35	9									
09	9630	X	8795	-0-	-835	-0-	449	1	8321	3	N	23					140
							25	9									
10	9579	X	9052	-0-	-527	-0-	532	1	8508	3	N	11	117	1	1	8	33
							12	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ELLEN C. WELL #: 1H RRCID -> 270112 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8935 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13082	X	9904	-0-	-3178	-0-	339	1	9564	3	N	1	1	8			27
							1	9									
06	11850	X	9400	-0-	-2450	-0-	344	1	9054	3	N	2	2	8			27
							2	9									
07	10323	X	8439	-0-	-1884	-0-	313	1	8126	3	N	-0-					27
08	10292	X	7646	-0-	-2646	-0-	291	1	7355	3	N	-0-					27
09	9570	X	7582	-0-	-1988	-0-	337	1	7245	3	N	-0-					27
10	9889	X	6840	-0-	-3049	-0-	206	1	6634	3	N	-0-					27

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
05	11160	X	8907	-0-	-2253	-0-	182	1	8702	3	N	21	1	8			50
							23	9									
06	10800	X	8357	-0-	-2443	-0-	210	1	8146	3	N	1	1	8			50
							1	9									
07	9331	X	8692	-0-	-639	-0-	234	1	8458	3	N	-0-					50
08	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	368	1	11297	3	N	16	1	8			33
							18	9									
09	8880	X	7348	-0-	-1532	-0-	167	1	7177	3	N	4					37
							4	9									
10	8897	X	7300	-0-	-1597	-0-	219	1	7079	3	N	2	1	8			38
							2	9									

G. B. MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 270150 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10519 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	56	1	4507	3	N	-0-					-0-
06	4920	X	4062	-0-	-858	-0-	52	1	4010	3	N	-0-					-0-
07	5084	X	4087	-0-	-997	-0-	47	1	4040	3	N	-0-					-0-
08	5084	X	4186	-0-	-898	-0-	48	1	4138	3	N	-0-					-0-
09	4410	X	4261	-0-	-149	-0-	73	1	4188	3	N	-0-					-0-
10	4557	X	4376	-0-	-181	-0-	22	1	4354	3	N	-0-					-0-

MANN TRUST - STATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270196 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8960 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4487	-0-	-70	-0-	592	1	3894	3	N	1					114
							1	9									
06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	693	1	3935	3	N	32					146
							35	9									
07	4309	X	3921	-0-	-388	-0-	618	1	3296	3	N	6	128	1			24
							7	9									
08	4495	X	2810	-0-	-1685	-0-	325	1	2485	3	N	-0-					24
09	4650	X	3022	-0-	-1628	-0-	533	1	2489	3	N	-0-					24
10	4805	X	3186	-0-	-1619	-0-	581	1	2597	3	N	7					31
							8	9									

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
05	18073	X	16020	-0-	-2053	-0-	319	1	15666	3	N	32	1	8			53
							35	9									
06	17430	X	15850	-0-	-1580	-0-	388	1	15443	3	N	17					70
							19	9									
07	17329	X	15763	-0-	-1566	-0-	413	1	15296	3	N	49	102	1			17
							54	9									
08	16709	X	9882	-0-	-6827	-0-	309	1	9553	3	N	18					35
							20	9									
09	16170	X	15491	-0-	-679	-0-	351	1	15099	3	N	37					72
							41	9									
10	16368	X	16070	-0-	-298	-0-	482	1	15553	3	N	32	2	8			102
							35	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
05	10230	X	9215	-0-	-1015	-0-	184	1	9031	3	N	-0-					42
06	9900	X	8346	-0-	-1554	-0-	205	1	8140	3	N	1					43
							1	9									
07	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	261	1	9641	3	N	-0-					43
08	9207	X	5502	-0-	-3705	-0-	172	1	5330	3	N	-0-					43
09	8910	X	7479	-0-	-1431	-0-	168	1	7245	3	N	60					103
							66	9									
10	9889	X	7668	-0-	-2221	-0-	230	1	7425	3	N	12	1	8			114
							13	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 33H RRCID -> 270270 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5260 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12183	X	10152	-0-	-2031	-0-	203	1	9948	3	N	1	1	8			72
							1	9									
06	11250	X	10042	-0-	-1208	-0-	246	1	9794	3	N	2	2	8			72
							2	9									
07	11594	X	9716	-0-	-1878	-0-	256	1	9460	3	N	-0-					72
08	11067	X	6361	-0-	-4706	-0-	199	1	6162	3	N	-0-					72
09	10500	X	9432	-0-	-1068	-0-	214	1	9218	3	N	-0-					72
10	10385	X	9425	-0-	-960	-0-	283	1	9140	3	N	2	2	8			72
							2	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 35H RRCID -> 270349 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 5530 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	8852	-0-	-1688	-0-	177	1	8671	3	N	4	1	8			68
							4	9									
06	10200	X	8723	-0-	-1477	-0-	214	1	8507	3	N	2	2	8			68
							2	9									
07	9827	X	8042	-0-	-1785	-0-	212	1	7830	3	N	-0-					68
08	9331	X	5444	-0-	-3887	-0-	170	1	5267	3	N	6					74
							7	9									
09	8940	X	8065	-0-	-875	-0-	183	1	7882	3	N	-0-					74
10	9021	X	7985	-0-	-1036	-0-	240	1	7742	3	N	3	3	8			74
							3	9									

ROSA V. BENAVIDES. WELL #: 38H RRCID -> 270351 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5450 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17453	X	14345	-0-	-3108	-0-	294	1	14049	3	N	2					148
							2	9									
06	16500	X	14091	-0-	-2409	-0-	355	1	13732	3	N	4					152
							4	9									
07	15593	X	14265	-0-	-1328	-0-	384	1	13881	3	N	-0-					152
08	19401	X	19401	-0-	-0-	-0-	612	1	18769	3	N	18					170
							20	9									
09	14100	X	10508	-0-	-3592	-0-	239	1	10269	3	N	-0-					170
10	14570	X	14285	-0-	-285	-0-	427	1	13792	3	N	60	189	1			41
							66	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 34H RRCID -> 270530 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 5360 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15345	X	12400	-0-	-2945	-0-	254	1	12129	3	N	15					90
							17	9									
06	14700	X	12060	-0-	-2640	-0-	304	1	11756	3	N	-0-					90
07	13764	X	12209	-0-	-1555	-0-	328	1	11872	3	N	8					98
							9	9									
08	16434	X	16434	-0-	-0-	-0-	518	1	15890	3	N	24					122
							26	9									
09	12750	X	10404	-0-	-2346	-0-	236	1	10156	3	N	11					133
							12	9									
10	12462	X	11399	-0-	-1063	-0-	339	1	10951	3	N	99	191	1			41
							109	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ELLEN C. WELL #: 2H RRCID -> 270549 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6600 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19066	X	19066	-0-	-0-	-0-	653	1	18412	3	N	1	1	8			114
							1	9									
06	16340	X	16340	-0-	-0-	-0-	599	1	15739	3	N	2	92	1	2	8	22
							2	9									
07	15199	X	15199	-0-	-0-	-0-	563	1	14604	3	N	29					51
							32	9									
08	15140	X	15140	-0-	-0-	-0-	575	1	14548	3	N	15					66
							17	9									
09	13451	X	13451	-0-	-0-	-0-	598	1	12845	3	N	7					73
							8	9									
*10	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	410	1	13188	3	N	11					84
							12	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 40H RRCID -> 270807 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5565 - 11775

05	13857	X	13001	-0-	-856	-0-	259	1	12733	3	N	8	1	8			77
							9	9									
06	13860	X	13148	-0-	-712	-0-	323	1	12823	3	N	2	2	8			77
							2	9									
07	14322	X	12823	-0-	-1499	-0-	337	1	12486	3	N	-0-					77
08	13702	X	8767	-0-	-4935	-0-	275	1	8486	3	N	5					82
							6	9									
09	13140	X	12805	-0-	-335	-0-	291	1	12514	3	N	-0-					82
10	13578	X	13019	-0-	-559	-0-	391	1	12626	3	N	2	2	8			82
							2	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 41H RRCID -> 270811 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5486 - 11640

05	16864	X	16645	-0-	-219	-0-	332	1	16312	3	N	1	1	8			24
							1	9									
06	16320	X	15974	-0-	-346	-0-	392	1	15581	3	N	1	1	8			24
							1	9									
07	16678	X	15215	-0-	-1463	-0-	400	1	14815	3	N	-0-					24
08	16647	X	9977	-0-	-6670	-0-	313	1	9664	3	N	-0-					24
09	16110	X	15178	-0-	-932	-0-	345	1	14833	3	N	-0-					24
10	16647	X	14420	-0-	-2227	-0-	433	1	13985	3	N	2	2	8			24
							2	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 36H RRCID -> 270814 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 5420 - 10985

05	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	237	1	11657	3	N	-0-					75
06	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	288	1	11439	3	N	4	1	8			78
							4	9									
07	12369	X	11370	-0-	-999	-0-	299	1	11071	3	N	-0-					78
08	12369	X	7295	-0-	-5074	-0-	228	1	7046	3	N	19	1	8			96
							21	9									
09	11970	X	10713	-0-	-1257	-0-	243	1	10464	3	N	5					101
							6	9									
10	12121	X	10897	-0-	-1224	-0-	327	1	10568	3	N	2	2	8			101
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
LA CRUZ TRES LAND, LTD. - STATE WELL #: 2H RRCID -> 270815 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5694 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	697	1	11608	3	N	2					89
							2	9									
06	12270	X	12054	-0-	-216	-0-	693	1	11358	3	N	3					92
							3	9									
07	12679	X	11538	-0-	-1141	-0-	694	1	10844	3	N	-0-					92
08	12679	X	11965	-0-	-714	-0-	752	1	11213	3	N	-0-					92
09	12060	X	10685	-0-	-1375	-0-	694	1	9991	3	N	-0-					92
10	12462	X	11188	-0-	-1274	-0-	575	1	10613	3	N	-0-					92

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 42H RRCID -> 270827 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5667 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13144	X	11990	-0-	-1154	-0-	239	1	11750	3	N	1	1	8			28
							1	9									
06	12600	X	11592	-0-	-1008	-0-	284	1	11307	3	N	1	1	8			28
							1	9									
07	12865	X	11191	-0-	-1674	-0-	294	1	10897	3	N	-0-					28
08	12276	X	7336	-0-	-4940	-0-	230	1	7106	3	N	-0-					28
09	11850	X	10771	-0-	-1079	-0-	245	1	10526	3	N	-0-					28
10	11997	X	10902	-0-	-1095	-0-	327	1	10573	3	N	2	2	8			28
							2	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
05	14629	X	14629	-0-	-0-	-0-	634	1	13966	3	N	26					73
							29	9									
06	14310	X	13192	-0-	-1118	-0-	614	1	12528	3	N	45					118
							50	9									
07	14787	X	14449	-0-	-338	-0-	653	1	13761	3	N	32	65	1			85
							35	9									
08	14632	X	13976	-0-	-656	-0-	681	1	13291	3	N	4					89
							4	9									
09	14160	X	13150	-0-	-1010	-0-	697	1	12447	3	N	5	52	1			42
							6	9									
10	14632	X	13780	-0-	-852	-0-	570	1	13210	3	N	-0-					42

NEEDMORE WELL #: 2H RRCID -> 270831 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 5430 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23870	X	16884	-0-	-6986	-0-	320	1	16561	3	Y	3	1	8			22
							3	9									
06	21870	X	16061	-0-	-5809	-0-	385	1	15673	3	Y	3	3	8			22
							3	9									
07	20770	X	16016	-0-	-4754	-0-	415	1	15601	3	Y	-0-					22
08	19158	X	15468	-0-	-3690	-0-	468	1	14993	3	Y	6	2	8			26
							7	9									
09	17850	X	14234	-0-	-3616	-0-	312	1	13893	3	Y	26	19	1			33
							29	9									
*10	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	416	1	13784	3	Y	10	29	1	1	8	13
							11	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
05	24490	X	17360	-0-	-7130	-0-	329	1	17030	3	Y	1					22
							1	9									
06	22140	X	16305	-0-	-5835	-0-	391	1	15914	3	Y	-0-					22
07	21514	X	16349	-0-	-5165	-0-	423	1	15926	3	Y	-0-					22
08	19933	X	15994	-0-	-3939	-0-	484	1	15504	3	Y	5					27
							6	9									
09	18360	X	14728	-0-	-3632	-0-	323	1	14375	3	Y	27	20	1			34
							30	9									
*10	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-	433	1	14323	3	Y	10	30	1			14
							11	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
05	31930	X	24053	-0-	-7877	-0-	456	1	23595	3	Y	2					26
							2	9									
06	29250	X	23099	-0-	-6151	-0-	554	1	22545	3	Y	-0-					26
07	28303	X	22852	-0-	-5451	-0-	592	1	22260	3	Y	-0-					26
08	26536	X	21424	-0-	-5112	-0-	649	1	20768	3	Y	6					32
							7	9									
09	24870	X	20858	-0-	-4012	-0-	457	1	20368	3	Y	30	20	1			42
							33	9									
*10	20936	X	20936	-0-	-0-	-0-	614	1	20307	3	Y	14	37	1			19
							15	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 37H RRCID -> 270886 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5695 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12121	X	11211	-0-	-910	-0-	224	1	10981	3	N	5					71
							6	9									
06	11700	X	11553	-0-	-147	-0-	283	1	11270	3	N	-0-					71
07	12090	X	11783	-0-	-307	-0-	310	1	11473	3	N	-0-					71
08	11780	X	7389	-0-	-4391	-0-	232	1	7155	3	N	2					73
							2	9									
09	11550	X	10791	-0-	-759	-0-	244	1	10507	3	N	36					109
							40	9									
10	11935	X	11195	-0-	-740	-0-	336	1	10846	3	N	12					121
							13	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 39H RRCID -> 271166 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5530 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11408	X	9721	-0-	-1687	-0-	194	1	9525	3	N	2	1	8			115
							2	9									
06	11040	X	9702	-0-	-1338	-0-	238	1	9463	3	N	1	1	8			115
							1	9									
07	10726	X	9417	-0-	-1309	-0-	248	1	9169	3	N	-0-					115
08	10230	X	6083	-0-	-4147	-0-	191	1	5892	3	N	-0-					115
09	9870	X	8884	-0-	-986	-0-	202	1	8680	3	N	2					113
							2	9									
10	10013	X	8975	-0-	-1038	-0-	269	1	8703	3	N	3	3	8			113
							3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
05	26288	X	17979	-0-	-8309	-0-	341	1	17636	2	Y	2					23
							2	9									
06	23460	X	17311	-0-	-6149	-0-	415	1	16896	3	Y	-0-					23
07	22444	X	17026	-0-	-5418	-0-	441	1	16585	3	Y	-0-					23
08	20770	X	16461	-0-	-4309	-0-	499	1	15958	3	Y	4					27
							4	9									
09	19140	X	15234	-0-	-3906	-0-	334	1	14869	3	Y	28	20	1			35
							31	9									
*10	15303	X	15303	-0-	-0-	-0-	449	1	14843	3	Y	10	31	1			14
							11	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
05	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	157	1	12688	3	N	9	1	8			51
							10	9									
06	17210	X	17210	-0-	-0-	-0-	219	1	16977	3	N	13	3	8			61
							14	9									
07	20252	X	20252	-0-	-0-	-0-	231	1	19956	3	N	59	98	1			22
							65	9									
08	20886	X	20886	-0-	-0-	-0-	241	1	20605	3	N	36	2	8			56
							40	9									
09	20094	X	20094	-0-	-0-	-0-	707	1	19324	3	N	57	86	1			27
							63	9									
*10	19199	X	19199	-0-	-0-	-0-	466	1	18701	3	N	29					56
							32	9									

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 272355 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7140 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	91	1	7377	3	N	14					77
							15	9									
06	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	97	1	7524	3	N	4					81
							4	9									
07	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	102	1	8822	3	N	19	88	1			12
							21	9									
08	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	111	1	9471	3	N	84					96
							92	9									
09	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	330	1	9019	3	N	27	108	1			15
							30	9									
*10	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	233	1	9328	3	N	14					29
							15	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
05	41211	X	41211	-0-	-0-	-0-	1891	1	39133	3	N	170	168	1			123
							187	9									
06	35297	X	35297	-0-	-0-	-0-	1754	1	33401	3	N	129	106	1			146
							142	9									
07	41880	X	41880	-0-	-0-	-0-	1872	1	39891	3	N	106	162	1			90
							117	9									
08	30473	X	30160	-0-	-313	-0-	1602	1	28447	3	N	101	98	1			93
							111	9									
09	29490	X	22099	-0-	-7391	-0-	1328	1	20659	3	N	102					195
							112	9									
*10	36945	X	36945	-0-	-0-	-0-	1547	1	35223	3	N	159	222	1			132
							175	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

NEEDMORE WELL #: 4H RRCID -> 275279 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5145 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9889	X	9097	-0-	-792	-0-	190	1	8907	3	N	-0-					152
06	9720	X	8789	-0-	-931	-0-	255	1	8533	3	N	1	1	8			152
							1	9									
07	10044	X	8920	-0-	-1124	-0-	231	1	8688	3	N	1					153
							1	9									
08	10044	X	8755	-0-	-1289	-0-	265	1	8490	3	N	-0-					153
09	9360	X	7861	-0-	-1499	-0-	172	1	7668	3	N	19	19	1			153
							21	9									
10	9083	X	8241	-0-	-842	-0-	242	1	7999	3	N	-0-					153

REUTHINGER WELL #: 6H RRCID -> 275290 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8878 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12028	X	11888	-0-	-140	-0-	437	1	11451	3	N	-0-					-0-
06	13500	X	8195	-0-	-5305	-0-	294	1	7901	3	N	-0-					-0-
07	13950	X	7992	-0-	-5958	-0-	255	1	7737	3	N	-0-					-0-
08	11873	X	10041	-0-	-1832	-0-	365	1	9676	3	N	-0-					-0-
09	11490	X	7631	-0-	-3859	-0-	335	1	7296	3	N	-0-					-0-
10	11873	X	8584	-0-	-3289	-0-	259	1	8325	3	N	-0-					-0-

GEORGE NEEL WELL #: 2H RRCID -> 275313 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5693 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18848	X	13682	-0-	-5166	-0-	261	1	13380	3	N	37					121
							41	9									
06	16830	X	13176	-0-	-3654	-0-	316	1	12860	3	N	-0-					121
07	16151	X	13146	-0-	-3005	-0-	341	1	12805	3	N	-0-					121
08	15314	X	12891	-0-	-2423	-0-	394	1	12490	3	N	6					127
							7	9									
09	14070	X	10768	-0-	-3302	-0-	222	1	10543	3	N	3					130
							3	9									
10	13671	X	12458	-0-	-1213	-0-	352	1	12100	3	N	5					135
							6	9									

NEEDMORE WELL #: 10H RRCID -> 275440 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5460 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	4667	-0-	-789	-0-	97	1	4568	3	N	2					68
							2	9									
06	5280	X	4588	-0-	-692	-0-	133	1	4447	3	N	7	2	8			73
							8	9									
07	5270	X	4344	-0-	-926	-0-	112	1	4231	3	N	1					74
							1	9									
08	5270	X	3994	-0-	-1276	-0-	121	1	3873	3	N	-0-					74
09	5100	X	4066	-0-	-1034	-0-	89	1	3948	3	N	26	19	1			81
							29	9									
10	4743	X	4367	-0-	-376	-0-	127	1	4193	3	N	43					124
							47	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 45H RRCID -> 275521 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5346 - 13449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11718	X	10020	-0-	-1698	-0-	188	1	9832	3	N	-0-					31
06	11250	X	9625	-0-	-1625	-0-	230	1	9395	3	N	-0-					31
07	10912	X	9303	-0-	-1609	-0-	239	1	9049	3	N	14					45
							15	9									
08	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	340	1	10658	3	N	-0-					45
09	10110	X	8918	-0-	-1192	-0-	203	1	8713	3	N	2					43
							2	9									
10	10013	X	9337	-0-	-676	-0-	280	1	9057	3	N	-0-					43

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 43H RRCID -> 275553 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	5808	-0-	-795	-0-	116	1	5691	3	N	1					20
							1	9									
06	6270	X	5699	-0-	-571	-0-	140	1	5559	3	N	-0-					20
07	6293	X	5598	-0-	-695	-0-	147	1	5442	3	N	8					28
							9	9									
08	6045	X	3946	-0-	-2099	-0-	124	1	3820	3	N	2	2	8			28
							2	9									
09	5850	X	5693	-0-	-157	-0-	129	1	5564	3	N	-0-					28
10	5890	X	5720	-0-	-170	-0-	172	1	5548	3	N	-0-					28

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 275607 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5830 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27063	X	20625	-0-	-6438	-0-	394	1	20225	3	N	5	2	8			34
							6	9									
06	25320	X	19367	-0-	-5953	-0-	464	1	18900	3	N	3	3	8			34
							3	9									
07	24831	X	19131	-0-	-5700	-0-	496	1	18635	3	N	-0-					34
08	23219	X	18390	-0-	-4829	-0-	562	1	17827	3	N	1	1	8			34
							1	9									
09	21570	X	17434	-0-	-4136	-0-	360	1	17068	3	N	5					39
							6	9									
10	20615	X	17434	-0-	-3181	-0-	493	1	16934	3	N	6					45
							7	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 46H RRCID -> 275686 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5275 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	204	1	9772	3	N	24	43	1	1	8	76
							26	9									
06	10320	X	9848	-0-	-472	-0-	247	1	9568	3	N	30					106
							33	9									
07	10664	X	9912	-0-	-752	-0-	267	1	9641	3	N	4					110
							4	9									
08	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	413	1	12682	3	N	1					111
							1	9									
09	10050	X	8852	-0-	-1198	-0-	201	1	8651	3	N	-0-					111
10	10168	X	8780	-0-	-1388	-0-	263	1	8510	3	N	6	2	8			115
							7	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 47H RRCID -> 275884 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4962 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	8454	-0-	-226	-0-	173	1	8264	3	N	15	39	1	1	8	37
							17	9									
06	9270	X	8185	-0-	-1085	-0-	206	1	7961	3	N	16	2	8			51
							18	9									
07	9579	X	8229	-0-	-1350	-0-	221	1	8005	3	N	3					54
							3	9									
08	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	341	1	10474	3	N	-0-					54
09	8610	X	6625	-0-	-1985	-0-	150	1	6456	3	N	17					71
							19	9									
10	8463	X	7735	-0-	-728	-0-	232	1	7486	3	N	15	2	8			84
							17	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 48H RRCID -> 275975 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5306 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22165	X	18922	-0-	-3243	-0-	377	1	18492	3	Y	48	1	8			70
							53	9									
06	21390	X	18341	-0-	-3049	-0-	451	1	17883	3	Y	6	1	8			75
							7	9									
07	20863	X	18505	-0-	-2358	-0-	489	1	17965	3	Y	46					121
							51	9									
08	20429	X	17958	-0-	-2471	-0-	562	1	17382	3	Y	13	111	1			23
							14	9									
*09	19140	X	17078	-0-	-2062	-0-	391	1	16681	3	Y	5					28
							6	9									
10	18941	X	16995	-0-	-1946	-0-	512	1	16477	3	Y	5	1	8			32
							6	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 49H RRCID -> 275999 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5078 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17205	X	14171	-0-	-3034	-0-	282	1	13849	3	Y	36					69
							40	9									
06	16500	X	13988	-0-	-2512	-0-	344	1	13641	3	Y	3	1	8			71
							3	9									
07	16399	X	13990	-0-	-2409	-0-	370	1	13595	3	Y	23					94
							25	9									
08	15841	X	13335	-0-	-2506	-0-	417	1	12917	3	Y	1	28	1			67
							1	9									
*09	14610	X	12562	-0-	-2048	-0-	288	1	12274	3	Y	-0-					67
10	14446	X	12394	-0-	-2052	-0-	374	1	12018	3	Y	2	2	8			67
							2	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 51H RRCID -> 276000 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5832 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30904	X	30904	-0-	-0-	-0-	754	1	30086	3	N	58	28	1	2	8	144
							64	9									
06	32370	X	29877	-0-	-2493	-0-	926	1	28892	3	N	54	2	8			196
							59	9									
07	33449	X	30489	-0-	-2960	-0-	955	1	29500	3	N	31	176	1			51
							34	9									
08	32798	X	9065	-0-	-23733	-0-	455	1	8578	3	N	29	3	8			77
							32	9									
09	31350	X	15523	-0-	-15827	-0-	1107	1	14390	3	N	24					101
							26	9									
10	30907	X	6074	-0-	-24833	-0-	510	1	5543	3	N	19	13	8			107
							21	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 50H RRCID -> 276011 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 6000 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38254	X	37549	-0-	-705	-0-	917	1	36599	3	N	30	158	1			35
							33	9									
06	37020	X	35368	-0-	-1652	-0-	1096	1	34194	3	N	71	3	8			103
							78	9									
07	38254	X	36583	-0-	-1671	-0-	1145	1	35376	3	N	56	83	1			76
							62	9									
08	38254	X	8379	-0-	-29875	-0-	420	1	7916	3	N	39	4	8			111
							43	9									
09	37020	X	-0-	-0-	-37020	-0-					N	-0-					111
10	37541	X	9998	-0-	-27543	-0-	842	1	9150	3	N	5	5	8			111
							6	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 44H RRCID -> 276014 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5252 - 70914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		12536	-0-	12536	25449	235	1	12301	3	N	-0-					35
06	DLQ G-10		12152	-0-	12152	37601	291	1	11860	3	N	1					36
							1	9									
07	49336	X	11735	-0-	-37601	-0-	301	1	11400	3	N	31					67
							34	9									
08	13454	X	13083	-0-	-371	-0-	405	1	12678	3	N	-0-					67
09	12900	X	11233	-0-	-1667	-0-	255	1	10956	3	N	20					87
							22	9									
10	12555	X	11280	-0-	-1275	-0-	339	1	10941	3	N	-0-					87

HACHAR WELL #: 3H RRCID -> 276034 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8739 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18792	X	18792	-0-	-0-	-0-	746	1	18046	3	N	-0-					-0-
06	17071	X	17071	-0-	-0-	-0-	754	1	16317	3	N	-0-					-0-
07	18153	X	18153	-0-	-0-	-0-	737	1	17416	3	N	-0-					-0-
08	18786	X	18279	-0-	-507	-0-	767	1	17512	3	N	-0-					-0-
09	18180	X	17337	-0-	-843	-0-	840	1	16497	3	N	-0-					-0-
10	18786	X	16885	-0-	-1901	-0-	651	1	16234	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 4H RRCID -> 276249 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7189 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31124	X	31124	-0-	-0-	-0-	1205	1	29799	3	N	109	141	1	1	8	8
							120	9									
06	31610	X	31610	-0-	-0-	-0-	1230	1	30253	3	N	115	2	8			121
							127	9									
07	30694	X	30694	-0-	-0-	-0-	1171	1	29468	3	N	50	125	1			46
							55	9									
08	31788	X	31788	-0-	-0-	-0-	1215	1	30464	3	N	99	2	8			143
							109	9									
09	31620	X	30824	-0-	-796	-0-	1348	1	29387	3	N	81	136	1			88
							89	9									
10	32674	X	29223	-0-	-3451	-0-	976	1	28195	3	N	47	57	1			78
							52	9									

RETAMA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276313 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6993 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24676	X	24092	-0-	-584	-0-	1109	1	22950	3	N	30	92	1			44
							33	9									
06	23880	X	19647	-0-	-4233	-0-	979	1	18638	3	N	27					71
							30	9									
07	24676	X	24342	-0-	-334	-0-	1091	1	23242	3	N	8					79
							9	9									
08	24676	X	21876	-0-	-2800	-0-	1165	1	20686	3	N	23					102
							25	9									
09	23310	X	21180	-0-	-2130	-0-	1278	1	19883	3	N	17					119
							19	9									
10	24335	X	21629	-0-	-2706	-0-	906	1	20636	3	N	79	140	1			58
							87	9									

REUTHINGER WELL #: 8H RRCID -> 276421 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8972 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11904	X	11441	-0-	-463	-0-	420	1	11021	3	N	-0-					-0-
06	11910	X	9832	-0-	-2078	-0-	353	1	9479	3	N	-0-					-0-
07	12307	X	10020	-0-	-2287	-0-	320	1	9700	3	N	-0-					-0-
08	11842	X	10757	-0-	-1085	-0-	391	1	10366	3	N	-0-					-0-
09	11100	X	9864	-0-	-1236	-0-	433	1	9431	3	N	-0-					-0-
10	11439	X	9651	-0-	-1788	-0-	291	1	9360	3	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
05	24653	X	24653	-0-	-0-	-0-	906	1	23747	3	N	-0-					-0-
06	24690	X	20796	-0-	-3894	-0-	746	1	20050	3	N	-0-					-0-
07	25513	X	21133	-0-	-4380	-0-	674	1	20459	3	N	-0-					-0-
08	25513	X	23858	-0-	-1655	-0-	866	1	22992	3	N	-0-					-0-
09	23910	X	21419	-0-	-2491	-0-	940	1	20479	3	N	-0-					-0-
10	24645	X	18686	-0-	-5959	-0-	563	1	18123	3	N	-0-					-0-

PINA WELL #: 1H RRCID -> 276879 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7819 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15748	X	11958	-0-	-3790	-0-	544	1	11363	3	N	46	143	1	1	8	10
							51	9									
06	15240	X	13940	-0-	-1300	-0-	679	1	13259	3	N	2	2	8			10
							2	9									
07	13577	X	13577	-0-	-0-	-0-	695	1	12882	3	N	-0-					10
08	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	669	1	11834	3	N	14	2	8			22
							15	9									
09	13950	X	11163	-0-	-2787	-0-	694	1	10469	3	N	-0-					22
10	14415	X	10478	-0-	-3937	-0-	689	1	9777	3	N	11	1	8			32
							12	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
05	47598	X	47598	-0-	-0-	-0-	903	1	46692	3	N	3					139
							3	9									
06	51545	X	51545	-0-	-0-	-0-	1235	1	50309	3	N	1	1	8			139
							1	9									
07	45529	X	45529	-0-	-0-	-0-	1179	1	44350	3	N	-0-					139
08	40264	X	40264	-0-	-0-	-0-	1220	1	39043	3	N	1	1	8			139
							1	9									
09	31136	X	31136	-0-	-0-	-0-	683	1	30429	3	N	22	22	1			139
							24	9									
*10	26915	X	26915	-0-	-0-	-0-	789	1	26126	3	N	-0-					139

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
05	35557	X	23914	-0-	-11643	-0-	453	1	23458	3	Y	3					27
							3	9									
06	31170	X	22441	-0-	-8729	-0-	538	1	21903	3	Y	-0-					27
07	29109	X	22336	-0-	-6773	-0-	578	1	21758	3	Y	-0-					27
08	28179	X	21281	-0-	-6898	-0-	645	1	20630	3	Y	5					32
							6	9									
09	25500	X	19346	-0-	-6154	-0-	424	1	18889	3	Y	30	20	1			42
							33	9									
*10	19132	X	19132	-0-	-0-	-0-	561	1	18557	3	Y	13	37	1			18
							14	9									

ELLEN C. WELL #: 3H RRCID -> 277295 COMPL. DATE 08/31/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8948 - 14781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48873	X	48873	-0-	-0-	-0-	1673	1	47200	3	N	-0-					-0-
06	45210	X	42176	-0-	-3034	-0-	1545	1	40631	3	N	-0-					-0-
07	46717	X	41425	-0-	-5292	-0-	1538	1	39887	3	N	-0-					-0-
08	48887	X	40603	-0-	-8284	-0-	1543	1	39060	3	N	-0-					-0-
09	47310	X	34966	-0-	-12344	-0-	1556	1	33410	3	N	-0-					-0-
10	48887	X	38509	-0-	-10378	-0-	1161	1	37348	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 52H RRCID -> 277321 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4950 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14260	X	12470	-0-	-1790	-0-	255	1	12189	3	Y	24	58	1	1	8	81
							26	9									
*06	13830	X	12439	-0-	-1391	-0-	313	1	12111	3	Y	14	2	8			93
							15	9									
*07	14291	X	12035	-0-	-2256	-0-	324	1	11707	3	Y	4					97
							4	9									
*08	18994	X	18994	-0-	-0-	-0-	599	1	18372	3	Y	21	4	8			114
							23	9									
09	13200	X	12657	-0-	-543	-0-	287	1	12348	3	Y	20					134
							22	9									
*10	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	374	1	12077	3	Y	3	1	8			136
							3	9									

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
*02	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	183	1	10103	3	Y	5	48	1			32
							6	9									
*03	11904	X	10945	-0-	-959	-0-	148	1	10790	3	Y	6	2	8			36
							7	9									
*04	10950	X	10446	-0-	-504	-0-	310	1	10118	3	Y	16	1	8			51
							18	9									
*05	11315	X	10419	-0-	-896	-0-	213	1	10171	3	Y	32	47	1	2	8	34
							35	9									
*06	11160	X	10230	-0-	-930	-0-	257	1	9959	3	Y	13	2	8			45
							14	9									
*07	11377	X	10276	-0-	-1101	-0-	276	1	9987	3	Y	12					57
							13	9									
*08	10943	X	9037	-0-	-1906	-0-	285	1	8750	3	Y	2	2	8			57
							2	9									
*09	10440	X	5066	-0-	-5374	-0-	115	1	4951	3	Y	-0-					57
*10	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	170	1	5504	3	Y	3	3	8			57
							3	9									

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
05	18777	X	18777	-0-	-0-	-0-	1056	1	17714	3	N	6	1	8			20
							7	9									
06	17607	X	17607	-0-	-0-	-0-	989	1	16618	3	N	-0-					20
07	17520	X	17520	-0-	-0-	-0-	1017	1	16435	3	N	62					82
							68	9									
08	17627	X	17627	-0-	-0-	-0-	1017	1	16599	3	N	10					92
							11	9									
09	16591	X	16591	-0-	-0-	-0-	1072	1	15363	3	N	142	186	1			48
							156	9									
10	16709	X	16246	-0-	-463	-0-	908	1	15329	3	N	8	1	8			55
							9	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
05	18383	X	14796	-0-	-3587	-0-	281	1	14514	3	Y	1					20
							1	9									
06	17010	X	13970	-0-	-3040	-0-	335	1	13635	3	Y	-0-					20
07	17577	X	14416	-0-	-3161	-0-	373	1	14043	3	Y	-0-					20
08	17577	X	14904	-0-	-2673	-0-	451	1	14447	3	Y	5					25
							6	9									
09	15930	X	13674	-0-	-2256	-0-	300	1	13345	3	Y	26	19	1			32
							29	9									
*10	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	397	1	13126	3	Y	8	28	1			12
							9	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 55H RRCID -> 277429 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5800 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20739	X	17795	-0-	-2944	-0-	365	1	17430	3	Y	-0-					13
06	20070	X	16695	-0-	-3375	-0-	420	1	16273	3	Y	2	2	8			13
							2	9									
07	18848	X	17862	-0-	-986	-0-	480	1	17367	3	Y	14					27
							15	9									
08	23522	X	23522	-0-	-0-	-0-	742	1	22750	3	Y	27	3	8			51
							30	9									
09	17940	X	16010	-0-	-1930	-0-	363	1	15633	3	Y	13					64
							14	9									
*10	16026	X	16026	-0-	-0-	-0-	481	1	15542	3	Y	3	3	8			64
							3	9									

HACHAR WELL #: 4H RRCID -> 277523 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 9103 - 14415

05	30809	X	30809	-0-	-0-	-0-	1223	1	29586	3	N	-0-					-0-
06	31710	X	27339	-0-	-4371	-0-	1207	1	26132	3	N	-0-					-0-
07	32767	X	28724	-0-	-4043	-0-	1166	1	27558	3	N	-0-					-0-
08	32767	X	27931	-0-	-4836	-0-	1173	1	26758	3	N	-0-					-0-
09	29820	X	25997	-0-	-3823	-0-	1260	1	24737	3	N	-0-					-0-
10	30814	X	26706	-0-	-4108	-0-	1030	1	25676	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 6H RRCID -> 277541 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6698 - 14898

05	75826	X	49004	-0-	-26822	-0-	596	1	48170	3	N	216	219	1	1	8	125
							238	9									
06	61620	X	50969	-0-	-10651	-0-	646	1	50075	3	N	225	180	1	2	8	168
							248	9									
07	56296	X	50032	-0-	-6264	-0-	570	1	49231	3	N	210	233	1			145
							231	9									
08	53103	X	46271	-0-	-6832	-0-	532	1	45518	3	N	201	169	1			177
							221	9									
09	50970	X	41458	-0-	-9512	-0-	705	1	40592	3	N	146	268	1			55
							161	9									
10	52669	X	45662	-0-	-7007	-0-	225	1	45191	3	N	224	175	1			104
							246	9									

REUTHINGER WELL #: 9H RRCID -> 277544 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9082 - 14542

05	17170	X	17170	-0-	-0-	-0-	631	1	16539	3	N	-0-					-0-
06	17660	X	17660	-0-	-0-	-0-	634	1	17026	3	N	-0-					-0-
07	19243	X	19243	-0-	-0-	-0-	614	1	18629	3	N	-0-					-0-
08	17174	X	16035	-0-	-1139	-0-	582	1	15453	3	N	-0-					-0-
09	17670	X	14964	-0-	-2706	-0-	656	1	14308	3	N	-0-					-0-
10	19251	X	15947	-0-	-3304	-0-	480	1	15467	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 277571 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7245 - 13125

05	35247	X	29856	-0-	-5391	-0-	1514	1	28321	3	N	19					90
							21	9									
06	34110	X	20298	-0-	-13812	-0-	460	1	19836	3	N	2	2	8			90
							2	9									
07	35824	X	35824	-0-	-0-	-0-	409	1	35340	3	N	68					158
							75	9									
08	31093	X	30605	-0-	-488	-0-	353	1	30216	3	N	33	101	1			90
							36	9									
09	29190	X	22926	-0-	-6264	-0-	808	1	22082	3	N	33	114	1			9
							36	9									
10	35836	X	20890	-0-	-14946	-0-	508	1	20382	3	N	-0-					9

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 54H RRCID -> 277723 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5176 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14198	X	11689	-0-	-2509	-0-	239	1	11432	3	Y	16	1	8			108
							18	9									
06	13680	X	11166	-0-	-2514	-0-	281	1	10872	3	Y	12	2	8			118
							13	9									
07	13113	X	11546	-0-	-1567	-0-	309	1	11170	3	Y	61					179
							67	9									
08	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-	474	1	14532	3	Y	13	148	1	2	8	42
							14	9									
09	12120	X	10250	-0-	-1870	-0-	233	1	10015	3	Y	2					44
							2	9									
*10	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	291	1	9403	3	Y	3	3	8			44
							3	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
05	25978	X	17596	-0-	-8382	-0-	907	1	16685	3	N	4	1	8			115
							4	9									
06	21450	X	20153	-0-	-1297	-0-	971	1	19179	3	N	3	3	8			115
							3	9									
07	19555	X	19555	-0-	-0-	-0-	1005	1	18550	3	N	-0-					115
08	17608	X	16044	-0-	-1564	-0-	919	1	15122	3	N	3	1	8			117
							3	9									
09	20160	X	14666	-0-	-5494	-0-	851	1	13814	3	N	1					118
							1	9									
10	20832	X	18647	-0-	-2185	-0-	797	1	17833	3	N	15	1	8			132
							17	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 56H RRCID -> 277850 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5043 - 14007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	6796	-0-	-427	-0-	139	1	6650	3	Y	6	1	8			27
							7	9									
06	7050	X	6725	-0-	-325	-0-	169	1	6549	3	Y	6	2	8			31
							7	9									
07	7440	X	5924	-0-	-1516	-0-	159	1	5747	3	Y	16					47
							18	9									
08	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	266	1	8173	3	Y	10	2	8			55
							11	9									
09	7200	X	4747	-0-	-2453	-0-	108	1	4639	3	Y	-0-					55
*10	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	177	1	5730	3	Y	4	4	8			55
							4	9									

LA CRUZ TRES LAND, LTD - STATE WELL #: 6H RRCID -> 278020 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5193 - 14393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75020	X	54646	-0-	-20374	-0-	1045	1	53598	3	N	3					64
							3	9									
06	63120	X	50877	-0-	-12243	-0-	1220	1	49657	3	N	-0-					64
07	65224	X	49828	-0-	-15396	-0-	1293	1	48535	3	N	-0-					64
08	61659	X	48195	-0-	-13464	-0-	1473	1	46721	3	N	1					65
							1	9									
09	56940	X	45441	-0-	-11499	-0-	938	1	44497	3	N	5					70
							6	9									
10	54653	X	45259	-0-	-9394	-0-	1279	1	43947	3	N	30					100
							33	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

RETAMA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 279130 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6789 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27439	X	27439	-0-	-0-	-0-	1188	1	26161	3	Y	82	108	1	1	8	59
							90	9									
06	26880	X	20894	-0-	-5986	-0-	972	1	19845	3	Y	70					129
							77	9									
07	27745	X	26654	-0-	-1091	-0-	1203	1	25363	3	Y	80	160	1			49
							88	9									
08	27745	X	22666	-0-	-5079	-0-	1101	1	21488	3	Y	70	2	8			117
							77	9									
09	26550	X	23904	-0-	-2646	-0-	1263	1	22562	3	Y	72	79	1			110
							79	9									
*10	30449	X	30449	-0-	-0-	-0-	1256	1	29130	3	Y	57	54	1			113
							63	9									

REUTHINGER WELL #: 10H RRCID -> 279218 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9123 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23746	X	17026	-0-	-6720	-0-	626	1	16400	3	N	-0-					-0-
06	22980	X	11377	-0-	-11603	-0-	408	1	10969	3	N	-0-					-0-
07	22289	X	14988	-0-	-7301	-0-	478	1	14510	3	N	-0-					-0-
08	25467	X	25467	-0-	-0-	-0-	925	1	24542	3	N	-0-					-0-
09	18052	X	18052	-0-	-0-	-0-	792	1	17260	3	N	-0-					-0-
*10	17436	X	17436	-0-	-0-	-0-	525	1	16911	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 9 RRCID -> 280786 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7202 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	163773	X	161479	-0-	-2294	-0-	1964	1	158634	3	N	801	879	1	3	8	139
							881	9									
06	161370	X	160055	-0-	-1315	-0-	2026	1	157043	3	N	896	812	1	4	8	219
							986	9									
07	166749	X	158749	-0-	-8000	-0-	1806	1	156006	3	N	852	894	1			177
							937	9									
08	165137	X	153069	-0-	-12068	-0-	1758	1	150431	3	N	800	893	1	4	8	80
							880	9									
09	160050	X	143489	-0-	-16561	-0-	2434	1	140207	3	N	771	684	1			167
							848	9									
10	165385	X	153714	-0-	-11671	-0-	757	1	152208	3	N	681	681	1	2	8	165
							749	9									

RETAMA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 281491 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6346 - 6591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	218	1	4794	3	N	78					148
							86	9									
06	5340	X	5170	-0-	-170	-0-	240	1	4899	3	N	28	138	1			38
							31	9									
07	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	293	1	6170	3	N	-0-					38
08	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	279	1	5447	3	N	-0-					38
09	5160	X	5127	-0-	-33	-0-	272	1	4851	3	N	4					42
							4	9									
10	6448	X	5090	-0-	-1358	-0-	210	1	4880	3	N	-0-					42

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ELLEN C. WELL #: 10H RRCID -> 281864 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7627 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31217	X	30160	-0-	-1057	-0-	1032	1	29118	3	N	9	5	8			55
							10	9									
06	31140	X	26400	-0-	-4740	-0-	967	1	25431	3	N	2	2	8			55
							2	9									
07	32674	X	25416	-0-	-7258	-0-	944	1	24472	3	N	-0-					55
08	32674	X	24260	-0-	-8414	-0-	921	1	23320	3	N	17	1	8			71
							19	9									
09	31620	X	20275	-0-	-11345	-0-	902	1	19370	3	N	3					74
							3	9									
10	30163	X	21454	-0-	-8709	-0-	646	1	20786	3	N	20	1	8			93
							22	9									

RETAMA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 281890 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 6494 - 6789

05	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	-0-					21
06	10950	X	-0-	-0-	-10950	-0-					N	-0-					21
07	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	-0-					21
08	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	-0-					21
09	10950	X	-0-	-0-	-10950	-0-					N	-0-					21
10	2555	X	-0-	-0-	-2555	-0-					N	-0-					21

REUTHINGER WELL #: 12H RRCID -> 282255 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 9029 - 12831

05	36363	X	24855	-0-	-11508	-0-	913	1	23942	3	N	-0-					-0-
06	33750	X	22442	-0-	-11308	-0-	806	1	21636	3	N	-0-					-0-
07	33945	X	20907	-0-	-13038	-0-	667	1	20240	3	N	-0-					-0-
08	26691	X	20036	-0-	-6655	-0-	727	1	19309	3	N	-0-					-0-
09	25830	X	16312	-0-	-9518	-0-	716	1	15596	3	N	-0-					-0-
10	24862	X	15348	-0-	-9514	-0-	462	1	14886	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 11H RRCID -> 282434 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8931 - 14058

05	92938	X	58748	-0-	-34190	-0-	718	1	58030	3	N	-0-					-0-
06	79440	X	55147	-0-	-24293	-0-	702	1	54445	3	N	-0-					-0-
07	75268	X	53042	-0-	-22226	-0-	607	1	52435	3	N	-0-					-0-
08	68138	X	48747	-0-	-19391	-0-	563	1	48184	3	N	-0-					-0-
09	61110	X	43775	-0-	-17335	-0-	747	1	43028	3	N	-0-					-0-
10	58745	X	42624	-0-	-16121	-0-	211	1	42413	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 282458 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6647 - 15913

05	139345	X	80080	-0-	-59265	-0-	973	1	78593	3	N	467	346	1	1	8	123
							514	9									
06	120120	X	71817	-0-	-48303	-0-	911	1	70614	3	N	265	298	1	1	8	89
							292	9									
07	110391	X	74822	-0-	-35569	-0-	853	1	73681	3	N	262	179	1			172
							288	9									
08	94457	X	67608	-0-	-26849	-0-	778	1	66566	3	N	240	265	1	2	8	145
							264	9									
09	77700	X	59448	-0-	-18252	-0-	1010	1	58190	3	N	225	242	1			128
							248	9									
10	80073	X	60126	-0-	-19947	-0-	297	1	59611	3	N	198	311	1			15
							218	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SANCHEZ-HARTE -C- WELL #: 1 RRCID -> 045662 COMPL. DATE 01/06/1969 TOTAL DEPTH 6036 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	86	1	567	3	N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	75	1	483	3	N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	95	1	599	3	N	-0-					-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	151	1	848	3	N	-0-					-0-
*09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	82	1	582	3	N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 052165 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	30	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	40	-0-	-110	-0-	9	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 053339 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	952	-0-	-474	-0-	167	1	785	3	Y	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	109	1	861	3	Y	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	106	1	924	3	Y	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	48	1	869	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	935	-0-	-25	-0-	59	1	876	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 1 RRCID -> 053345 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	20	1	96	3	N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	5	1	75	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 053396 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	63	-0-	-123	-0-	11	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	18	1	100	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	26	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 053516 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	95	1	444	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	61	1	479	3	Y	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	67	1	579	3	Y	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	28	1	493	3	Y	-0-					-0-
*09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	40	1	589	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 054179 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	340	-0-	-63	-0-	13	1	327	3	N	-0-					6
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	30	1	339	3	N	-0-					6
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	366	3	N	1	1	8			6
							1	9									
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	8	1	319	3	N	-0-					6
09	360	N	245	-0-	-115	-0-	6	1	239	3	N	-0-					6
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					6

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 054218 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	142	1	425	3	Y	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	130	1	442	3	Y	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	17	1	500	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	134	-0-	-46	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	3	1	236	3	Y	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	228	3	Y	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	11	1	288	3	N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	231	3	N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	6	1	255	3	N	-0-					-0-
09	240	N	198	-0-	-42	-0-	4	1	194	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	82	1	384	3	Y	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	113	1	339	3	Y	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	102	1	347	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	450	N	382	-0-	-68	-0-	32	1	350	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-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
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	80	1	348	3	N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	93	1	289	3	N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	124	1	249	3	N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	117	1	229	3	N	-0-					-0-
09	390	N	313	-0-	-77	-0-	108	1	205	3	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 2 RRCID -> 056589 COMPL. DATE 03/22/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 3 RRCID -> 057125 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 060164 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	28	1	136	3	Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	28	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	63	1	111	3	Y	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	29	1	121	3	Y	-0-					-0-
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG,L.F. WELL #: 1 RRCID -> 061350 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	43	1	323	3	N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	40	1	246	3	N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	57	1	219	3	N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	3	N	-0-					-0-
*09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	46	1	283	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 2 RRCID -> 061434 COMPL. DATE 01/11/1974 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	49	1	370	3	Y	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	55	1	333	3	Y	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	82	1	314	3	Y	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	361	3	Y	-0-					-0-
*09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	71	1	435	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 4 RRCID -> 061473 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	122	1	925	3	Y	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	122	1	743	3	Y	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	202	1	774	3	Y	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	70	1	946	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	798	-0-	-72	-0-	112	1	686	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-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
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	106	1	806	3	N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	97	1	589	3	N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	131	1	501	3	N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	38	1	518	3	N	-0-					-0-
09	690	N	537	-0-	-153	-0-	75	1	462	3	N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-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
05	372	N	209	-0-	-163	-0-	24	1	185	3	N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	61	1	374	3	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	51	1	197	3	N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	N	-0-					-0-
09	360	N	291	-0-	-69	-0-	41	1	250	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, N.D. ESTATE WELL #: 1553 RRCID -> 062278 COMPL. DATE 08/29/1973 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	246	1	462	3	N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	224	1	309	3	N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	77	1	384	3	N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	52	1	352	3	N	-0-					-0-
09	540	N	376	-0-	-164	-0-	67	1	309	3	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 3 RRCID -> 062462 COMPL. DATE 04/12/1974 TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	48	1	367	3	N	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	124	1	752	3	N	-0-					-0-
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	333	1	1274	3	N	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	42	1	576	3	N	-0-					-0-
09	660	N	631	-0-	-29	-0-	89	1	542	3	N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN, E. A., ET. AL WELL #: 5 RRCID -> 063921 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 7512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER, PETER WELL #: 1 RRCID -> 065437 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	75	1	493	3	N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	67	1	436	3	N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	68	1	427	3	N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	78	1	434	3	N	-0-					-0-
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	61	1	433	3	N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-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
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2018 - P/A 05/09/18														

BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066414 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	471	1	884	3	N	-0-					-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	652	1	899	3	N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	93	1	466	3	N	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	78	1	522	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	579	-0-	-771	-0-	103	1	476	3	N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 066491 COMPL. DATE 12/05/1975 TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A

05	434	N	425	-0-	-9	-0-	148	1	277	3	N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	172	1	237	3	N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	65	1	324	3	N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	52	1	353	3	N	-0-					-0-
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	70	1	323	3	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 066492 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A

05	1023	N	874	-0-	-149	-0-	303	1	571	3	N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	306	1	423	3	N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	118	1	587	3	N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	73	1	489	3	N	-0-					-0-
09	720	N	572	-0-	-148	-0-	102	1	470	3	N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. ESTATE WELL #: 1 D RRCID -> 066622 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: D 1 RRCID -> 067650 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO LAND COMPANY 1490 WELL #: 1 RRCID -> 068757 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 069202 COMPL. DATE 11/07/1976 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	275	1	1823	3	N	-0-					-0-
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	247	1	1600	3	N	-0-					-0-
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	219	1	1372	3	N	-0-					-0-
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	266	1	1488	3	N	-0-					-0-
09	1860	N	1561	-0-	-299	-0-	192	1	1369	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1298 RRCID -> 070211 COMPL. DATE 06/02/1974 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLIS, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 070624 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	70	1	461	3	N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	52	1	338	3	N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	72	1	448	3	N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	66	1	368	3	N	-0-					-0-
*09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	65	1	464	3	N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 072332 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	82	1	539	3	N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	77	1	498	3	N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	82	1	511	3	N	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	87	1	484	3	N	-0-					-0-
*09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	73	1	519	3	N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 2 RRCID -> 074746 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	32	1	153	3	N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	42	1	126	3	N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	42	1	142	3	N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

JOE RODRIGUEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076528 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105501 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	1	1	224	3	Y	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	3	1	255	3	Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	3	Y	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15T RRCID -> 113863 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7020 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17T RRCID -> 115078 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083

05	465	N	456	-0-	-9	-0-	85	1	371	3	N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	123	1	383	3	N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	167	1	336	3	N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	175	1	341	3	N	-0-					-0-
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	147	1	280	3	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 115215 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270

05	2852	X	1686	-0-	-1166	-0-	282	1	1404	3	N	-0-					-0-
06	2760	X	1481	-0-	-1279	-0-	110	1	1371	3	N	-0-					-0-
07	2852	X	1534	-0-	-1318	-0-	106	1	1428	3	N	-0-					-0-
08	2852	X	1578	-0-	-1274	-0-	245	1	1333	3	N	-0-					-0-
09	1650	X	904	-0-	-746	-0-	200	1	704	3	N	-0-					-0-
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18K RRCID -> 115668 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996

05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	25	1	106	3	N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	6	1	19	3	N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	34	1	70	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 116004 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250

05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	52	1	260	3	Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	3	Y	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	45	1	247	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	53	1	185	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22K RRCID -> 117054 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293

05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	95	1	457	3	N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	149	1	378	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	192	1	338	3	N	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	102	1	424	3	N	-0-					-0-
09	540	N	461	-0-	-79	-0-	82	1	378	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 117609 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	30	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	28	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	64	1	217	3	Y	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	7	1	226	3	Y	-0-					-0-
*09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 2 RRCID -> 118510 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7216 - 7260

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2018 - P/A 05/03/18

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25K RRCID -> 119150 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407

05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	130	1	625	3	N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	195	1	497	3	N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	245	1	433	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	129	1	534	3	N	-0-					-0-
09	690	N	688	-0-	-2	-0-	122	1	566	3	N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 1 D RRCID -> 129439 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861

05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	417	1	2761	3	Y	-0-					-0-
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	413	1	2675	3	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2891	-0-	-147	-0-	397	1	2494	3	Y	-0-					-0-
08	3069	X	2735	-0-	-334	-0-	415	1	2320	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2981	-0-	-109	-0-	367	1	2614	3	Y	-0-					-0-
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 2D RRCID -> 130328 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826

05	3503	X	3479	-0-	-24	-0-	456	1	3023	3	Y	-0-					-0-
06	3360	X	3340	-0-	-20	-0-	446	1	2894	3	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3438	-0-	-34	-0-	473	1	2965	3	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3320	-0-	-245	-0-	503	1	2817	3	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3163	-0-	-287	-0-	389	1	2774	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO LAND COMPANY 2164 WELL #: 2 B RRCID -> 131078 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136

05	217	N	196	-0-	-21	-0-	137	1	59	3	N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	117	1	81	3	N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	130	1	68	3	N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	123	1	95	3	N	-0-					-0-
*09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	162	1	57	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 7D RRCID -> 139592 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086

05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	177	1	1170	3	N	-0-					-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	173	1	1118	3	N	-0-					-0-
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	180	1	1127	3	N	-0-					-0-
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	191	1	1069	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1134	-0-	-156	-0-	140	1	994	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	127	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	104	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	115	1	60	3	Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	94	1	73	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	109	1	39	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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
05	465	N	351	-0-	-114	-0-	41	1	310	3	Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	58	1	356	3	Y	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	93	1	354	3	Y	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	33	1	450	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	56	1	342	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-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
05	2015	N	1867	-0-	-148	-0-	217	1	1650	3	Y	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	135	1	818	3	Y	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	244	1	935	3	Y	-0-					-0-
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	97	1	1325	3	Y	-0-					-0-
*09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	144	1	878	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 147158 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	86	1	431	3	Y	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	36	1	449	3	Y	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	33	1	448	3	Y	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	80	1	434	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	384	-0-	-96	-0-	85	1	299	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, A.E. / STATE WELL #: 19 RRCID -> 148449 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	601	-0-	-1011	-0-	70	1	531	3	N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	58	1	353	3	N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	103	1	393	3	N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	N	-0-					-0-
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	59	1	358	3	N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PUIG, L. F. WELL #: 10 RRCID -> 150429 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	118	1	900	3	Y	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	78	1	478	3	Y	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	228	1	874	3	Y	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	79	1	1070	3	Y	-0-					-0-
*09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	113	1	690	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 11 RRCID -> 150473 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	28	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	39	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	59	1	226	3	Y	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	3	Y	-0-					-0-
*09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	60	1	367	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 12 RRCID -> 150834 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	684	-0-	-215	-0-	80	1	604	3	Y	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	98	1	595	3	Y	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	178	1	680	3	Y	-0-					-0-
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	65	1	890	3	Y	-0-					-0-
*09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	148	1	909	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 13 RRCID -> 150970 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	76	1	576	3	Y	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	87	1	531	3	Y	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	125	1	481	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	40	1	550	3	Y	-0-					-0-
*09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	120	1	737	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 8 RRCID -> 151436 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	299	-0-	-135	-0-	50	1	249	3	Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	13	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: B 5 RRCID -> 151439 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN/STATE WELL #: 2 RRCID -> 151578 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452

05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	35	1	269	3	Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	36	1	218	3	Y	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	63	1	239	3	Y	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	29	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, L.F. WELL #: 14 RRCID -> 152127 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146

05	837	N	786	-0-	-51	-0-	91	1	695	3	Y	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	106	1	648	3	Y	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	148	1	567	3	Y	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	42	1	575	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	505	-0-	-245	-0-	71	1	434	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 2 RRCID -> 153272 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982

05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1222	1	524	3	Y	-0-					-0-
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	842	1	588	3	Y	-0-					-0-
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1075	1	557	3	Y	-0-					-0-
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	838	1	649	3	Y	-0-					-0-
*09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1117	1	397	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 153281 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087

05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	53	1	350	3	N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	51	1	331	3	N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	55	1	348	3	N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	64	1	358	3	N	-0-					-0-
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	47	1	333	3	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM ROMAN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 155344 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO LAND COMPANY WELL #: 12 D RRCID -> 157631 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175

05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	110	1	730	3	N	-0-					12
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	95	1	613	3	N	-0-					12
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	116	1	726	3	N	-0-					12
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	122	1	685	3	N	-0-					12
*09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	105	1	748	3	N	-0-					12
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					12

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	70	1	467	3	Y	-0-					1
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	64	1	413	3	Y	-0-					1
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	82	1	517	3	Y	-0-					1
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	93	1	522	3	Y	-0-					1
*09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	65	1	467	3	Y	-0-	1	7			-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 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
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	41	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	63	1	162	3	Y	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	81	1	143	3	Y	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	47	1	194	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	40	1	186	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-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
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	29	1	128	3	N	-0-					1
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	38	1	119	3	N	-0-					1
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	65	1	131	3	N	-0-					1
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	67	1	130	3	N	-0-					1
*09	150	N	72	-0-	-78	-0-	25	1	47	3	N	-0-	1	7			-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 4 RRCID -> 159806 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 5 RRCID -> 159883 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	172	1	824	3	Y	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	200	1	509	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	256	1	450	3	Y	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	131	1	545	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	559	-0-	-161	-0-	99	1	460	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 4 A RRCID -> 161421 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	522	-0-	-315	-0-	68	1	453	3	N	1	1	8			26
							1	9									
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	57	1	368	3	N	-0-					26
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	51	1	323	3	N	-0-					26
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	81	1	453	3	N	-0-					26
*09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	93	1	660	3	N	-0-	26	7			-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. # 1390 WELL #: 6A RRCID -> 162444 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	158	1	1047	3	N	-0-					1
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	153	1	988	3	N	-0-					1
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	162	1	1014	3	N	-0-					1
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	186	1	1040	3	N	-0-					1
*09	1140	N	1076	-0-	-64	-0-	132	1	944	3	N	-0-	1	7			-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 7 RRCID -> 164811 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	171	1	1135	3	N	-0-					5
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	133	1	864	3	N	-0-					5
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	127	1	797	3	N	-0-					5
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	124	1	695	3	N	-0-					5
09	990	N	801	-0-	-189	-0-	99	1	702	3	N	-0-					5
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					5

CERRITO LAND CO. 1490 WELL #: 11D RRCID -> 165371 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	990	-0-	-126	-0-	130	1	860	3	N	-0-					45
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	108	1	701	3	N	-0-					45
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	118	1	741	3	N	-0-					45
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	130	1	725	3	N	-0-					45
09	810	N	742	-0-	-68	-0-	91	1	651	3	N	-0-					45
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					45

JONES WELL #: 9 RRCID -> 165549 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	65	1	282	3	N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	77	1	240	3	N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	103	1	208	3	N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	109	1	213	3	N	-0-					-0-
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	115	1	221	3	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: B 7 RRCID -> 165550 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	108	1	536	3	N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	37	1	458	3	N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	40	1	546	3	N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	67	1	365	3	N	-0-					-0-
09	510	N	445	-0-	-65	-0-	99	1	346	3	N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND CO. 1389 WELL #: 4D RRCID -> 165988 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	221	1	1465	3	N	-0-					-0-
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	172	1	1116	3	N	-0-					-0-
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	220	1	1380	3	N	-0-					-0-
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	181	1	1014	3	N	-0-					-0-
*09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	119	1	844	3	N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 8 RRCID -> 166437 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 6 RRCID -> 166504 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365

05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	200	1	961	3	Y	-0-					-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	306	1	780	3	Y	-0-					-0-
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	426	1	750	3	Y	-0-					-0-
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	197	1	815	3	Y	-0-					-0-
*09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	167	1	777	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 10 RRCID -> 167284 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 7 RRCID -> 167285 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339

05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	52	1	247	3	Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	71	1	180	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	81	1	144	3	Y	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	59	1	245	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	40	1	185	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 6B RRCID -> 167572 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	16	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
W.C.S.L. 1383 WELL #: L 9 T RRCID -> 167609 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	16	1	29	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 5 RRCID -> 168267 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7166 - 7290

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 9A RRCID -> 169561 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343

05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	110	1	732	3	Y	-0-					1
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	93	1	606	3	Y	-0-					1
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	85	1	530	3	Y	-0-					1
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	77	1	433	3	Y	-0-					1
*09	690	N	476	-0-	-214	-0-	58	1	417	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L" WELL #: 10 RRCID -> 170459 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7295 - 7338

05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	233	1	1114	3	Y	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	348	1	886	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	345	1	607	3	Y	13					13
							14	9									
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	152	1	631	3	Y	-0-					13
*09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	175	1	815	3	Y	-0-					13
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					13

LAUREL, F.D. 1931 WELL #: 5A RRCID -> 170473 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387

05	217	N	138	-0-	-79	-0-	18	1	120	3	N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	21	1	139	3	N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	16	1	103	3	N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	24	1	133	3	N	-0-					-0-
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	140	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 7 RRCID -> 170554 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252

05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	15	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	34	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	29	1	98	3	Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	Y	-0-					-0-
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D, 1864 WELL #: 10A RRCID -> 170965 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	155	-0-	-248	-0-	20	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	24	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	21	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	20	1	114	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	17	1	125	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 36 RRCID -> 180614 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	120	1	563	3	Y	-0-					1
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	160	1	482	3	Y	-0-					1
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	161	1	549	3	Y	-0-					1
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	23	1	691	3	Y	-0-					1
*09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	54	1	602	3	Y	-0-	1	7			-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-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
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	133	1	623	3	Y	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	122	1	368	3	Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	106	1	360	3	Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	227	-0-	-253	-0-	19	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 38 RRCID -> 182534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	105	1	491	3	Y	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	148	1	445	3	Y	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	148	1	506	3	Y	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	13	1	393	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	29	1	321	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 40 RRCID -> 183923 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	297	-0-	-168	-0-	52	1	245	3	Y	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	99	1	297	3	Y	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	75	1	257	3	Y	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	16	1	490	3	Y	-0-					-0-
*09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	43	1	484	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-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
05	713	N	683	-0-	-30	-0-	120	1	563	3	Y	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	182	1	549	3	Y	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	156	1	532	3	Y	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	18	1	526	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	281	-0-	-439	-0-	23	1	258	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	42	1	749	3	Y	4	1	8			21
							4	9									
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	26	1	773	3	Y	-0-					21
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	50	1	639	3	Y	-0-					21
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	49	1	666	3	Y	-0-					21
09	720	N	614	-0-	-106	-0-	55	1	558	3	Y	1	1	8			21
							1	9									
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					21

OWEN WELL #: 2 RRCID -> 187138 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237

05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	Y	2					7
							2	9									
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	3	Y	-0-					7
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	Y	-0-					7
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	Y	-0-					7
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	3	Y	-0-					7
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					7

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 189432 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 191510 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870

05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
*09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 41 RRCID -> 195148 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022

05	310	N	222	-0-	-88	-0-	39	1	183	3	N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	43	1	130	3	N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	37	1	128	3	N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	N	-0-					-0-
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	257	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 43 RRCID -> 195202 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020

05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	132	1	617	3	N	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	197	1	592	3	N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	170	1	580	3	N	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	26	1	797	3	N	-0-					-0-
09	780	N	765	-0-	-15	-0-	63	1	702	3	N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO 1389 WELL #: 15D RRCID -> 195372 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	89	1	588	3	N	-0-			-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	99	1	638	3	N	-0-			-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	90	1	566	3	N	-0-			-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	100	1	558	3	N	-0-			-0-
09	750	N	706	-0-	-44	-0-	87	1	619	3	N	-0-			-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

PUIG, L. F. WELL #: 17 RRCID -> 197772 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1

PUIG, L. F. WELL #: 15 RRCID -> 197775 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184

05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	42	1	316	3	Y	-0-			-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	46	1	282	3	Y	-0-			-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	61	1	235	3	Y	-0-			-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	3	Y	-0-			-0-
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	44	1	267	3	Y	-0-			-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 5 RRCID -> 197776 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886

05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	53	1	231	3	N	-0-			-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	63	1	199	3	N	-0-			-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	84	1	168	3	N	-0-			-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	84	1	164	3	N	-0-			-0-
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	79	1	152	3	N	-0-			-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

PUIG, L. F. WELL #: 20 RRCID -> 199259 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165

05	775	N	745	-0-	-30	-0-	87	1	658	3	Y	-0-			-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	99	1	599	3	Y	-0-			-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	148	1	569	3	Y	-0-			-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	49	1	660	3	Y	-0-			-0-
09	690	N	661	-0-	-29	-0-	93	1	568	3	Y	-0-			-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 14 RRCID -> 203235 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427

05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	258	1	1238	3	Y	-0-			-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	341	1	867	3	Y	-0-			-0-
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	404	1	713	3	Y	-0-			-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	196	1	814	3	Y	-0-			-0-
*09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	155	1	721	3	Y	-0-			-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 12 RRCID -> 203515 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7322 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	26	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	41	1	106	3	Y	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	53	1	94	3	Y	1					1
							1	9									
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	28	1	114	3	Y	-0-					1
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	26	1	118	3	Y	-0-					1
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 1 RRCID -> 204903 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	3	Y	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE-STATE 1724 WELL #: 2 RRCID -> 207015 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	258	-0-	-176	-0-	1	1	257	3	Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	3	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	3	Y	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
*09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 2227 WELL #: 1 RRCID -> 207620 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	1	1	555	3	Y	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	6	1	501	3	Y	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	16	1	464	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
*09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 1 RRCID -> 208619 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	3	1	1100	3	Y	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	11	1	869	3	Y	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	25	1	696	3	Y	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
*09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 19 C RRCID -> 208795 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	496	N	444	-0-	-52	-0-	22	1	422	3	N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	405	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	25	1	367	3	N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	22	1	349	3	N	-0-					-0-
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	26	1	384	3	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 15 RRCID -> 209795 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1181	-0-	1181	1181	230	1	951	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		542	-0-	542	1723	96	1	446	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1723					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 8 RRCID -> 209802 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	29	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	33	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	49	1	86	3	Y	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	15	1	64	3	Y	-0-					-0-
*09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	25	1	117	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 13 RRCID -> 209866 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	60	1	286	3	Y	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	79	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	119	1	210	3	Y	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	40	1	166	3	Y	-0-					-0-
*09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	51	1	239	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 3 RRCID -> 210508 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	2	1	878	3	Y	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	10	1	803	3	Y	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	27	1	755	3	Y	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
*09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 11 RRCID -> 210524 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	160	1	765	3	Y	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	274	1	699	3	Y	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	349	1	614	3	Y	-0-					-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	177	1	733	3	Y	-0-					-0-
*09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	146	1	679	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 2 RRCID -> 210525 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	55	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 12 RRCID -> 210942 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	19	1	490	3	Y	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	36	1	406	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	33	1	555	3	Y	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	15	1	588	3	Y	-0-					-0-
*09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	11	1	456	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1136 WELL #: 1 RRCID -> 211494 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	620	-0-	-217	-0-	1	1	618	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	7	1	543	3	N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	18	1	500	3	N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTING, MABEL WELL #: P 44 RRCID -> 211499 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	67	1	977	3	Y	-0-					1
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	43	1	942	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	72	1	922	3	Y	-0-					1
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	217	1	866	3	Y	-0-					1
*09	990	N	947	-0-	-43	-0-	231	1	716	3	Y	-0-					1
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 20 RRCID -> 211500 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	10	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 25 RRCID -> 211502 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1179	-0-	1179	1179	229	1	950	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		584	-0-	584	1763	103	1	481	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1763					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 1 RRCID -> 211544 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS 2 WELL #: 2 RRCID -> 212892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	27	1	218	3	Y	-0-					1
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	32	1	198	3	Y	-0-					1
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	26	1	155	3	Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	35	1	257	3	Y	-0-	1	7			-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	42	1	348	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	53	1	324	3	Y	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	30	1	179	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	390	N	152	-0-	-238	-0-	18	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	633	-0-	-49	-0-	23	1	610	3	Y	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	54	1	599	3	Y	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	40	1	657	3	Y	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	17	1	671	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	604	-0-	-56	-0-	14	1	590	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					5
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					5
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					5
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					5
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 18 RRCID -> 216333 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	32	1	155	3	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	53	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	60	1	105	3	Y	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	39	1	164	3	Y	-0-					-0-
*09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	35	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 216348 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	145	1	692	3	Y	1					4
							1	9									
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	188	1	477	3	Y	1					5
							1	9									
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	231	1	408	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	100	1	416	3	Y	-0-					5
*09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	73	1	341	3	Y	-0-					5
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					5

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 26 RRCID -> 216537 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	22	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	36	1	91	3	Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	39	1	68	3	Y	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	30	1	123	3	Y	-0-					-0-
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	23	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 17 RRCID -> 216728 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
08	14B2 EXT		2213	-0-	2213	2213	430	1	1783	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		620	-0-	620	2833	110	1	510	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2833					Y	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 216924 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 2 RRCID -> 218425 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	244	1	1168	3	Y	1					13
							1	9									
06	3000	N	3423	-0-	423	423	965	1	2456	3	Y	2					15
							2	9									
07	3100	N	4500	-0-	1400	1823	1629	1	2871	3	Y	-0-					15
08	3100	N	2806	-0-	-294	1529	546	1	2260	3	Y	-0-					15
*09	1829	X	300	-0-	-1529	-0-	53	1	247	3	Y	-0-					15
10	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					15

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 27 RRCID -> 218435 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	32	1	151	3	Y	-0-			-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	46	1	117	3	Y	-0-			-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	52	1	91	3	Y	-0-			-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	30	1	125	3	Y	-0-			-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	26	1	122	3	Y	-0-			-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 2 RRCID -> 218785 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	1	1	251	3	Y	-0-			11
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	3	1	269	3	Y	-0-			11
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	3	Y	-0-			11
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-			11
09	270	N	157	-0-	-113	-0-	157	3			Y	-0-			11
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			11

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 28 RRCID -> 218956 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	37	1	178	3	Y	-0-			-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	51	1	131	3	Y	-0-			-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	70	1	123	3	Y	-0-			-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	38	1	157	3	Y	-0-			-0-
*09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	35	1	164	3	Y	-0-			-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 5 RRCID -> 219284 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 1 RRCID -> 219285 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 3 RRCID -> 219621 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	279	N	87	-0-	-192	-0-	87	3			Y	-0-			6
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	3	1	246	3	Y	-0-			6
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	-0-			6
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			6
09	240	N	88	-0-	-152	-0-	88	3			Y	-0-			6
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			6

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 6 RRCID -> 219670 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	2	1	708	3	Y	-0-			-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	8	1	668	3	Y	-0-			-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	23	1	651	3	Y	-0-			-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-			-0-
09	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	3			Y	-0-			-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 2 RRCID -> 220125 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	3905	-0-	-1086	-0-	9	1	3896	3	Y	-0-					15
06	4830	X	4305	-0-	-525	-0-	52	1	4253	3	Y	-0-					15
07	4898	X	4396	-0-	-502	-0-	150	1	4246	3	Y	-0-					15
08	4619	X	4352	-0-	-267	-0-	4352	3			Y	-0-					15
09	4320	X	4134	-0-	-186	-0-	4134	3			Y	-0-					15
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					15

OWEN WELL #: 4 RRCID -> 221785 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 29 RRCID -> 221793 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 2 RRCID -> 222597 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	33	-0-	-277	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 37 RRCID -> 222601 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	137	-0-	-49	-0-	24	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	17	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	5	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 40 RRCID -> 222756 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	174	1	307	3	N	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	144	1	595	3	N	-0-					-0-
*09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	50	1	232	3	N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-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
05	589	N	501	-0-	-88	-0-	1	1	500	3	Y	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	6	1	525	3	Y	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	18	1	506	3	Y	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-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
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					5
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					5
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			Y	-0-					5
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	2	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	Y	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	2	1	904	3	Y	-0-					2
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	10	1	842	3	Y	-0-					2
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	28	1	805	3	Y	-0-					2
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					2
*09	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	3			Y	-0-	2	7			-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-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
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	1	1	281	3	Y	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	3	1	278	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	269	3	Y	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1333	N	211	-0-	-1122	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	2	1	184	3	N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	11	1	298	3	N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: D 7 RRCID -> 226258 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6944 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	197	1	981	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	62	1	771	3	Y	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	42	1	560	3	Y	-0-					-0-
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	143	1	782	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	840	N	757	-0-	-83	-0-	168	1	589	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-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
05	434	N	306	-0-	-128	-0-	33	1	273	3	Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	38	1	237	3	Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	37	1	221	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	48	1	347	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	119	1	591	3	N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	49	1	602	3	N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	39	1	519	3	N	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	105	1	571	3	N	-0-					-0-
09	660	N	615	-0-	-45	-0-	136	1	479	3	N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-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
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	131	1	629	3	Y	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	179	1	457	3	Y	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	273	1	480	3	Y	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	142	1	586	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	625	-0-	-5	-0-	111	1	514	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-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
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	1	1	215	3	Y	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	3	1	225	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	251	3	Y	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
*09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	1	1	401	3	Y	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	5	1	368	3	Y	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	15	1	414	3	Y	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
*09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-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
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	2	1	194	3	Y	1					1
							1	9									
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	179	3	Y	-0-					1
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					1
*09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					1
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 1 RRCID -> 235039 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	1	1	335	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	4	1	320	3	Y	2					3
							2	9									
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	11	1	318	3	Y	1					4
							1	9									
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					4
09	330	N	281	-0-	-49	-0-	280	3	1	9	Y	1	1	8			4
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 2 RRCID -> 235043 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
*09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 3 RRCID -> 240349 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	270	-0-	-71	-0-	1	1	269	3	Y	-0-					1
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	3	1	266	3	Y	2					3
							2	9									
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	3	Y	-0-					3
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					3
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			Y	-0-					3
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					3

LAUREL 1390 WELL #: 11A RRCID -> 241015 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6284 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	657	-0-	-118	-0-	86	1	571	3	Y	-0-					20
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	82	1	535	3	Y	-0-					20
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	73	1	460	3	Y	-0-					20
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	91	1	508	3	Y	-0-					20
*09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	90	1	639	3	Y	-0-	20	7			-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 7 RRCID -> 241741 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	1	1	214	3	Y	-0-					4
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	2	1	202	3	Y	1					5
							1	9									
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	189	3	Y	-0-					5
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					5
*09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			Y	-0-					5
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 5 RRCID -> 241743 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	1	1	329	3	Y	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	6	1	507	3	Y	3					3
							3	9									
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	11	1	311	3	Y	-0-					3
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					3
09	510	N	256	-0-	-254	-0-	256	3			Y	-0-					3
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					3

OWEN WELL #: 7 RRCID -> 241927 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	2	1	709	3	N	1					3
							1	9									
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	8	1	650	3	N	5					8
							6	9									
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	22	1	626	3	N	-0-					8
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					8
09	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	3			N	-0-					8
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					8

OWEN WELL #: 6 RRCID -> 242200 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	1	1	294	3	Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	3	1	249	3	Y	2					2
							2	9									
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	3	Y	-0-					2
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					2
*09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			Y	-0-					2
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					2

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 7 RRCID -> 242202 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	5	1	2037	3	Y	-0-					-0-
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	23	1	1886	3	Y	-0-					-0-
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	68	1	1938	3	Y	-0-					-0-
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1795	-0-	-125	-0-	1795	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. 1931 WELL #: 12A RRCID -> 242227 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	932	-0-	-277	-0-	122	1	810	3	Y	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	111	1	722	3	Y	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	107	1	674	3	Y	-0-					-0-
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	297	1	1664	3	Y	-0-					-0-
*09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	126	1	896	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 9 RRCID -> 243699 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	1	1	396	3	Y	-0-					15
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	5	1	366	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	329	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					15
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			Y	-0-					15
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					15

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 8 RRCID -> 244635 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
*09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 2 WELL #: 6 RRCID -> 244639 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	46	1	377	3	Y	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	77	1	471	3	Y	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	86	1	515	3	Y	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	95	1	503	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	470	-0-	-70	-0-	57	1	413	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244714 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	3	Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	3	Y	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
*09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 8 RRCID -> 245232 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	839	-0-	-122	-0-	147	1	692	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	88	1	692	3	Y	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	82	1	714	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	41	1	734	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	748	-0-	-32	-0-	47	1	701	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 6 RRCID -> 246984 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5476 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	1	1	329	3	Y	-0-					1
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	4	1	286	3	Y	-0-					1
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	9	1	264	3	Y	-0-					1
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					1
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-	1	7			-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 11 RRCID -> 247978 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	Y	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 248027 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	70	1	1402	3	N	39	38	1	1	8	-0-
							43	9									
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	88	1	1166	3	N	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	35	1	1201	3	N	-0-					-0-
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1043	-0-	-217	-0-	392	1	651	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 3 RRCID -> 248037 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	357	-0-	-170	-0-	1	1	356	3	Y	-0-					7
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	5	1	427	3	Y	-0-					7
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	15	1	413	3	Y	-0-					7
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					7
09	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	3			Y	-0-					7
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 10 RRCID -> 248039 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	1	1	447	3	Y	-0-					1
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	5	1	422	3	Y	-0-					1
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	14	1	390	3	Y	-0-					1
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					1
*09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-	1	7			-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 9 RRCID -> 248047 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	563	-0-	-119	-0-	99	1	464	3	Y	-0-					1
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	53	1	422	3	Y	-0-					1
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	53	1	458	3	Y	-0-					1
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	3	Y	-0-					1
*09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	454	3	Y	-0-	1	7			-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 15 RRCID -> 248555 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5598 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1	9	Y	1	4	1	1	8	-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	2	1	161	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	3	Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
*09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 12 RRCID -> 248836 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5592 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	3	Y	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
*09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 14 RRCID -> 248963 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	2	1	950	3	Y	-0-					-0-
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	15	1	1243	3	Y	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	41	1	1161	3	Y	7					7
							8	9									
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1219	3	1	9	Y	1					8
09	1080	N	953	-0-	-127	-0-	953	3			Y	-0-					8
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					8

STEWART TRUST STATE WELL #: 1 RRCID -> 249000 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 6334 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 9 RRCID -> 249003 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					4
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	3	1	207	3	Y	1					5
							1	9									
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	7	1	202	3	Y	-0-					5
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					5
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			Y	-0-					5
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					5

NEEL WELL #: 1 RRCID -> 249070 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	23	1	432	3	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	8	1	293	3	N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	6	1	322	3	N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	4	1	310	3	N	-0-					-0-
*09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	345	3	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 8 RRCID -> 249476 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 252118 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6480 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	6711	-0-	-977	-0-	115	1	6595	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	7110	X	6460	-0-	-650	-0-	107	1	6352	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	6634	X	6550	-0-	-84	-0-	130	1	6419	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	6851	X	6355	-0-	-496	-0-	140	1	6214	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6630	X	5910	-0-	-720	-0-	98	1	5811	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND CO. WELL #: 16H RRCID -> 252167 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	7120	-0-	-1033	-0-	933	1	6185	3	N	2	2	8			60
							2	9									
06	7680	X	6920	-0-	-760	-0-	925	1	5994	3	N	1	1	8			60
							1	9									
07	7564	X	7083	-0-	-481	-0-	973	1	6109	3	N	1	1	8			60
							1	9									
08	7316	X	6943	-0-	-373	-0-	1052	1	5891	3	N	-0-					60
09	6930	X	6483	-0-	-447	-0-	798	1	5685	3	N	-0-					60
10	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					60

LAUREL, F. D. A WELL #: 16 RRCID -> 252508 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	1320	-0-	-1129	-0-	173	1	1147	3	Y	-0-					-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	152	1	986	3	Y	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	167	1	1046	3	Y	-0-					-0-
08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	371	1	2077	3	Y	-0-					-0-
*09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	246	1	1749	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEEL WELL #: 2 RRCID -> 252807 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	3930	-0-	-2518	-0-	197	1	3732	3	N	1	1	8			68
							1	9									
06	6240	X	3723	-0-	-2517	-0-	96	1	3626	3	N	1	1	8			68
							1	9									
07	3751	X	3606	-0-	-145	-0-	67	1	3528	3	N	10	1	8			77
							11	9									
08	3813	X	3627	-0-	-186	-0-	52	1	3564	3	N	10					87
							11	9									
09	3810	X	3089	-0-	-721	-0-	110	1	2964	3	N	14	1	8			100
							15	9									
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					100

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 16 RRCID -> 254520 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	91	1	5248	3	Y	10	50	1	2	8	7
							11	9									
06	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	88	1	5201	3	Y	6	1	8			12
							7	9									
07	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	104	1	5099	3	Y	23					35
							25	9									
08	5332	X	5100	-0-	-232	-0-	112	1	4959	3	Y	26					61
							29	9									
09	5310	X	4768	-0-	-542	-0-	79	1	4661	3	Y	25	72	1			14
							28	9									
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 1H RRCID -> 254665 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	8379	-0-	-84	-0-	143	1	8236	3	Y	-0-	10	1			-0-
06	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	136	1	8056	3	Y	-0-					-0-
07	8463	X	8080	-0-	-383	-0-	161	1	7919	3	Y	-0-					-0-
08	8742	X	7858	-0-	-884	-0-	173	1	7683	3	Y	2					2
							2	9									
09	8460	X	7428	-0-	-1032	-0-	123	1	7302	3	Y	3					5
							3	9									
10	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN A WELL #: 1H RRCID -> 255064 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3748	-0-	-437	-0-	225	1	3523	3	N	-0-					22
06	4050	X	3560	-0-	-490	-0-	213	1	3346	3	N	1	1	8			22
							1	9									
07	4185	X	3616	-0-	-569	-0-	192	1	3424	3	N	-0-					22
08	3906	X	3542	-0-	-364	-0-	181	1	3361	3	N	-0-					22
09	3780	X	3529	-0-	-251	-0-	173	1	3278	3	N	71	50	1	1	8	42
							78	9									
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					42

CHAMBERLAIN STATE 372 WELL #: 3 RRCID -> 255400 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	4936	-0-	-396	-0-	574	1	4362	3	N	-0-					2
06	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	697	1	4240	3	N	-0-					2
07	5549	X	4444	-0-	-1105	-0-	920	1	3524	3	N	-0-					2
08	5549	X	4391	-0-	-1158	-0-	300	1	4091	3	N	-0-					2
*09	4950	X	4491	-0-	-459	-0-	631	1	3860	3	N	-0-	1	7			1
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					1

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 255451 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1160	-0-	-297	-0-	438	1	711	3	Y	10	1	8			55
							11	9									
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	509	1	759	3	Y	79	61	1	1	8	72
							87	9									
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	506	1	720	3	Y	67	83	1	1	8	55
							74	9									
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	294	1	704	3	Y	58	51	1	1	8	61
							64	9									
09	1350	N	741	-0-	-609	-0-	104	1	554	3	Y	75	1	8			135
							83	9									
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					135

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 17H RRCID -> 255620 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	2	1	1073	3	Y	16	48	1	1	8	50
							18	9									
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	13	1	1017	3	Y	7					57
							8	9									
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	25	1	709	3	Y	-0-					57
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1468	3	11	9	Y	10					67
*09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1148	3	1	9	Y	1					68
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					68

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 255648 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6438 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	6967	-0-	-473	-0-	119	1	6834	3	Y	13					100
							14	9									
06	7050	X	6608	-0-	-442	-0-	110	1	6488	3	Y	9	91	1			18
							10	9									
07	7223	X	6567	-0-	-656	-0-	131	1	6428	3	Y	7					25
							8	9									
08	7006	X	6393	-0-	-613	-0-	141	1	6244	3	Y	7					32
							8	9									
09	6780	X	5918	-0-	-862	-0-	98	1	5814	3	Y	5					37
							6	9									
10	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					37

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN A WELL #: 2H RRCID -> 255806 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 255859 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	7218	-0-	-780	-0-	123 3	1 9	7092	3	N	3	3	8			18
06	7560	X	6958	-0-	-602	-0-	116 1	1 9	6841	3	N	1	1	8			18
07	7657	X	6982	-0-	-675	-0-	139 11	1 9	6832	3	N	10	1	8			27
08	7440	X	6877	-0-	-563	-0-	151 13	1 9	6713	3	N	12	2	8			37
09	7020	X	6544	-0-	-476	-0-	109 7	1 9	6428	3	N	6	1	8			42
10	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					42

LAUREL, F. D. B WELL #: 17H RRCID -> 256530 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12307	X	8675	-0-	-3632	-0-	936 18	1 9	7721	3	N	16	56	1	1	8	43
06	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	870 1	1 9	10509	3	N	1	1	8			43
07	14043	X	14043	-0-	-0-	-0-	690 61	1 9	13292	3	N	55	1	8			97
08	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	765 24	1 9	11573	3	N	22	1	8			118
09	11370	X	7363	-0-	-4007	-0-	415 3	1 9	6945	3	N	3	72	1	1	8	48
10	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					N	NO RPT					48

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 18H RRCID -> 256727 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6078 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4560	-0-	-462	-0-	78 9	1 9	4473	3	Y	8	6	1			2
06	4860	X	4444	-0-	-416	-0-	74	1	4370	3	Y	-0-					2
07	5115	X	4497	-0-	-618	-0-	90	1	4407	3	Y	-0-					2
08	5115	X	4357	-0-	-758	-0-	96	1	4261	3	Y	-0-					2
09	4920	X	4146	-0-	-774	-0-	69	1	4077	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					-0-

DRYDEN WELL #: 1 RRCID -> 256885 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6395 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	6339	-0-	-1163	-0-	566 85	1 9	5688	3	N	77	114	1	1	8	13
06	7260	X	6741	-0-	-519	-0-	531	1	6210	3	N	-0-					13
07	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	719 1	1 9	7340	3	N	1	1	8			13
08	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	681 1	1 9	7171	3	N	1	1	8			13
*09	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	836 1	1 9	5994	3	N	1	1	8			13
10	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					13

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. C WELL #: 18H RRCID -> 257127 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6568 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11718	X	8416	-0-	-3302	-0-	907	1	7485	3	N	22	36	1	1	8	13
							24	9									
06	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	922	1	11138	3	N	-0-					13
07	16815	X	16815	-0-	-0-	-0-	830	1	15978	3	N	6	1	8			18
							7	9									
08	14847	X	14847	-0-	-0-	-0-	919	1	13915	3	N	12	2	8			28
							13	9									
09	12060	X	8140	-0-	-3920	-0-	457	1	7637	3	N	42	33	1	1	8	36
							46	9									
10	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					N	NO RPT					36

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 257128 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	2978	-0-	-680	-0-	51	1	2918	3	Y	8	8	8			13
							9	9									
06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	53	1	3130	3	Y	5	5	8			13
							6	9									
07	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	81	1	3976	3	Y	4	4	8			13
							4	9									
08	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	80	1	3541	3	Y	3	3	8			13
							3	9									
*09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	53	1	3130	3	Y	3	3	8			13
							3	9									
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					13

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 257134 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10385	X	6345	-0-	-4040	-0-	108	1	6234	3	Y	3					24
							3	9									
06	10020	X	7559	-0-	-2461	-0-	126	1	7430	3	Y	3					27
							3	9									
07	9021	X	7716	-0-	-1305	-0-	154	1	7561	3	Y	1					28
							1	9									
08	7099	X	7080	-0-	-19	-0-	156	1	6922	3	Y	2					30
							2	9									
*09	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	136	1	8076	3	Y	2					32
							2	9									
10	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					32

BENAVIDES, G. G. WELL #: 4H RRCID -> 257430 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	219	1	12586	3	N	9	4	8			53
							10	9									
06	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	193	1	11432	3	N	5	43	1	1	8	14
							6	9									
07	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	226	1	11124	3	N	4	1	8			17
							4	9									
08	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	258	1	11462	3	N	3					20
							3	9									
09	11460	X	10980	-0-	-480	-0-	182	1	10791	3	N	6	1	8			25
							7	9									
10	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT					25

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN A WELL #: 4H RRCID -> 257964 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	6188	-0-	-1934	-0-	363	1	5822	3	Y	3	3	8			53
							3	9									
06	7860	X	6208	-0-	-1652	-0-	6206	3	2	9	Y	2	2	8			53
07	7440	X	6162	-0-	-1278	-0-	6154	3	8	9	Y	7	1	8			59
08	6665	X	6340	-0-	-325	-0-	59	1	6280	3	Y	1	1	8			59
							1	9									
09	6210	X	5937	-0-	-273	-0-	5936	3	1	9	Y	1	59	1	1	8	-0-
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1131 WELL #: 1H RRCID -> 258940 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	4	1	1542	3	N	10	82	1			13
							11	9									
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	16	1	1274	3	N	1	1	8			13
							1	9									
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	39	1	1119	3	N	1	1	8			13
							1	9									
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1468	3	139	9	N	126	83	1			56
*09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1431	3	42	9	N	38	51	1	1	8	42
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					42

SAN ROMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 259056 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	1793	-0-	-5833	-0-	105	1	1687	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
06	7380	X	128	-0-	-7252	-0-	127	3	1	9	Y	1	1	8			15
07	7626	X	166	-0-	-7460	-0-	165	3	1	9	Y	1	1	8			15
08	4774	X	305	-0-	-4469	-0-	3	1	302	3	Y	-0-					15
09	4620	X	186	-0-	-4434	-0-	185	3	1	9	Y	1	15	1	1	8	-0-
10	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN STATE 1128 G.U. WELL #: 2H RRCID -> 259218 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6420 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	6820	-0-	-1085	-0-	467	1	6344	3	Y	8					28
							9	9									
06	6870	X	6572	-0-	-298	-0-	195	1	6369	3	Y	7					35
							8	9									
07	6851	X	6681	-0-	-170	-0-	206	1	6465	3	Y	9					44
							10	9									
08	7006	X	6726	-0-	-280	-0-	233	1	6493	3	Y	-0-					44
09	6780	X	6366	-0-	-414	-0-	146	1	6209	3	Y	10	35	1	5	8	14
							11	9									
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					14

STEWART STATE WELL #: 4H RRCID -> 259263 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16988	X	13775	-0-	-3213	-0-	236	1	13539	3	N	-0-					57
06	15000	X	12442	-0-	-2558	-0-	207	1	12223	3	N	11	42	1	11	8	15
							12	9									
07	15500	X	12706	-0-	-2794	-0-	253	1	12451	3	N	2					17
							2	9									
08	15035	X	11755	-0-	-3280	-0-	259	1	11496	3	N	-0-					17
09	13830	X	9751	-0-	-4079	-0-	162	1	9589	3	N	-0-					17
10	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					N	NO RPT					17

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
05	5611	X	4820	-0-	-791	-0-	82	1	4725	3	Y	12	17	1	1	8	46
							13	9									
06	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	89	1	5245	3	Y	5	30	1	1	8	20
							6	9									
07	5239	X	5154	-0-	-85	-0-	102	1	5022	3	Y	27	2	8			45
							30	9									
08	5487	X	5025	-0-	-462	-0-	110	1	4891	3	Y	22	57	1			10
							24	9									
09	5340	X	4694	-0-	-646	-0-	78	1	4591	3	Y	23	1	8			32
							25	9									
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					32

STEWART STATE WELL #: 7H RRCID -> 259323 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12369	X	8480	-0-	-3889	-0-	145	1	8335	3	N	-0-					40
06	11970	X	7925	-0-	-4045	-0-	132	1	7793	3	N	-0-					40
07	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	184	1	9059	3	N	-0-					40
08	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	197	1	8734	3	N	-0-					40
*09	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	138	1	8202	3	N	-0-					40
10	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					40

LONG, J. S. WELL #: 3H RRCID -> 259440 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5800 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5022	-0-	-589	-0-	86	1	4924	3	N	11	3	8			45
							12	9									
06	5250	X	4704	-0-	-546	-0-	78	1	4618	3	N	7	2	8			50
							8	9									
07	5332	X	4749	-0-	-583	-0-	95	1	4653	3	N	1	1	8			50
							1	9									
08	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	114	1	5050	3	N	8					58
							9	9									
*09	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	82	1	4831	3	N	6	1	8			63
							7	9									
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					63

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 259625 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7311 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	3296	-0-	-2098	-0-	56	1	3239	3	N	1	1	8			85
							1	9									
06	5220	X	3274	-0-	-1946	-0-	54	1	3217	3	N	3	1	8			87
							3	9									
07	3720	X	3697	-0-	-23	-0-	74	1	3622	3	N	1	1	8			87
							1	9									
08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	89	1	3963	3	N	2	2	8			87
							2	9									
*09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	65	1	3836	3	N	1	1	8			87
							1	9									
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					87

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
05	7099	X	6913	-0-	-186	-0-	118	1 7 9	6788	3	Y	6	6	8			-0-
06	6870	X	6861	-0-	-9	-0-	114	1 4 9	6743	3	Y	4	4	8			-0-
07	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	131	1 3 9	6438	3	Y	3	1	8			2
08	7316	X	6298	-0-	-1018	-0-	139	1	6159	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	7080	X	5812	-0-	-1268	-0-	96	1 2 9	5714	3	Y	2	2	8			-0-
10	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART TRUST WELL #: 2H RRCID -> 259654 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6053 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	6731	-0-	-399	-0-	115	1 6 9	6610	3	Y	5	3	8			5
06	6510	X	5670	-0-	-840	-0-	94	1 6 9	5570	3	Y	5	4	8			6
07	6572	X	3676	-0-	-2896	-0-	73	1 6 9	3597	3	Y	5	4	8			7
08	6355	X	3157	-0-	-3198	-0-	69	1 1 9	3087	3	Y	1	1	8			7
09	6510	X	4509	-0-	-2001	-0-	75	1 6 9	4428	3	Y	5	5	8			7
10	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					7

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 259754 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6219 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12865	X	9812	-0-	-3053	-0-	168	1 8 9	9636	3	Y	7	8	1	2	8	6
06	12030	X	11103	-0-	-927	-0-	185	1 6 9	10912	3	Y	5	4	8			7
07	15180	X	15180	-0-	-0-	-0-	302	1 10 9	14868	3	Y	9	3	8			13
08	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	325	1 4 9	14432	3	Y	4	10	1	1	8	6
*09	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	228	1 4 9	13474	3	Y	4	1	8			9
10	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					Y	NO RPT					9

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 259755 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6634 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	9812	-0-	-728	-0-	168	1 8 9	9636	3	Y	7	13	1			8
06	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	185	1 2 9	10955	3	Y	2					10
07	15180	X	15180	-0-	-0-	-0-	302	1 11 9	14867	3	Y	10					20
08	14760	X	14760	-0-	-0-	-0-	325	1 7 9	14428	3	Y	6	16	1	1	8	9
*09	13708	X	13708	-0-	-0-	-0-	228	1 4 9	13476	3	Y	4					13
10	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					Y	NO RPT					13

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 GU WELL #: 1H RRCID -> 259877 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5469 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	136	1	1842	3	Y	1					27
							1	9									
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	16	1	520	3	Y	-0-					27
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	15	1	475	3	Y	-0-					27
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	15	1	421	3	Y	8					35
							9	9									
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	12	1	500	3	Y	10	31	1	5	8	9
							11	9									
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					9

BENAVIDES, G.G. WELL #: 5H RRCID -> 260626 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6058 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6174	-0-	-1080	-0-	106	1	6066	3	N	2	1	8			58
							2	9									
06	6750	X	6206	-0-	-544	-0-	103	1	6088	3	N	14	2	8			70
							15	9									
07	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	141	1	6942	3	N	1	1	8			70
							1	9									
08	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	145	1	6452	3	N	-0-					70
09	6210	X	6170	-0-	-40	-0-	102	1	6067	3	N	1	1	8			70
							1	9									
10	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					70

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 1 RRCID -> 260640 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7247 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	6884	-0-	-959	-0-	118	1	6759	3	N	6	1	8			22
							7	9									
06	6720	X	6180	-0-	-540	-0-	103	1	6064	3	N	12	1	8			33
							13	9									
07	6851	X	6316	-0-	-535	-0-	126	1	6183	3	N	6	1	8			38
							7	9									
08	7719	X	6210	-0-	-1509	-0-	136	1	6043	3	N	28	1	8			65
							31	9									
09	7470	X	5251	-0-	-2219	-0-	87	1	5135	3	N	26	1	8			90
							29	9									
10	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					90

STEWART TRUST WELL #: 3H RRCID -> 260909 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6028 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	8938	-0-	-424	-0-	153	1	8782	3	Y	3					8
							3	9									
06	9060	X	7799	-0-	-1261	-0-	130	1	7669	3	Y	-0-					8
07	9052	X	7422	-0-	-1630	-0-	148	1	7274	3	Y	-0-					8
08	8680	X	6988	-0-	-1692	-0-	154	1	6834	3	Y	-0-					8
09	8640	X	6800	-0-	-1840	-0-	113	1	6687	3	Y	-0-					8
10	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					8

GATES "O" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 261015 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 261693 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	4150	-0-	-3972	-0-	71	1	4078	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
06	6960	X	6780	-0-	-180	-0-	113	1	6661	3	Y	5	2	8			23
							6	9									
07	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	129	1	6356	3	Y	4	1	8			26
							4	9									
08	5270	X	2696	-0-	-2574	-0-	59	1	2635	3	Y	2	2	8			26
							2	9									
09	6780	X	1156	-0-	-5624	-0-	19	1	1137	3	Y	-0-					26
10	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					26

LONG, J. S. WELL #: 2H RRCID -> 261708 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4195	-0-	-486	-0-	72	1	4109	3	Y	13	13	1	5	8	18
							14	9									
06	4380	X	3803	-0-	-577	-0-	63	1	3730	3	Y	9	1	8			26
							10	9									
07	4526	X	3997	-0-	-529	-0-	79	1	3907	3	Y	10	1	8			35
							11	9									
08	4402	X	3921	-0-	-481	-0-	86	1	3834	3	Y	1	1	8			35
							1	9									
09	4260	X	3812	-0-	-448	-0-	63	1	3738	3	Y	10	1	8			44
							11	9									
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					44

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 261709 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	8295	-0-	-571	-0-	142	1	8149	3	N	4	4	8			33
							4	9									
06	8370	X	7880	-0-	-490	-0-	131	1	7747	3	N	2	2	8			33
							2	9									
07	8494	X	7972	-0-	-522	-0-	159	1	7812	3	N	1	1	8			33
							1	9									
08	8401	X	7821	-0-	-580	-0-	172	1	7648	3	N	1	1	8			33
							1	9									
09	8130	X	7431	-0-	-699	-0-	123	1	7306	3	N	2	2	8			33
							2	9									
10	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					33

SAN ROMAN "A" WELL #: 6H RRCID -> 261818 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	9258	-0-	-817	-0-	543	1	8714	3	Y	1	1	8			22
							1	9									
06	9750	X	9613	-0-	-137	-0-	9612	3	1	9	Y	1	1	8			22
07	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	9905	3	11	9	Y	10	1	8			31
08	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	93	1	9894	3	Y	-0-					31
09	9600	X	9512	-0-	-88	-0-	9511	3	1	9	Y	1	31	1	1	8	-0-
10	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, G. A. WELL #: 8H RRCID -> 261861 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5149	-0-		-1020	-0-	88	1	5060	3	Y	1					6
								1	9									
06	5970	X	4455	-0-		-1515	-0-	74	1	4380	3	Y	1					7
								1	9									
07	6169	X	4680	-0-		-1489	-0-	93	1	4585	3	Y	2					9
								2	9									
08	5828	X	4488	-0-		-1340	-0-	99	1	4388	3	Y	1	7	1			3
								1	9									
09	5550	X	4295	-0-		-1255	-0-	71	1	4223	3	Y	1					4
								1	9									
10	5146	X	NO RPT	-0-		-5146	-0-					Y	NO RPT					4

COX, G. A. WELL #: 9H RRCID -> 261862 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	7032	-0-		-1834	-0-	120	1	6906	3	Y	5					15
								6	9									
06	8580	X	5024	-0-		-3556	-0-	83	1	4935	3	Y	5					20
								6	9									
07	9145	X	5733	-0-		-3412	-0-	114	1	5610	3	Y	8					28
								9	9									
08	9145	X	6710	-0-		-2435	-0-	148	1	6555	3	Y	6	24	1			10
								7	9									
09	6810	X	6765	-0-		-45	-0-	112	1	6651	3	Y	2					12
								2	9									
10	7037	X	NO RPT	-0-		-7037	-0-					Y	NO RPT					12

LA MOCA GU "O" WELL #: 7H RRCID -> 261863 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	4729	-0-		-1626	-0-	81	1	4633	3	N	14	1	8			28
								15	9									
06	5100	X	4723	-0-		-377	-0-	78	1	4626	3	N	17	2	8			43
								19	9									
07	5146	X	4944	-0-		-202	-0-	98	1	4843	3	N	3	1	8			45
								3	9									
08	4902	X	4902	-0-		-0-	-0-	108	1	4787	3	N	6	1	8			50
								7	9									
09	4710	X	4124	-0-		-586	-0-	68	1	4044	3	N	11	1	8			60
								12	9									
10	4929	X	NO RPT	-0-		-4929	-0-					N	NO RPT					60

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	5031	-0-		-2223	-0-	86	1	4945	3	Y	-0-					17
06	6630	X	5681	-0-		-949	-0-	94	1	5581	3	Y	5					22
								6	9									
07	6169	X	5955	-0-		-214	-0-	118	1	5833	3	Y	4					26
								4	9									
08	4805	X	4144	-0-		-661	-0-	91	1	4053	3	Y	-0-					26
09	5670	X	1386	-0-		-4284	-0-	23	1	1363	3	Y	-0-					26
10	5952	X	NO RPT	-0-		-5952	-0-					Y	NO RPT					26

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, G. A. WELL #: 7H RRCID -> 261869 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5275 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	106	1 9	6074	3	Y	8	6	8			4
06	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	102	1 9	6006	3	Y	6	4	8			6
07	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	123	1 9	6057	3	Y	6	2	8			10
08	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	129	1 9	5753	3	Y	4	10	1	1	8	3
09	6120	X	5459	-0-	-661	-0-	91	1 9	5364	3	Y	4	3	8			4
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					4

LA MOCA GAS UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 261873 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5908 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11842	X	10911	-0-	-931	-0-	187	1 6 9	10718	3	Y	5					30
06	11220	X	10361	-0-	-859	-0-	172	1 13 9	10176	3	Y	12					42
07	11377	X	10130	-0-	-1247	-0-	202	1 8 9	9920	3	Y	7	19	1			30
08	11160	X	10294	-0-	-866	-0-	227	1 2 9	10065	3	Y	2					32
09	10680	X	9800	-0-	-880	-0-	163	1 11 9	9626	3	Y	10					42
10	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					42

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 11H RRCID -> 262049 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	X	157	-0-	-1734	-0-	3	1 1 9	153	3	Y	1	1	8			8
06	1830	X	13	-0-	-1817	-0-	11	3	2	9	Y	2	1	8			9
07	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	1	1	8			9
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	1	1	8			9
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	1	1	8			9
10	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					9

GONZALEZ, J. I. WELL #: 1H RRCID -> 262468 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6336 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	5978	-0-	-501	-0-	102	1 9 9	5867	3	Y	8	1	8			20
06	6270	X	5778	-0-	-492	-0-	96	1 17 9	5665	3	Y	15	2	8			33
07	6324	X	5817	-0-	-507	-0-	116	1 9 9	5692	3	Y	8	1	8			40
08	6293	X	5907	-0-	-386	-0-	130	1 7 9	5770	3	Y	6	1	8			45
09	6030	X	5648	-0-	-382	-0-	94	1 14 9	5540	3	Y	13	1	8			57
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					57

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 12H RRCID -> 262496 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	9562	-0-	-358	-0-	163	1	9391	3	Y	7	2	8			17
							8	9									
06	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	148	1	8750	3	Y	1	1	8			17
							1	9									
07	9331	X	8825	-0-	-506	-0-	176	1	8646	3	Y	3	1	8			19
							3	9									
08	9858	X	8545	-0-	-1313	-0-	188	1	8346	3	Y	10	1	8			28
							11	9									
09	9540	X	7904	-0-	-1636	-0-	131	1	7772	3	Y	1	1	8			28
							1	9									
10	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					28

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 262500 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12028	X	11171	-0-	-857	-0-	191	1	10973	3	Y	6	1	8			28
							7	9									
06	11640	X	10389	-0-	-1251	-0-	173	1	10199	3	Y	15	3	8			40
							17	9									
07	11904	X	10412	-0-	-1492	-0-	207	1	10195	3	Y	9	18	1	1	8	30
							10	9									
08	11191	X	10245	-0-	-946	-0-	225	1	10018	3	Y	2	1	8			31
							2	9									
09	10800	X	9882	-0-	-918	-0-	164	1	9707	3	Y	10	1	8			40
							11	9									
10	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					40

LAUREL, F. D. WELL #: 19H RRCID -> 262501 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	1221	1	10075	3	N	34	1	8			63
							37	9									
06	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	1078	1	13024	3	N	41	2	8			102
							45	9									
07	16505	X	16505	-0-	-0-	-0-	814	1	15683	3	N	7	1	8			108
							8	9									
08	16319	X	16319	-0-	-0-	-0-	1011	1	15306	3	N	2					110
							2	9									
*09	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	517	1	8637	3	N	8	77	1	1	8	40
							9	9									
10	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					40

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 17H RRCID -> 262508 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6394 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	130	1	7476	3	Y	1	1	8			13
							1	9									
06	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	116	1	6863	3	Y	4					17
							4	9									
07	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	151	1	7410	3	Y	-0-					17
08	7347	X	7068	-0-	-279	-0-	156	1	6912	3	Y	-0-					17
09	7350	X	6907	-0-	-443	-0-	115	1	6792	3	Y	-0-					17
10	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					17

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 10H RRCID -> 262605 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6074 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	7680	-0-	-39	-0-	836	1	6810	3	Y	31	1	8			39
							34	9									
06	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	1172	1	7739	3	Y	6	1	8			44
							7	9									
07	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	1009	1	7570	3	Y	17	47	1	1	8	13
							19	9									
08	8649	X	8160	-0-	-489	-0-	818	1	7330	3	Y	11	1	8			23
							12	9									
09	8910	X	7788	-0-	-1122	-0-	892	1	6882	3	Y	13	1	8			35
							14	9									
10	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					35

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 262807 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17019	X	16115	-0-	-904	-0-	276	1	15832	3	Y	6	10	1	3	8	20
							7	9									
06	15930	X	15074	-0-	-856	-0-	251	1	14820	3	Y	3					23
							3	9									
07	17546	X	14880	-0-	-2666	-0-	296	1	14580	3	Y	4					27
							4	9									
08	17546	X	14647	-0-	-2899	-0-	322	1	14311	3	Y	13	14	1	6	8	20
							14	9									
09	16290	X	13695	-0-	-2595	-0-	227	1	13468	3	Y	-0-					20
10	16120	X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					Y	NO RPT					20

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 263068 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19158	X	17599	-0-	-1559	-0-	301	1	17275	3	Y	21	38	1			74
							23	9									
06	18060	X	16678	-0-	-1382	-0-	277	1	16381	3	Y	18					92
							20	9									
07	17949	X	17028	-0-	-921	-0-	339	1	16671	3	Y	16					108
							18	9									
08	17949	X	17109	-0-	-840	-0-	376	1	16714	3	Y	17	50	1			75
							19	9									
09	17220	X	16305	-0-	-915	-0-	271	1	16034	3	Y	-0-					75
10	17608	X	NO RPT	-0-	-17608	-0-					Y	NO RPT					75

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 263123 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6708 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	7659	-0-	-153	-0-	131	1	7525	3	Y	3					9
							3	9									
06	7170	X	6326	-0-	-844	-0-	105	1	6217	3	Y	4					13
							4	9									
07	7347	X	5210	-0-	-2137	-0-	104	1	5105	3	Y	1					14
							1	9									
08	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	157	1	6965	3	Y	2					16
							2	9									
09	7410	X	6395	-0-	-1015	-0-	106	1	6287	3	Y	2					18
							2	9									
10	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					18

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
THORNBURY GU WELL #: 1H RRCID -> 263249 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5634 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13082	X	11338	-0-	-1744	-0-	194	1	11134	3	N	9	1	8			108
							10	9									
06	12330	X	11575	-0-	-755	-0-	192	1	11379	3	N	4	94	1	2	8	16
							4	9									
07	11997	X	11620	-0-	-377	-0-	231	1	11381	3	N	7	1	8			22
							8	9									
08	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	263	1	11666	3	N	8					30
							9	9									
09	11580	X	11447	-0-	-133	-0-	190	1	11248	3	N	8	1	8			37
							9	9									
10	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					N	NO RPT					37

LA MOCA GAS UNIT "D" WELL #: 4H RRCID -> 263268 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5678 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	4892	-0-	-750	-0-	84	1	4801	3	N	6	1	8			20
							7	9									
06	5430	X	4657	-0-	-773	-0-	77	1	4571	3	N	8	1	8			27
							9	9									
07	5456	X	5055	-0-	-401	-0-	101	1	4950	3	N	4	1	8			30
							4	9									
08	5208	X	5001	-0-	-207	-0-	110	1	4885	3	N	5	2	8			33
							6	9									
09	4740	X	4583	-0-	-157	-0-	76	1	4504	3	N	3	1	8			35
							3	9									
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					35

SANCHEZ, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 263281 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6261 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	3825	-0-	-608	-0-	3818	3	7	9	N	6	1	8			28
06	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	650	1	3764	3	N	15	1	8			42
							17	9									
07	4216	X	4019	-0-	-197	-0-	608	1	3394	3	N	15	27	1	1	8	29
							17	9									
08	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	578	1	3982	3	N	8					37
							9	9									
*09	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	464	1	4314	3	N	39	1	8			75
							43	9									
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					75

RODRIGUEZ, J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263290 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	6521	-0-	-2159	-0-	135	1	6361	3	N	23	69	1	1	8	15
							25	9									
06	8100	X	7248	-0-	-852	-0-	233	1	6987	3	N	25	2	8			38
							28	9									
07	7843	X	7564	-0-	-279	-0-	390	1	7141	3	N	30	1	8			67
							33	9									
08	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	318	1	7152	3	N	26	1	8			92
							29	9									
*09	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	326	1	6981	3	N	12	1	8			103
							13	9									
10	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					103

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 16H RRCID -> 263392 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6402 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15004	X	12808	-0-	-2196	-0-	219	1 3 9	12586	3	Y	3	3	8			28
06	13980	X	9906	-0-	-4074	-0-	165	1 6 9	9735	3	Y	5	1	8			32
07	13578	X	12128	-0-	-1450	-0-	241	1 1 9	11886	3	Y	1	1	8			32
08	13454	X	12100	-0-	-1354	-0-	266	1 2 9	11832	3	Y	2	2	8			32
09	12630	X	10805	-0-	-1825	-0-	179	1 1 9	10625	3	Y	1	1	8			32
10	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					Y	NO RPT					32

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 264273 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 6064 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13020	X	12152	-0-	-868	-0-	208	1 17 9	11927	3	Y	15	30	1			18
06	12240	X	11421	-0-	-819	-0-	190	1 9 9	11222	3	Y	8					26
07	12493	X	11409	-0-	-1084	-0-	227	1 11 9	11171	3	Y	10	27	1			9
08	12059	X	11345	-0-	-714	-0-	250	1 8 9	11087	3	Y	7					16
09	11760	X	10864	-0-	-896	-0-	180	1 14 9	10670	3	Y	13	21	1			8
10	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT					8

TREVINO, J. J. WELL #: 2H RRCID -> 264274 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	6256	-0-	-595	-0-	107	1	6149	3	N	-0-					18
06	6630	X	6025	-0-	-605	-0-	100	1	5925	3	N	-0-					18
07	6758	X	6161	-0-	-597	-0-	123	1	6038	3	N	-0-					18
08	6634	X	6089	-0-	-545	-0-	134	1	5955	3	N	-0-					18
09	6150	X	5835	-0-	-315	-0-	97	1	5738	3	N	-0-					18
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					18

VOLZ 1125 WELL #: 2H RRCID -> 264275 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	8497	-0-	-1361	-0-	583	1	7914	3	Y	-0-					-0-
06	8730	X	8533	-0-	-197	-0-	253	1 3 9	8277	3	Y	3					3
07	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	280	1 8 9	8804	3	Y	7					10
08	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	306	1	8504	3	Y	-0-					10
09	8520	X	8362	-0-	-158	-0-	192	1 6 9	8164	3	Y	5	11	1			4
10	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					4

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 1H RRCID -> 264276 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5853 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	6192	-0-	-1403	-0-	106	1 18 9	6068	3	Y	16	8	1	3	8	18
06	7110	X	6029	-0-	-1081	-0-	100	1 7 9	5922	3	Y	6	5	8			19
07	7347	X	6037	-0-	-1310	-0-	120	1 4 9	5913	3	Y	4	2	8			21
08	6603	X	5988	-0-	-615	-0-	132	1 6 9	5850	3	Y	5	1	8			25
09	6030	X	5609	-0-	-421	-0-	93	1 14 9	5502	3	Y	13	3	8			35
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					35

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	9765	X	7180	-0-	-2585	-0-	123	1	7053	3	Y	4					11
							4	9									
06	8280	X	7145	-0-	-1135	-0-	119	1	7020	3	Y	5					16
							6	9									
07	7998	X	6273	-0-	-1725	-0-	125	1	6146	3	Y	2					18
							2	9									
08	7316	X	6195	-0-	-1121	-0-	136	1	6056	3	Y	3					21
							3	9									
09	7140	X	6751	-0-	-389	-0-	112	1	6637	3	Y	2					23
							2	9									
10	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	162	1	2197	3	Y	7					7
							8	9									
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	57	1	1873	3	Y	1					8
							1	9									
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	49	1	1547	3	Y	-0-					8
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	41	1	1147	3	Y	-0-					8
09	1920	N	976	-0-	-944	-0-	22	1	954	3	Y	-0-	8	1			-0-
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 264910 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6758 - 6774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17174	X	5123	-0-	-12051	-0-	87	1	5021	3	Y	14	4	1	3	8	7
							15	9									
06	15631	X	15631	-0-	-0-	-0-	258	1	15239	3	Y	122	109	1	2	8	18
							134	9									
07	15268	X	15268	-0-	-0-	-0-	303	1	14911	3	Y	49	54	1	1	8	12
							54	9									
08	14592	X	14592	-0-	-0-	-0-	320	1	14241	3	Y	28					40
							31	9									
09	15630	X	13581	-0-	-2049	-0-	225	1	13305	3	Y	46	80	1			6
							51	9									
10	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					Y	NO RPT					6

LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 8H RRCID -> 265095 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6184 - 10747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	217	1	10246	3	N	19	2	8			40
							21	9									
06	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	385	1	11565	3	N	16	3	8			53
							18	9									
07	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	622	1	11410	3	N	6	1	8			58
							7	9									
08	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	494	1	11130	3	N	-0-					58
09	10800	X	10681	-0-	-119	-0-	476	1	10204	3	N	1	1	8			58
							1	9									
10	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					58

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX 2927 WELL #: 13H RRCID -> 265124 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5208 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4739	-0-	-283	-0-	81	1	4646	3	N	11	2	8			27
							12	9									
06	4770	X	4151	-0-	-619	-0-	69	1	4069	3	N	12	1	8			38
							13	9									
07	4898	X	4243	-0-	-655	-0-	84	1	4158	3	N	1	1	8			38
							1	9									
08	4836	X	4663	-0-	-173	-0-	102	1	4538	3	N	21	45	1			14
							23	9									
*09	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	79	1	4657	3	N	25	1	8			38
							28	9									
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					38

LYSSY GU WELL #: 3H RRCID -> 265360 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8598 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	3340	-0-	-2395	-0-	511	1	2617	3	Y	193	180	1	2	8	157
							212	9									
06	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	2274	1	3975	3	Y	169	134	1	1	8	191
							186	9									
07	5735	X	4968	-0-	-767	-0-	539	1	4152	3	Y	252	236	1	1	8	206
							277	9									
08	5301	X	4308	-0-	-993	-0-	431	1	3624	3	Y	230	226	1			210
							253	9									
09	6450	X	3226	-0-	-3224	-0-	319	1	2696	3	Y	192	113	1	1	8	288
							211	9									
10	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					288

LA MOCA GAS UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 265516 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13392	X	12506	-0-	-886	-0-	214	1	12272	3	Y	18	28	1	2	8	22
							20	9									
06	12600	X	11796	-0-	-804	-0-	196	1	11586	3	Y	13	1	8			34
							14	9									
07	12772	X	12020	-0-	-752	-0-	239	1	11757	3	Y	22	36	1	1	8	19
							24	9									
08	12617	X	11819	-0-	-798	-0-	260	1	11549	3	Y	9	1	8			27
							10	9									
09	12210	X	11385	-0-	-825	-0-	189	1	11181	3	Y	14	26	1	1	8	14
							15	9									
10	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					Y	NO RPT					14

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 19H RRCID -> 266188 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	8013	-0-	-2527	-0-	137	1	7869	3	N	6	1	8			23
							7	9									
06	9780	X	7941	-0-	-1839	-0-	132	1	7801	3	N	7	2	8			28
							8	9									
07	9269	X	8324	-0-	-945	-0-	166	1	8157	3	N	1	1	8			28
							1	9									
08	8587	X	7716	-0-	-871	-0-	170	1	7543	3	N	3	3	8			28
							3	9									
09	8310	X	7838	-0-	-472	-0-	130	1	7694	3	N	13	1	8			40
							14	9									
10	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					40

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 2H RRCID -> 266223 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6822 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JACKSON VESTAL WELL #: 2H RRCID -> 266483 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	5140	-0-	-223	-0-	88	1	5052	3	Y	-0-					-0-
06	5190	X	4700	-0-	-490	-0-	78	1	4619	3	Y	3					3
							3	9									
07	5270	X	4981	-0-	-289	-0-	99	1	4878	3	Y	4					7
							4	9									
08	5115	X	4852	-0-	-263	-0-	107	1	4743	3	Y	2					9
							2	9									
09	4980	X	4658	-0-	-322	-0-	77	1	4581	3	Y	-0-					9
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					9

STEWART TRUST WELL #: 9H RRCID -> 266533 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	8018	-0-	-1003	-0-	137	1	7877	3	Y	4					18
							4	9									
06	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	148	1	8746	3	Y	3					21
							3	9									
07	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	221	1	10872	3	Y	1					22
							1	9									
08	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	224	1	9951	3	Y	1					23
							1	9									
*09	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	195	1	11542	3	Y	-0-					23
10	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					23

LONG, J. S. WELL #: 5H RRCID -> 266658 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5524 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4211	-0-	-439	-0-	72	1	4118	3	Y	19	37	1	2	8	17
							21	9									
06	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	66	1	3879	3	Y	8	1	8			24
							9	9									
07	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	83	1	4067	3	Y	3	2	8			25
							3	9									
08	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	90	1	4016	3	Y	9					34
							10	9									
09	4080	X	3968	-0-	-112	-0-	66	1	3895	3	Y	6	1	8			39
							7	9									
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					39

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 10H RRCID -> 266702 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	7219	-0-	-2174	-0-	123	1	7094	3	Y	2					3
							2	9									
06	8430	X	6393	-0-	-2037	-0-	106	1	6284	3	Y	3					6
							3	9									
07	8711	X	7018	-0-	-1693	-0-	140	1	6877	3	Y	1					7
							1	9									
08	8246	X	6287	-0-	-1959	-0-	138	1	6148	3	Y	1					8
							1	9									
09	7980	X	5964	-0-	-2016	-0-	99	1	5864	3	Y	1					9
							1	9									
10	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					9

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 11H RRCID -> 266704 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3718	-0-	618	618	63	1	3645	3	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
06	3000	N	3663	-0-	663	1281	61	1	3596	3	Y	5					5
							6	9									
07	3100	N	5302	-0-	2202	3483	106	1	5194	3	Y	2					7
							2	9									
08	3100	N	5145	-0-	2045	5528	113	1	5029	3	Y	3					10
							3	9									
*09	9683	X	4155	-0-	-5528	-0-	69	1	4084	3	Y	2					12
							2	9									
10	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 24H RRCID -> 266705 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12865	X	11233	-0-	-1632	-0-	192	1	11041	3	Y	-0-					-0-
06	11220	X	10890	-0-	-330	-0-	181	1	10709	3	Y	-0-					-0-
07	11315	X	10600	-0-	-715	-0-	211	1	10387	3	Y	2					2
							2	9									
08	11532	X	10281	-0-	-1251	-0-	226	1	10055	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	11160	X	9649	-0-	-1511	-0-	160	1	9489	3	Y	-0-					-0-
10	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 25H RRCID -> 266796 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5800 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	145	1	8353	3	N	68	160	1	3	8	-0-
							75	9									
06	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	133	1	7873	3	N	22	2	8			20
							24	9									
07	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	153	1	7548	3	N	85	103	1	2	8	-0-
							94	9									
08	7719	X	7371	-0-	-348	-0-	162	1	7208	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	7470	X	6994	-0-	-476	-0-	114	1	6725	3	N	141	140	1	1	8	-0-
							155	9									
10	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART TRUST WELL #: 8H RRCID -> 266968 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	8535	-0-	-1912	-0-	146	1	8382	3	Y	6					26
							7	9									
06	10110	X	7512	-0-	-2598	-0-	125	1	7383	3	Y	4					30
							4	9									
07	9300	X	8586	-0-	-714	-0-	171	1	8412	3	Y	3					33
							3	9									
08	9052	X	7920	-0-	-1132	-0-	174	1	7745	3	Y	1					34
							1	9									
*09	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	156	1	9251	3	Y	1					35
							1	9									
10	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					35

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LEWIS, M. WELL #: 1H RRCID -> 266969 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6214 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	97	1	5551	3	Y	30	26	1	2	8	43
							33	9									
06	3000	X	2627	-0-	-373	-0-	44	1	2575	3	Y	7	28	1	2	8	20
							8	9									
07	3875	X	2139	-0-	-1736	-0-	43	1	2095	3	Y	1	20	1	1	8	-0-
							1	9									
08	5549	X	2507	-0-	-3042	-0-	55	1	2451	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5490	X	1889	-0-	-3601	-0-	31	1	1857	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA GAS UNIT S WELL #: 18H RRCID -> 267189 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6643 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	7382	-0-	-1763	-0-	126	1	7253	3	N	3	2	8			53
							3	9									
06	8850	X	6575	-0-	-2275	-0-	109	1	6462	3	N	4	2	8			55
							4	9									
07	7471	X	6766	-0-	-705	-0-	135	1	6630	3	N	1	1	8			55
							1	9									
08	7471	X	6646	-0-	-825	-0-	146	1	6496	3	N	4	1	8			58
							4	9									
09	7230	X	6412	-0-	-818	-0-	106	1	6305	3	N	1	1	8			58
							1	9									
10	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					58

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 22H RRCID -> 267347 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6002 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3015	-0-	-767	-0-	52	1	2963	3	Y	-0-	73	1			-0-
06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	63	1	3706	3	Y	-0-					-0-
07	5611	X	3416	-0-	-2195	-0-	68	1	3348	3	Y	-0-					-0-
08	5611	X	3245	-0-	-2366	-0-	71	1	3174	3	Y	-0-					-0-
09	4110	X	2952	-0-	-1158	-0-	49	1	2901	3	Y	2					2
							2	9									
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 21H RRCID -> 267351 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 6019 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	6198	-0-	-1459	-0-	106	1	6064	3	Y	25	20	1			59
							28	9									
06	6510	X	5900	-0-	-610	-0-	98	1	5788	3	Y	13	43	1			29
							14	9									
07	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	139	1	6842	3	Y	2					31
							2	9									
08	6944	X	6915	-0-	-29	-0-	152	1	6762	3	Y	1	29	1			3
							1	9									
09	6720	X	6400	-0-	-320	-0-	106	1	6293	3	Y	1					4
							1	9									
10	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO, J. J. WELL #: 1H RRCID -> 267363 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5110	-0-	-873	-0-	87 12	1 9	5011	3	Y	11	6	8			30
06	5670	X	5186	-0-	-484	-0-	86 15	1 9	5085	3	Y	14	17	1	5	8	22
07	5766	X	5049	-0-	-717	-0-	100 9	1 9	4940	3	Y	8	3	8			27
08	5673	X	5069	-0-	-604	-0-	112 2	1 9	4955	3	Y	2	13	1	1	8	15
09	5400	X	4855	-0-	-545	-0-	81 4	1 9	4770	3	Y	4	3	8			16
10	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					16

STEWART STATE WELL #: 11H RRCID -> 267367 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 6169 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15221	X	13324	-0-	-1897	-0-	228 2	1 9	13094	3	Y	2					2
06	14730	X	12033	-0-	-2697	-0-	200 2	1 9	11831	3	Y	2	2	1			2
07	15221	X	10313	-0-	-4908	-0-	205	1	10108	3	Y	-0-					2
08	15221	X	8932	-0-	-6289	-0-	197	1	8735	3	Y	-0-					2
09	13980	X	7855	-0-	-6125	-0-	130	1	7725	3	Y	-0-					2
10	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					Y	NO RPT					2

SLAUGHTER WELL #: 2H RRCID -> 267377 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	2638	-0-	-865	-0-	45 21	1 9	2572	3	Y	19	8	1	11	8	4
06	3000	X	2659	-0-	-341	-0-	44 9	1 9	2606	3	Y	8	7	1	4	8	1
07	3224	X	2238	-0-	-986	-0-	44 7	1 9	2187	3	Y	6	1	8			6
08	3224	X	2553	-0-	-671	-0-	56 3	1 9	2494	3	Y	3	5	1	1	8	3
09	3000	X	2301	-0-	-699	-0-	38 9	1 9	2254	3	Y	8	4	1	5	8	2
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					2

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 3H RRCID -> 267617 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	3	Y	-0-	38	1			-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	3	1	308	3	Y	-0-					-0-
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART STATE WELL #: 10H RRCID -> 267621 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 6241 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18011	X	12542	-0-	-5469	-0-	214 6	1 9	12322	3	Y	5					10
06	15870	X	7161	-0-	-8709	-0-	119 7	1 9	7035	3	Y	6	6	1			10
07	16306	X	4092	-0-	-12214	-0-	81	1	4011	3	Y	-0-					10
08	12617	X	7337	-0-	-5280	-0-	161	1	7176	3	Y	-0-					10
09	12210	X	9627	-0-	-2583	-0-	160	1	9467	3	Y	-0-					10
10	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	1426	N	644	-0-	-782	-0-	8 157	1 9	479	3	Y	143	78	1	1	8	105
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	6 133	1 9	329	3	Y	121	194	1	1	8	31
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	28 35	1 9	1361	3	Y	32	50	1	2	8	11
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	27 12	1 9	1200	3	Y	11	1	8			21
*09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	24 29	1 9	1399	3	Y	26	41	1	2	8	4
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					4

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 26H RRCID -> 268089 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505

05	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	203 21	1 9	11641	3	Y	19	5	8			47
06	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	192 8	1 9	11381	3	Y	7	46	1	2	8	6
07	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	223 10	1 9	10981	3	Y	9	2	8			13
08	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	248 8	1 9	11029	3	Y	7	1	8			19
*09	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	181 1	1 9	10711	3	Y	1	1	8			19
10	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					19

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 36H RRCID -> 268178 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 10096

05	9393	X	7782	-0-	-1611	-0-	132 44	1 9	7606	3	N	40	23	1	2	8	45
06	9090	X	6320	-0-	-2770	-0-	105 33	1 9	6182	3	N	30	2	8			73
07	7936	X	7522	-0-	-414	-0-	150 3	1 9	7369	3	N	3	1	8			75
08	8122	X	7183	-0-	-939	-0-	158	1	7025	3	N	-0-					75
09	7860	X	6903	-0-	-957	-0-	114 41	1 9	6748	3	N	37	61	1	1	8	50
10	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					50

GONZALEZ, J. I. WELL #: 2H RRCID -> 268611 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453

05	9610	X	5571	-0-	-4039	-0-	95	1	5476	3	Y	-0-					-0-
06	9300	X	3507	-0-	-5793	-0-	58	1	3449	3	Y	-0-					-0-
07	9610	X	3614	-0-	-5996	-0-	72	1	3542	3	Y	-0-					-0-
08	9610	X	3768	-0-	-5842	-0-	83	1	3685	3	Y	-0-					-0-
09	9000	X	3778	-0-	-5222	-0-	63	1	3715	3	Y	-0-					-0-
10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANCHEZ, DANIEL GU B WELL #: 3H RRCID -> 268638 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6291 - 11687

05	2666	X	1938	-0-	-728	-0-	33 1	1 9	1904	3	Y	1	1	8			-0-
06	2190	X	1073	-0-	-1117	-0-	18 1	1 9	1054	3	Y	1	1	8			-0-
07	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	37 6	1 9	1842	3	Y	5	1	8			4
08	2697	X	2003	-0-	-694	-0-	44 12	1 9	1947	3	Y	11					15
09	2610	X	1878	-0-	-732	-0-	31 15	1 9	1832	3	Y	14	14	1	1	8	14
10	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					14

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DE LA GARZA GU WELL #: 1H RRCID -> 268669 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	166	1	2667	3	Y	42					117
							46	9									
06	3600	X	2554	-0-	-1046	-0-	2543	3	11	9	Y	10	65	1	9	8	53
07	3100	X	3076	-0-	-24	-0-	3076	3			Y	-0-					53
08	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	29	1	3039	3	Y	-0-					53
*09	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			Y	-0-					53
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					53

VOLZ 1125 WELL #: 4H RRCID -> 268711 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	3464	-0-	-1093	-0-	59	1	3397	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
06	3750	X	3448	-0-	-302	-0-	57	1	3390	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3565	X	3421	-0-	-144	-0-	68	1	3335	3	Y	16	1	8			15
							18	9									
08	3813	X	3075	-0-	-738	-0-	68	1	3007	3	Y	-0-					15
09	3690	X	2779	-0-	-911	-0-	46	1	2732	3	Y	1	15	1	1	8	-0-
							1	9									
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLZ 1125 WELL #: 3H RRCID -> 268716 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9176	X	8281	-0-	-895	-0-	142	1	8138	3	Y	1	1	8			4
							1	9									
06	8640	X	7260	-0-	-1380	-0-	121	1	7128	3	Y	10	8	1	3	8	3
							11	9									
07	8804	X	7944	-0-	-860	-0-	158	1	7778	3	Y	7	1	8			9
							8	9									
08	8649	X	7553	-0-	-1096	-0-	166	1	7381	3	Y	5					14
							6	9									
09	8250	X	6939	-0-	-1311	-0-	115	1	6820	3	Y	4	11	1	1	8	6
							4	9									
10	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					6

TREVINO, J. J. WELL #: 3H RRCID -> 268720 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5794 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	124	3	Y	4					5
							4	9									
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA GAS UNIT T WELL #: 20H RRCID -> 268737 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	64	1	3695	3	N	29	1	8			73
							32	9									
06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	61	1	3624	3	N	2	59	1	2	8	14
							2	9									
07	3782	X	3758	-0-	-24	-0-	75	1	3682	3	N	1	1	8			14
							1	9									
08	3782	X	3575	-0-	-207	-0-	79	1	3494	3	N	2	1	8			15
							2	9									
09	3690	X	3376	-0-	-314	-0-	56	1	3319	3	N	1					16
							1	9									
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					16

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ZAMORA A WELL #: 2H RRCID -> 268821 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6986 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AGNELLO-GARCIA WELL #: 1H RRCID -> 268822 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6943 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	23 6	1 9	1293	3	N	5	58	1			19
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	1177	3	N	1	1	8			19
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	33 1	1 9	1629	3	N	1	1	8			19
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	36	1	1620	3	N	-0-					19
*09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	1491	3	N	1	1	8			19
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					19

LA MOCA GAS UNIT D WELL #: 21H RRCID -> 268829 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	5894	-0-	-1639	-0-	101 1	1 9	5792	3	N	1	1	8			23
06	6450	X	5669	-0-	-781	-0-	94 2	1 9	5573	3	N	2	2	8			23
07	6603	X	5900	-0-	-703	-0-	117 1	1 9	5782	3	N	1	1	8			23
08	6417	X	6092	-0-	-325	-0-	134 1	1 9	5957	3	N	1	1	8			23
09	6090	X	5426	-0-	-664	-0-	90 1	1 9	5335	3	N	1	1	8			23
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					23

LEWIS, M. WELL #: 2H RRCID -> 268830 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3216	-0-	-380	-0-	55	1	3161	3	Y	-0-					-0-
06	3480	X	2332	-0-	-1148	-0-	39	1	2293	3	Y	-0-					-0-
07	3596	X	2806	-0-	-790	-0-	56	1	2750	3	Y	-0-					-0-
08	3348	X	3281	-0-	-67	-0-	72	1	3209	3	Y	-0-					-0-
*09	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	53	1	3146	3	Y	-0-					-0-
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEEL WELL #: 7H RRCID -> 268831 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	2866	-0-	-854	-0-	1090 7	1 9	1769	3	Y	6					32
06	3600	X	2928	-0-	-672	-0-	1153 56	1 9	1719	3	Y	51	40	1			43
07	3627	X	2989	-0-	-638	-0-	1213 47	1 9	1729	3	Y	43	54	1			32
08	3472	X	3158	-0-	-314	-0-	918 41	1 9	2199	3	Y	37	33	1			36
09	3360	X	3102	-0-	-258	-0-	482 52	1 9	2568	3	Y	47					83
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					83

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 2H RRCID -> 268847 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	6220	-0-	-352	-0-	106	1	6113	3	Y	1	4	1			7
							1	9									
06	6360	X	6051	-0-	-309	-0-	101	1	5949	3	Y	1					8
							1	9									
07	6479	X	6248	-0-	-231	-0-	124	1	6122	3	Y	2					10
							2	9									
08	6355	X	6171	-0-	-184	-0-	136	1	6034	3	Y	1					11
							1	9									
09	6090	X	5864	-0-	-226	-0-	97	1	5767	3	Y	-0-					11
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					11

ZAMORA B WELL #: 3H RRCID -> 268848 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	N	1354	-0-	-1560	-0-	22	1	1289	3	N	39	2	8			87
							43	9									
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	32	1	1874	3	N	42	1	8			128
							46	9									
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	37	1	1810	3	N	10	84	1	1	8	53
							11	9									
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	45	1	1978	3	N	9					62
							10	9									
*09	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	39	1	2303	3	N	20	41	1	1	8	40
							22	9									
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					40

STEWART TRUST WELL #: 12H RRCID -> 268851 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6177 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11284	X	10145	-0-	-1139	-0-	173	1	9965	3	Y	6	2	8			10
							7	9									
06	10650	X	9975	-0-	-675	-0-	166	1	9803	3	Y	5	4	8			11
							6	9									
07	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	220	1	10818	3	Y	5	2	8			14
							6	9									
08	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	231	1	10277	3	Y	2					16
							2	9									
09	9990	X	9977	-0-	-13	-0-	166	1	9809	3	Y	2	2	8			16
							2	9									
10	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					16

LONG, J. S. WELL #: 6H RRCID -> 268867 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	4767	-0-	-565	-0-	81	1	4677	3	Y	8	11	1			7
							9	9									
06	4980	X	4571	-0-	-409	-0-	76	1	4487	3	Y	7					14
							8	9									
07	5022	X	4662	-0-	-360	-0-	93	1	4559	3	Y	9					23
							10	9									
08	4774	X	4576	-0-	-198	-0-	101	1	4475	3	Y	-0-					23
09	4620	X	4397	-0-	-223	-0-	73	1	4324	3	Y	-0-					23
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					23

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 3H RRCID -> 268876 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	1672	-0-	-1273	-0-	28	1	1637	3	Y	6	6	1	1	8	7
							7	9									
06	2850	X	1781	-0-	-1069	-0-	30	1	1750	3	Y	1	4	1			4
							1	9									
07	2759	X	2112	-0-	-647	-0-	42	1	2069	3	Y	1					5
							1	9									
08	2759	X	2211	-0-	-548	-0-	49	1	2162	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	2670	X	1856	-0-	-814	-0-	31	1	1825	3	Y	-0-					-0-
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 268895 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6490 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	358	-0-	-262	-0-	6	1	352	3	N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	6	1	379	3	N	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	18	1	908	3	N	-0-					-0-
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	35	1	1571	3	N	-0-					-0-
*09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	24	1	1447	3	N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MOCA GAS UNIT Q WELL #: 22H RRCID -> 268948 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	5158	-0-	-794	-0-	88	1	5061	3	N	8	1	8			47
							9	9									
06	5550	X	4910	-0-	-640	-0-	82	1	4826	3	N	2	1	8			48
							2	9									
07	5580	X	5032	-0-	-548	-0-	100	1	4926	3	N	5	1	8			52
							6	9									
08	5425	X	4884	-0-	-541	-0-	107	1	4777	3	N	-0-					52
09	5130	X	4607	-0-	-523	-0-	76	1	4529	3	N	2	1	8			53
							2	9									
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					53

VOLZ 1125 WELL #: 5H RRCID -> 268949 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2510	-0-	-435	-0-	42	1	2407	3	Y	55	102	1			38
							61	9									
06	2700	X	2184	-0-	-516	-0-	36	1	2116	3	Y	29	52	1			15
							32	9									
07	2666	X	2322	-0-	-344	-0-	46	1	2256	3	Y	18					33
							20	9									
08	2821	X	2205	-0-	-616	-0-	48	1	2136	3	Y	19					52
							21	9									
09	2730	X	2083	-0-	-647	-0-	35	1	2048	3	Y	-0-	48	1			4
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					4

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	5145	-0-	-249	-0-		87	1	5016	3	N	38	2	8			80
								42	9									
06	5220	X	4744	-0-	-476	-0-		78	1	4637	3	N	26	27	1	2	8	77
								29	9									
07	5549	X	4788	-0-	-761	-0-		95	1	4690	3	N	3	38	1	1	8	41
								3	9									
08	5549	X	5204	-0-	-345	-0-		114	1	5082	3	N	7	1	8			47
								8	9									
09	5160	X	4579	-0-	-581	-0-		76	1	4502	3	N	1	1	8			47
								1	9									
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-						N	NO RPT					47

SAN ROMAN 1507 WELL #: 8H RRCID -> 268959 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6652 - 11953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	5213	-0-	-1204	-0-		306	1	4906	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
06	6060	X	5436	-0-	-624	-0-		5434	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	6107	X	5514	-0-	-593	-0-		5513	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	5518	X	5051	-0-	-467	-0-		47	1	5004	3	Y	-0-					-0-
09	5430	X	5116	-0-	-314	-0-		5114	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-						Y	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 17H RRCID -> 268969 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6668 - 10390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17608	X	16619	-0-	-989	-0-		283	1	16282	3	Y	49	36	1	3	8	28
								54	9									
06	17040	X	7493	-0-	-9547	-0-		124	1	7338	3	Y	28	33	1	2	8	21
								31	9									
07	17453	X	6129	-0-	-11324	-0-		122	1	6004	3	Y	3	21	1	3	8	-0-
								3	9									
08	17205	X	11468	-0-	-5737	-0-		251	1	11172	3	Y	41	29	1			12
								45	9									
09	16530	X	11315	-0-	-5215	-0-		187	1	11066	3	Y	56	47	1	5	8	16
								62	9									
10	16616	X	NO RPT	-0-	-16616	-0-						Y	NO RPT					16

SALINAS, JUAN WELL #: 4H RRCID -> 268971 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3868	-0-	-317	-0-		66	1	3795	3	Y	6					57
								7	9									
06	4050	X	3642	-0-	-408	-0-		61	1	3581	3	Y	-0-					57
07	4154	X	3836	-0-	-318	-0-		76	1	3754	3	Y	5	37	1			25
								6	9									
08	4154	X	3966	-0-	-188	-0-		87	1	3877	3	Y	2					27
								2	9									
09	3810	X	3541	-0-	-269	-0-		59	1	3476	3	Y	5					32
								6	9									
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-						Y	NO RPT					32

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
05	17081	X	15976	-0-	-1105	-0-	1447	1	14518	3	N	10	67	1	1	8	15
							11	9									
06	16530	X	13435	-0-	-3095	-0-	1057	1	12377	3	N	1	1	8			15
							1	9									
07	16740	X	16339	-0-	-401	-0-	1457	1	14881	3	N	1	1	8			15
							1	9									
08	17236	X	15516	-0-	-1720	-0-	1345	1	14164	3	N	6	1	8			20
							7	9									
09	16680	X	13838	-0-	-2842	-0-	1691	1	12133	3	N	13	1	8			32
							14	9									
10	16337	X	NO RPT	-0-	-16337	-0-					N	NO RPT					32

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 4H RRCID -> 268985 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 7H RRCID -> 268987 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338

05	23343	X	19451	-0-	-3892	-0-	333	1	19111	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
06	22590	X	18151	-0-	-4439	-0-	301	1	17783	3	Y	61	56	1			8
							67	9									
07	21793	X	17774	-0-	-4019	-0-	353	1	17380	3	Y	37	37	1			8
							41	9									
08	20801	X	17411	-0-	-3390	-0-	383	1	17007	3	Y	19					27
							21	9									
09	19320	X	16579	-0-	-2741	-0-	275	1	16262	3	Y	38	61	1			4
							42	9									
10	19437	X	NO RPT	-0-	-19437	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 27H RRCID -> 268998 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953

05	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	137	1	7845	3	Y	5	18	1	5	8	-0-
							6	9									
06	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	128	1	7597	3	Y	5	4	8			1
							6	9									
07	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	140	1	6905	3	Y	4	2	8			3
							4	9									
08	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	153	1	6800	3	Y	-0-					3
09	6720	X	6395	-0-	-325	-0-	106	1	6285	3	Y	4	2	1	2	8	3
							4	9									
10	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					3

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 10H RRCID -> 269001 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7552 - 11754

05	9920	X	7004	-0-	-2916	-0-	119	1	6866	3	Y	17	15	1	8	8	13
							19	9									
06	9420	X	7498	-0-	-1922	-0-	124	1	7351	3	Y	21	5	1	5	8	24
							23	9									
07	9548	X	7526	-0-	-2022	-0-	149	1	7357	3	Y	18	17	1	5	8	20
							20	9									
08	9207	X	7379	-0-	-1828	-0-	162	1	7196	3	Y	19	1	8			38
							21	9									
09	8100	X	6949	-0-	-1151	-0-	115	1	6820	3	Y	13	23	1	2	8	26
							14	9									
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					26

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 4H RRCID -> 269009 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5858 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1586	-0-	-181	-0-	27	1	1553	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	17	1	984	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	35	1	1709	3	Y	4					4
							4	9									
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	37	1	1635	3	Y	-0-	4	1			-0-
*09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	25	1	1478	3	Y	-0-					-0-
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 9H RRCID -> 269023 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6814 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	173	1	9934	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
06	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	156	1	9249	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	203	1	9987	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	9951	X	9824	-0-	-127	-0-	216	1	9607	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	9780	X	9255	-0-	-525	-0-	154	1	9098	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 14H RRCID -> 269027 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6814 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5186	-0-	-673	-0-	89	1	5091	3	Y	5					17
							6	9									
06	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	95	1	5633	3	Y	8					25
							9	9									
07	5859	X	4539	-0-	-1320	-0-	90	1	4449	3	Y	-0-					25
08	5580	X	4707	-0-	-873	-0-	104	1	4602	3	Y	1					26
							1	9									
09	5730	X	5147	-0-	-583	-0-	85	1	5062	3	Y	-0-					26
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					26

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 30H RRCID -> 269033 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 6050 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	150	1	8611	3	Y	14					18
							15	9									
06	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	144	1	8511	3	Y	-0-	18	1			-0-
07	8897	X	8483	-0-	-414	-0-	169	1	8306	3	Y	7					7
							8	9									
08	9114	X	8279	-0-	-835	-0-	182	1	8090	3	Y	6					13
							7	9									
09	8820	X	7814	-0-	-1006	-0-	130	1	7684	3	Y	-0-					13
10	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					13

ZAMORA A WELL #: 4H RRCID -> 269055 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7034 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 19H RRCID -> 269056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6621 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6788	-0-	-466	-0-	116	1	6641	3	Y	28	32	1	14	8	18
							31	9									
06	7020	X	6339	-0-	-681	-0-	105	1	6223	3	Y	10	17	1	3	8	8
							11	9									
07	7099	X	6524	-0-	-575	-0-	130	1	6392	3	Y	2	2	8			8
							2	9									
08	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	141	1	6251	3	Y	2	8	1	2	8	-0-
							2	9									
09	6570	X	6068	-0-	-502	-0-	101	1	5957	3	Y	9	7	8			2
							10	9									
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					2

HACHAR, N .D. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 269069 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6856 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12493	X	11573	-0-	-920	-0-	198	1	11352	3	Y	21	14	1	8	8	10
							23	9									
06	11850	X	10968	-0-	-882	-0-	182	1	10783	3	Y	3	3	8			10
							3	9									
07	12059	X	11098	-0-	-961	-0-	221	1	10875	3	Y	2	2	8			10
							2	9									
08	11842	X	10861	-0-	-981	-0-	239	1	10618	3	Y	4	4	8			10
							4	9									
09	11340	X	10300	-0-	-1040	-0-	171	1	10119	3	Y	9	5	8			14
							10	9									
10	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					Y	NO RPT					14

GONZALEZ, J. I. WELL #: 3H RRCID -> 269214 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6693 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3737	-0-	-603	-0-	64	1	3672	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3960	X	3577	-0-	-383	-0-	59	1	3517	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	70	1	3464	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	83	1	3707	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	60	1	3583	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 28H RRCID -> 269217 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6202 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	168	1	9656	3	Y	6	27	1			39
							7	9									
06	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	169	1	10010	3	Y	2					41
							2	9									
07	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	194	1	9533	3	Y	1					42
							1	9									
08	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	200	1	8901	3	Y	-0-					42
*09	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	145	1	8578	3	Y	-0-	42	1			-0-
10	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 29H RRCID -> 269228 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5980 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	90	1	5190	3	Y	8	86	1	1	8	14
							9	9									
06	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	87	1	5172	3	Y	11	1	8			24
							12	9									
07	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	103	1	5064	3	Y	3	2	8			25
							3	9									
08	5146	X	5025	-0-	-121	-0-	111	1	4914	3	Y	-0-					25
09	5100	X	4640	-0-	-460	-0-	77	1	4562	3	Y	1	25	1	1	8	-0-
							1	9									
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 2H RRCID -> 269229 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9514 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*12	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*01	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*02	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*03	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 19H RRCID -> 269230 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5996 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	4045	-0-	-2000	-0-	69	1	3976	3	Y	-0-	28	1			6
06	5850	X	3850	-0-	-2000	-0-	64	1	3786	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	4464	X	4274	-0-	-190	-0-	85	1	4175	3	Y	13					13
							14	9									
08	4588	X	4196	-0-	-392	-0-	92	1	4089	3	Y	14					27
							15	9									
09	4440	X	3882	-0-	-558	-0-	64	1	3801	3	Y	15	36	1			6
							17	9									
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					6

JACKSON-VESTAL WELL #: 3H RRCID -> 269232 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 5510 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5500	-0-	-390	-0-	94	1	5406	3	Y	-0-					-0-
06	5700	X	4687	-0-	-1013	-0-	78	1	4607	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
07	5704	X	5364	-0-	-340	-0-	107	1	5250	3	Y	6					7
							7	9									
08	5549	X	4711	-0-	-838	-0-	104	1	4605	3	Y	2					9
							2	9									
09	5370	X	4891	-0-	-479	-0-	81	1	4810	3	Y	-0-					9
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					9

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 28H RRCID -> 269259 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6253 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15128	X	12488	-0-	-2640	-0-	8	1	12477	3	Y	3					8
							3	9									
06	14160	X	11787	-0-	-2373	-0-	14	1	11773	3	Y	-0-					8
07	14291	X	11890	-0-	-2401	-0-	25	1	11864	3	Y	1					9
							1	9									
08	12989	X	11703	-0-	-1286	-0-	28	1	11675	3	Y	-0-					9
09	12090	X	11171	-0-	-919	-0-	32	1	11139	3	Y	-0-					9
10	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					Y	NO RPT					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
05	12679	X	10484	-0-	-2195	-0-	179	1	10304	3	Y	1	1	8			35
							1	9									
06	11910	X	10104	-0-	-1806	-0-	168	1	9934	3	Y	2	2	8			35
							2	9									
07	12090	X	10379	-0-	-1711	-0-	207	1	10171	3	Y	1	1	8			35
							1	9									
08	11904	X	10159	-0-	-1745	-0-	224	1	9934	3	Y	1	1	8			35
							1	9									
09	10890	X	9751	-0-	-1139	-0-	162	1	9587	3	Y	2	2	8			35
							2	9									
10	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					35

SANCHEZ, DANIEL GU A WELL #: 1H RRCID -> 269265 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4608	-0-	-662	-0-	79	1	4528	3	Y	1					22
							1	9									
06	5100	X	4164	-0-	-936	-0-	69	1	4077	3	Y	16					38
							18	9									
07	5270	X	4345	-0-	-925	-0-	86	1	4259	3	Y	-0-	22	1			16
08	4867	X	4111	-0-	-756	-0-	90	1	4009	3	Y	11					27
							12	9									
09	4710	X	3709	-0-	-1001	-0-	61	1	3635	3	Y	12	19	1			20
							13	9									
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					20

DE LA GARZA SAN ROMAN G. U. WELL #: 2H RRCID -> 269270 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6734 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	4358	-0-	-1160	-0-	255	1	4102	3	Y	1	1	8			72
							1	9									
06	4770	X	4137	-0-	-633	-0-	4136	3	1	9	Y	1	1	8			72
07	4557	X	3850	-0-	-707	-0-	3849	3	1	9	Y	1	1	8			72
08	4030	X	3714	-0-	-316	-0-	35	1	3677	3	Y	2	2	8			72
							2	9									
09	4230	X	3691	-0-	-539	-0-	3690	3	1	9	Y	1	1	8			72
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					72

SAN ROMAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 269273 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10385	X	6955	-0-	-3430	-0-	119	1	6836	3	Y	-0-					-0-
06	9270	X	5476	-0-	-3794	-0-	91	1	5385	3	Y	-0-					-0-
07	9083	X	5265	-0-	-3818	-0-	105	1	5160	3	Y	-0-					-0-
08	7936	X	4078	-0-	-3858	-0-	90	1	3988	3	Y	-0-					-0-
09	7500	X	3793	-0-	-3707	-0-	63	1	3730	3	Y	-0-					-0-
10	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU WELL #: 5H RRCID -> 269287 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6585 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	699	1	11215	3	N	45	118	1	1	8	13
							50	9									
06	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10692	3	1	9	N	1	1	8			13
07	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	10430	3	1	9	N	1	1	8			13
08	11563	X	9935	-0-	-1628	-0-	93	1	9842	3	N	-0-					13
09	11580	X	9165	-0-	-2415	-0-	9164	3	1	9	N	1	1	8			13
10	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					N	NO RPT					13

FASKEN-STATE 1613 WELL #: 19 RRCID -> 269439 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6314 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1	1	1147	3	N	-0-					95
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	1	1	842	3	N	-0-					95
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	2	1	832	3	N	5					100
							6	9									
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	2	1	894	3	N	-0-					100
*09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	3	1	878	3	N	-0-					100
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					100

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 3H RRCID -> 269593 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5859 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	8865	-0-	-714	-0-	152	1	8711	3	Y	2	4	1			6
							2	9									
06	9060	X	8185	-0-	-875	-0-	136	1	8048	3	Y	1					7
							1	9									
07	9114	X	8192	-0-	-922	-0-	163	1	8029	3	Y	-0-					7
08	8618	X	7720	-0-	-898	-0-	170	1	7550	3	Y	-0-					7
09	8580	X	7196	-0-	-1384	-0-	119	1	7077	3	Y	-0-					7
10	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					7

STEWART TRUST WELL #: 19H RRCID -> 269757 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6014 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11532	X	10154	-0-	-1378	-0-	174	1	9974	3	Y	5					8
							6	9									
06	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	188	1	11104	3	Y	1					9
							1	9									
07	17947	X	17947	-0-	-0-	-0-	357	1	17589	3	Y	1					10
							1	9									
08	18971	X	18971	-0-	-0-	-0-	418	1	18553	3	Y	-0-					10
*09	16516	X	16516	-0-	-0-	-0-	274	1	16242	3	Y	-0-					10
10	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					Y	NO RPT					10

VOLZ 1125 WELL #: 11H RRCID -> 269758 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5937 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5275	-0-	-739	-0-	90	1	5185	3	Y	-0-					-0-
06	5700	X	4890	-0-	-810	-0-	81	1	4809	3	Y	-0-					-0-
07	5890	X	5455	-0-	-435	-0-	109	1	5345	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5549	X	5373	-0-	-176	-0-	118	1	5253	3	Y	2					2
							2	9									
09	5100	X	5089	-0-	-11	-0-	84	1	4954	3	Y	46					48
							51	9									
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					48

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 15H RRCID -> 269801 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6318 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	6080	-0-	-1143	-0-	103	1	5931	3	Y	42	2	8			68
							46	9									
06	6810	X	5631	-0-	-1179	-0-	93	1	5509	3	Y	26	63	1	1	8	30
							29	9									
07	7037	X	6198	-0-	-839	-0-	123	1	6074	3	Y	1	1	8			30
							1	9									
08	7068	X	6092	-0-	-976	-0-	134	1	5941	3	Y	15					45
							17	9									
09	6840	X	5894	-0-	-946	-0-	98	1	5777	3	Y	17	49	1	1	8	12
							19	9									
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					12

SAN ROMAN "A" WELL #: 10H RRCID -> 269989 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5983 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	6972	-0-	-1894	-0-	119	1	6842	3	Y	10	6	1	6	8	2
							11	9									
06	7740	X	6328	-0-	-1412	-0-	105	1	6213	3	Y	9	4	8			7
							10	9									
07	7998	X	7150	-0-	-848	-0-	141	1	6959	3	Y	45	12	1	3	8	37
							50	9									
08	7843	X	6987	-0-	-856	-0-	154	1	6831	3	Y	2	1	8			38
							2	9									
09	7230	X	6686	-0-	-544	-0-	110	1	6492	3	Y	76	92	1	2	8	20
							84	9									
10	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					20

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 24H RRCID -> 269990 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6663 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12772	X	10699	-0-	-2073	-0-	183	1	10516	3	Y	-0-					14
06	12360	X	9641	-0-	-2719	-0-	160	1	9479	3	Y	2					16
							2	9									
07	11718	X	9520	-0-	-2198	-0-	190	1	9330	3	Y	-0-					16
08	10633	X	8329	-0-	-2304	-0-	183	1	8146	3	Y	-0-					16
09	10350	X	7404	-0-	-2946	-0-	123	1	7281	3	Y	-0-					16
10	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					16

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 25H RRCID -> 269992 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6548 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9176	X	7421	-0-	-1755	-0-	127	1	7282	3	Y	11	8	8			3
							12	9									
06	8370	X	7527	-0-	-843	-0-	125	1	7398	3	Y	4	3	1	3	8	1
							4	9									
07	8649	X	7883	-0-	-766	-0-	157	1	7720	3	Y	5	4	8			2
							6	9									
08	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	172	1	7632	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
09	7530	X	7274	-0-	-256	-0-	121	1	7146	3	Y	6	6	8			2
							7	9									
10	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE WELL #: 14H RRCID -> 269999 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5753 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11873	X	9870	-0-	-2003	-0-	169	1	9693	3	Y	7					13
							8	9									
06	11490	X	9092	-0-	-2398	-0-	151	1	8938	3	Y	3	7	1			9
							3	9									
07	11873	X	8875	-0-	-2998	-0-	177	1	8698	3	Y	-0-					9
08	10819	X	8385	-0-	-2434	-0-	185	1	8200	3	Y	-0-					9
09	9810	X	7890	-0-	-1920	-0-	131	1	7759	3	Y	-0-					9
10	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					9

STEWART TRUST WELL #: 13H RRCID -> 270000 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5641 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11966	X	10765	-0-	-1201	-0-	184	1	10577	3	Y	4					8
							4	9									
06	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	201	1	11866	3	Y	3	4	1			7
							3	9									
07	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	275	1	13521	3	Y	-0-					7
08	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	269	1	11947	3	Y	-0-					7
09	12060	X	11008	-0-	-1052	-0-	183	1	10821	3	Y	4					11
							4	9									
10	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 2H RRCID -> 270001 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5918 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	107	1	6151	3	Y	5	24	1			30
							6	9									
06	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	102	1	6001	3	Y	-0-					30
07	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	120	1	5891	3	Y	-0-					30
08	6138	X	5799	-0-	-339	-0-	128	1	5669	3	Y	2					32
							2	9									
09	6090	X	5304	-0-	-786	-0-	88	1	5212	3	Y	4					36
							4	9									
10	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 3H RRCID -> 270002 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5848 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	109	1	6255	3	Y	-0-	21	1			-0-
06	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	105	1	6211	3	Y	-0-					-0-
07	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	122	1	6016	3	Y	-0-					-0-
08	6541	X	5949	-0-	-592	-0-	131	1	5815	3	Y	3					3
							3	9									
09	6330	X	5517	-0-	-813	-0-	92	1	5421	3	Y	4					7
							4	9									
10	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					7

VOLZ 1125 WELL #: 9H RRCID -> 270003 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5941 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6610	-0-	-644	-0-	113	1	6488	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
06	6720	X	6534	-0-	-186	-0-	109	1	6425	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	140	1	6876	3	Y	-0-					-0-
08	6975	X	6937	-0-	-38	-0-	152	1	6776	3	Y	8					8
							9	9									
09	6750	X	6621	-0-	-129	-0-	110	1	6511	3	Y	-0-					8
10	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	6456	-0-	-829	-0-	110	1 8 9	6338	3	Y	7	21	1	7	8	-0-
06	7050	X	5447	-0-	-1603	-0-	91	1 3 9	5353	3	Y	3	3	8			-0-
07	7068	X	6652	-0-	-416	-0-	132	1 23 9	6497	3	Y	21	2	1	2	8	17
08	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	144	1	6404	3	Y	-0-					17
09	6240	X	6215	-0-	-25	-0-	103	1 31 9	6081	3	Y	28	23	1	1	8	21
10	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					21

JACKSON-VESTAL WELL #: 4H RRCID -> 270027 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	8771	-0-	-591	-0-	150	1 3 9	8618	3	Y	3	68	1			37
06	9060	X	8291	-0-	-769	-0-	138	1 7 9	8146	3	Y	6					43
07	9300	X	8439	-0-	-861	-0-	168	1 7 9	8264	3	Y	6					49
08	9145	X	8275	-0-	-870	-0-	182	1 1 9	8092	3	Y	1					50
09	8490	X	7843	-0-	-647	-0-	130	1	7713	3	Y	-0-					50
10	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 36H RRCID -> 270032 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5819 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	3660	-0-	-1052	-0-	62	1 8 9	3590	3	Y	7	2	8			92
06	4530	X	3804	-0-	-726	-0-	63	1 8 9	3733	3	Y	7	2	8			97
07	4681	X	4152	-0-	-529	-0-	82	1 12 9	4058	3	Y	11	1	8			107
08	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	90	1 4 9	4021	3	Y	4					111
*09	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	64	1 2 9	3767	3	Y	2	52	1	2	8	59
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 32H RRCID -> 270034 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 5894 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	2881	-0-	-1986	-0-	49	1 7 9	2825	3	Y	6					43
06	4710	X	3127	-0-	-1583	-0-	52	1 14 9	3061	3	Y	13					56
07	4867	X	3233	-0-	-1634	-0-	64	1 4 9	3165	3	Y	4					60
08	3534	X	2959	-0-	-575	-0-	65	1 1 9	2893	3	Y	1					61
09	3120	X	2782	-0-	-338	-0-	46	1 1 9	2735	3	Y	1	30	1			32
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	131	1	7546	3	Y	-0-					-0-
06	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	133	1	7880	3	Y	6					6
							7	9									
07	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	159	1	7807	3	Y	2					8
							2	9									
08	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	169	1	7507	3	Y	9					17
							10	9									
09	7350	X	7085	-0-	-265	-0-	118	1	6964	3	Y	3	7	1			13
							3	9									
10	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE MANRY 1393 WELL #: 33H RRCID -> 270037 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5584 PERF. 6264 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	214	1	12316	3	N	5	5	8			12
							6	9									
06	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	209	1	12339	3	N	2	1	8			13
							2	9									
07	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	238	1	11692	3	N	58	57	1	1	8	13
							64	9									
08	12617	X	11366	-0-	-1251	-0-	250	1	11114	3	N	2					15
							2	9									
09	12210	X	10597	-0-	-1613	-0-	176	1	10403	3	N	16	1	8			30
							18	9									
10	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					N	NO RPT					30

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
05	14570	X	12606	-0-	-1964	-0-	215	1	12366	3	Y	23	29	1			21
							25	9									
06	13650	X	11561	-0-	-2089	-0-	192	1	11369	3	Y	-0-					21
07	13733	X	11663	-0-	-2070	-0-	232	1	11431	3	Y	-0-					21
08	13330	X	11340	-0-	-1990	-0-	250	1	11090	3	Y	-0-					21
09	12600	X	10691	-0-	-1909	-0-	177	1	10510	3	Y	4					25
							4	9									
10	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	41	1	2374	3	Y	-0-					-0-
06	2220	X	1757	-0-	-463	-0-	29	1	1728	3	Y	-0-					-0-
07	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	46	1	2246	3	Y	8					8
							9	9									
08	2449	X	2423	-0-	-26	-0-	53	1	2366	3	Y	4					12
							4	9									
*09	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	43	1	2550	3	Y	-0-					12
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	4929	X	4705	-0-	-224	-0-	80	1	4614	3	Y	10	8	1			22
							11	9									
06	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	81	1	4763	3	Y	-0-	13	1			9
07	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	90	1	4429	3	Y	-0-					9
08	4619	X	4230	-0-	-389	-0-	93	1	4127	3	Y	9	16	1			2
							10	9									
09	4830	X	3757	-0-	-1073	-0-	62	1	3678	3	Y	15					17
							17	9									
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					17

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 34H RRCID -> 270077 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5887 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	90	1	5195	3	Y	3	1	1			4
							3	9									
06	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	89	1	5290	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	102	1	5035	3	Y	1					4
							1	9									
08	4991	X	4805	-0-	-186	-0-	106	1	4696	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
09	4830	X	4238	-0-	-592	-0-	70	1	4142	3	Y	24					25
							26	9									
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					25

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 5H RRCID -> 270081 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5868 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	7379	-0-	-743	-0-	126	1	7251	3	Y	2	5	1			7
							2	9									
06	7680	X	7508	-0-	-172	-0-	125	1	7382	3	Y	1					8
							1	9									
07	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	161	1	7946	3	Y	1					9
							1	9									
08	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	169	1	7493	3	Y	1					10
							1	9									
09	7500	X	7433	-0-	-67	-0-	123	1	7310	3	Y	-0-					10
10	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					10

TREVINO, J. J. WELL #: 5H RRCID -> 270083 COMPL. DATE 01/05/2014 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5836 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	9585	-0-	-1203	-0-	164	1	9415	3	Y	5					16
							6	9									
06	10080	X	9259	-0-	-821	-0-	154	1	9105	3	Y	-0-	16	1			-0-
07	10106	X	9254	-0-	-852	-0-	184	1	9070	3	Y	-0-					-0-
08	9052	X	9007	-0-	-45	-0-	198	1	8806	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	9270	X	8623	-0-	-647	-0-	143	1	8476	3	Y	4					5
							4	9									
10	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					5

LONG, J. S. WELL #: 7H RRCID -> 270084 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5918 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4544	-0-	-261	-0-	77	1	4453	3	Y	13	33	1			18
							14	9									
06	4500	X	4451	-0-	-49	-0-	74	1	4371	3	Y	5					23
							6	9									
07	4526	X	4495	-0-	-31	-0-	89	1	4404	3	Y	2					25
							2	9									
08	4557	X	4299	-0-	-258	-0-	94	1	4191	3	Y	13					38
							14	9									
09	4440	X	3324	-0-	-1116	-0-	55	1	3262	3	Y	6					44
							7	9									
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					44

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 8H RRCID -> 270106 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5823 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3220	-0-	-934	-0-	55	1	3139	3	Y	24	9	1	5	8	15
							26	9									
06	3600	X	3036	-0-	-564	-0-	48	1	2861	3	Y	115	88	1	3	8	39
							127	9									
07	3503	X	3175	-0-	-328	-0-	63	1	3102	3	Y	9	2	8			46
							10	9									
08	3503	X	3266	-0-	-237	-0-	72	1	3194	3	Y	-0-	46	1			-0-
09	3330	X	3207	-0-	-123	-0-	53	1	3151	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROST WELL #: 1H RRCID -> 270109 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7290 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2176	-0-	-676	-0-	37	1	2137	3	Y	2	2	8			9
							2	9									
06	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	42	1	2502	3	Y	3	3	8			9
							3	9									
07	2480	X	2257	-0-	-223	-0-	45	1	2203	3	Y	8	1	8			16
							9	9									
08	2480	X	2449	-0-	-31	-0-	54	1	2386	3	Y	8	1	8			23
							9	9									
09	2550	X	2468	-0-	-82	-0-	41	1	2419	3	Y	7	1	8			29
							8	9									
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					29

SLAUGHTER WELL #: 5H RRCID -> 270192 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5986 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	1920	-0-	-1118	-0-	33	1	1880	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	2460	X	1907	-0-	-553	-0-	32	1	1874	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	2449	X	1949	-0-	-500	-0-	39	1	1910	3	Y	-0-					-0-
08	2449	X	2370	-0-	-79	-0-	52	1	2318	3	Y	-0-					-0-
*09	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	39	1	2282	3	Y	-0-					-0-
10	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 8H RRCID -> 270197 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7279 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29605	X	24462	-0-	-5143	-0-	414	1	23791	3	Y	234	276	1	2	8	63
							257	9									
06	28650	X	22790	-0-	-5860	-0-	376	1	22227	3	Y	170	169	1	1	8	63
							187	9									
07	28117	X	22030	-0-	-6087	-0-	434	1	21372	3	Y	204	222	1	1	8	44
							224	9									
08	26071	X	20895	-0-	-5176	-0-	453	1	20114	3	Y	298	207	1	1	8	134
							328	9									
09	24300	X	19415	-0-	-4885	-0-	318	1	18814	3	Y	257	307	1	1	8	83
							283	9									
10	24459	X	NO RPT	-0-	-24459	-0-					Y	NO RPT					83

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY GU A WELL #: 4H RRCID -> 270198 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8739 - 14198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	18	-0-	-540	-0-	1	1	4	3	Y	12	12	1			9
							13	9									
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	6	1	11	3	Y	-0-	9	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 1370 WELL #: 6H RRCID -> 270201 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8980 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	635	1	3248	3	Y	226	172	1	1	8	78
							249	9									
06	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	936	1	1636	3	Y	99	124	1	1	8	52
							109	9									
07	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	413	1	3178	3	Y	171	143	1	1	8	79
							188	9									
08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	337	1	2835	3	Y	131	102	1			108
							144	9									
09	3420	X	2068	-0-	-1352	-0-	209	1	1763	3	Y	87	100	1	1	8	94
							96	9									
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					94

MALTSBERGER, W. A. WELL #: 3H RRCID -> 270331 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7738 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, J. J. WELL #: 4H RRCID -> 270333 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5765 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	10254	-0-	-1526	-0-	175	1	10079	3	Y	-0-					20
06	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	188	1	11134	3	Y	-0-					20
07	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	229	1	11292	3	Y	-0-					20
08	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	251	1	11154	3	Y	-0-					20
09	11310	X	9979	-0-	-1331	-0-	166	1	9813	3	Y	-0-					20
10	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					Y	NO RPT					20

STEWART TRUST STATE WELL #: 18H RRCID -> 270344 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6465 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10292	X	8694	-0-	-1598	-0-	149	1	8544	3	N	1					68
							1	9									
06	9480	X	8137	-0-	-1343	-0-	135	1	8000	3	N	2					70
							2	9									
07	9734	X	8086	-0-	-1648	-0-	161	1	7925	3	N	-0-					70
08	9145	X	7861	-0-	-1284	-0-	173	1	7688	3	N	-0-					70
09	8670	X	7404	-0-	-1266	-0-	123	1	7281	3	N	-0-					70
10	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					70

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 29H RRCID -> 270554 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6162 - 11058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13919	X	12258	-0-	-1661	-0-	210	1	12042	3	Y	5	10	1			3
							6	9									
06	12420	X	11435	-0-	-985	-0-	190	1	11243	3	Y	2					5
							2	9									
07	12214	X	10222	-0-	-1992	-0-	203	1	10010	3	Y	8					13
							9	9									
08	11966	X	9226	-0-	-2740	-0-	203	1	9019	3	Y	4	12	1			5
							4	9									
09	11850	X	8271	-0-	-3579	-0-	137	1	8131	3	Y	3					8
							3	9									
10	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT					8

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19096	X	9970	-0-	-9126	-0-	168	1	9674	3	Y	116	141	1			36
							128	9									
06	17070	X	15759	-0-	-1311	-0-	261	1	15404	3	Y	85	85	1			36
							94	9									
07	15314	X	15086	-0-	-228	-0-	299	1	14720	3	Y	61	78	1			19
							67	9									
08	15654	X	15654	-0-	-0-	-0-	343	1	15222	3	Y	81	58	1			42
							89	9									
09	15750	X	12924	-0-	-2826	-0-	212	1	12537	3	Y	159	154	1			47
							175	9									
10	16275	X	NO RPT	-0-	-16275	-0-					Y	NO RPT					47

STEWART TRUST WELL #: 15H RRCID -> 270879 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15190	X	12672	-0-	-2518	-0-	217	1	12449	3	Y	5					9
							6	9									
06	14700	X	9251	-0-	-5449	-0-	154	1	9096	3	Y	1					10
							1	9									
07	14074	X	13039	-0-	-1035	-0-	260	1	12778	3	Y	1					11
							1	9									
08	13330	X	13255	-0-	-75	-0-	292	1	12963	3	Y	-0-					11
09	12540	X	12131	-0-	-409	-0-	201	1	11930	3	Y	-0-					11
10	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT					11

LEWIS, M. WELL #: 4H RRCID -> 271153 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 10634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5782	-0-	-387	-0-	99	1	5683	3	Y	-0-					-0-
06	5970	X	4200	-0-	-1770	-0-	70	1	4130	3	Y	-0-					-0-
07	5735	X	4127	-0-	-1608	-0-	82	1	4035	3	Y	9	4	1			5
							10	9									
08	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	119	1	5310	3	Y	24					29
							26	9									
09	5610	X	5364	-0-	-246	-0-	89	1	5251	3	Y	22	32	1			19
							24	9									
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					19

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 13H RRCID -> 271154 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7239 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27125	X	22501	-0-	-4624	-0-	384	1	22053	3	Y	58	63	1			14
							64	9									
06	25050	X	21216	-0-	-3834	-0-	352	1	20818	3	Y	42	41	1			15
							46	9									
07	24645	X	21125	-0-	-3520	-0-	420	1	20649	3	Y	51	55	1			11
							56	9									
08	24118	X	19975	-0-	-4143	-0-	438	1	19454	3	Y	75	52	1			34
							83	9									
09	22440	X	19427	-0-	-3013	-0-	320	1	18976	3	Y	119	120	1			33
							131	9									
10	22506	X	NO RPT	-0-	-22506	-0-					Y	NO RPT					33

LEWIS, M. WELL #: 3H RRCID -> 271156 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6169 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4685	-0-	-244	-0-	80	1	4573	3	Y	29	18	1			30
							32	9									
06	4770	X	3247	-0-	-1523	-0-	54	1	3187	3	Y	5	21	1			14
							6	9									
07	4557	X	3785	-0-	-772	-0-	75	1	3674	3	Y	33	17	1			30
							36	9									
08	4557	X	3752	-0-	-805	-0-	82	1	3645	3	Y	23					53
							25	9									
09	4530	X	3612	-0-	-918	-0-	60	1	3530	3	Y	20	45	1			28
							22	9									
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					28

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 6H RRCID -> 271158 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6736 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11718	X	6505	-0-	-5213	-0-	378	1	6076	3	Y	46	149	1			91
							51	9									
06	10230	X	6130	-0-	-4100	-0-	6124	3	6	9	Y	5					96
07	7378	X	5350	-0-	-2028	-0-	5314	3	36	9	Y	33	34	1			95
08	7378	X	7139	-0-	-239	-0-	67	1	7063	3	Y	8					103
							9	9									
*09	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7668	3	48	9	Y	44	85	1			62
10	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					62

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 11H RRCID -> 271177 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7253 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	5945	-0-	-2704	-0-	101	1	5821	3	Y	21	25	1			23
							23	9									
06	8160	X	6349	-0-	-1811	-0-	105	1	6211	3	Y	30	9	1			44
							33	9									
07	8339	X	7218	-0-	-1121	-0-	143	1	7047	3	Y	25	32	1			37
							28	9									
08	7998	X	6139	-0-	-1859	-0-	134	1	5974	3	Y	28					65
							31	9									
*09	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	120	1	7118	3	Y	19	38	1			46
							21	9									
10	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					46

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 1H RRCID -> 272322 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7114 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12586	X	11138	-0-	-1448	-0-	188 150	1 9	10800	3	Y	136	91	1	11	8	45
06	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	183 260	1 9	10799	3	Y	236	219	1	5	8	57
07	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	232 193	1 9	11407	3	Y	175	195	1	5	8	32
08	11594	X	11168	-0-	-426	-0-	244 91	1 9	10833	3	Y	83	84	1	1	8	30
09	11250	X	10574	-0-	-676	-0-	175 41	1 9	10358	3	Y	37	48	1	3	8	16
10	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					16

SANTA ELENA WELL #: 2H RRCID -> 272554 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6966 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16275	X	14760	-0-	-1515	-0-	248 248	1 9	14264	3	Y	225	173	1			85
06	15540	X	14090	-0-	-1450	-0-	233 54	1 9	13803	3	Y	49	104	1			30
07	16306	X	13986	-0-	-2320	-0-	278 2	1 9	13706	3	Y	2	25	1			7
08	16306	X	13040	-0-	-3266	-0-	287	1	12753	3	Y	-0-	7	1			-0-
09	15060	X	11971	-0-	-3089	-0-	199	1	11772	3	Y	-0-					-0-
10	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 7H RRCID -> 272560 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5599 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4339	-0-	-776	-0-	74 17	1 9	4248	3	Y	15	14	1			11
06	4770	X	3724	-0-	-1046	-0-	62 4	1 9	3658	3	Y	4	10	1			5
07	4743	X	4195	-0-	-548	-0-	83 13	1 9	4099	3	Y	12					17
08	4743	X	3748	-0-	-995	-0-	82 7	1 9	3659	3	Y	6	12	1			11
09	4380	X	3751	-0-	-629	-0-	62 45	1 9	3644	3	Y	41	32	1			20
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 35H RRCID -> 272576 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5725 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	137 17	1 9	7899	3	Y	15	16	1			50
06	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	133 3	1 9	7864	3	Y	3	32	1			21
07	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	156 23	1 9	7670	3	Y	21					42
08	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	168 34	1 9	7463	3	Y	31	61	1			12
*09	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	126 31	1 9	7457	3	Y	28					40
10	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					40

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
S. ZAMORA WELL #: 1H RRCID -> 272964 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6443 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	6	1	326	3	N	-0-					25
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	4	1	208	3	N	179	154	1	1	8	49
							197	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					62
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					62
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

PALAFOX-STATE 1335 WELL #: 61H RRCID -> 272995 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 4375 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	7692	-0-	-926	-0-	5	1	7687	3	Y	-0-	76	1			-0-
06	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	13	1	10636	3	Y	14					14
							15	9									
07	8618	X	8282	-0-	-336	-0-	17	1	8262	3	Y	3					17
							3	9									
08	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	22	1	9474	3	Y	-0-					17
09	10650	X	9489	-0-	-1161	-0-	27	1	9455	3	Y	6					23
							7	9									
10	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE-STATE 1130 WELL #: 4H RRCID -> 272996 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5717 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	151	1	8704	3	Y	-0-	7	1			-0-
06	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	146	1	8659	3	Y	-0-					-0-
07	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	165	1	8118	3	Y	-0-					-0-
08	8649	X	7945	-0-	-704	-0-	175	1	7767	3	Y	3					3
							3	9									
09	8370	X	7385	-0-	-985	-0-	123	1	7258	3	Y	4					7
							4	9									
10	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					7

E. ARLEIGH OWENS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 273009 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6021 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15035	X	12445	-0-	-2590	-0-	853	1	11583	3	N	8	1	8			37
							9	9									
06	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	378	1	12347	3	N	6	1	8			42
							7	9									
07	12989	X	12749	-0-	-240	-0-	393	1	12354	3	N	2	1	8			43
							2	9									
08	13082	X	12640	-0-	-442	-0-	438	1	12202	3	N	-0-					43
09	12720	X	11667	-0-	-1053	-0-	268	1	11397	3	N	2	29	1	1	8	15
							2	9									
10	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					N	NO RPT					15

STEWART TRUST STATE GU WELL #: 21H RRCID -> 273014 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6627 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21204	X	18055	-0-	-3149	-0-	309	1	17733	3	N	12					67
							13	9									
06	19680	X	16515	-0-	-3165	-0-	274	1	16228	3	N	12					79
							13	9									
07	19592	X	17405	-0-	-2187	-0-	346	1	17028	3	N	28					107
							31	9									
08	19034	X	16768	-0-	-2266	-0-	369	1	16399	3	N	-0-					107
09	18030	X	15656	-0-	-2374	-0-	260	1	15396	3	N	-0-					107
10	18042	X	NO RPT	-0-	-18042	-0-					N	NO RPT					107

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 22H RRCID -> 273015 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6776 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10013	X	9169	-0-	-844	-0-	157	1	9012	3	Y	-0-					-0-
06	9480	X	8155	-0-	-1325	-0-	136	1	8018	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	9641	X	8790	-0-	-851	-0-	175	1	8615	3	Y	-0-					-0-
08	9455	X	8804	-0-	-651	-0-	194	1	8608	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	9000	X	8493	-0-	-507	-0-	141	1	8351	3	Y	1					2
							1	9									
10	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					2

M. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 273018 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5632 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	X	1370	-0-	-87	-0-	23	1	1347	3	Y	-0-					-0-
06	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	38	1	2270	3	Y	-0-					-0-
07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	56	1	2771	3	Y	-0-					-0-
08	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	52	1	2317	3	Y	-0-					-0-
09	2310	X	2133	-0-	-177	-0-	35	1	2098	3	Y	-0-					-0-
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 24H RRCID -> 273090 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6762 - 12163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	8675	-0-	-1121	-0-	148	1	8527	3	Y	-0-					-0-
06	9300	X	8218	-0-	-1082	-0-	137	1	8081	3	Y	-0-					-0-
07	9300	X	8233	-0-	-1067	-0-	164	1	8069	3	Y	-0-					-0-
08	9083	X	8058	-0-	-1025	-0-	177	1	7881	3	Y	-0-					-0-
09	8580	X	7652	-0-	-928	-0-	127	1	7522	3	Y	3					3
							3	9									
10	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					3

TROST WELL #: 2H RRCID -> 273095 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7300 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3674	-0-	-573	-0-	63	1	3611	3	Y	-0-					14
06	4020	X	3719	-0-	-301	-0-	62	1	3657	3	Y	-0-					14
07	3875	X	3739	-0-	-136	-0-	74	1	3658	3	Y	6					20
							7	9									
08	3844	X	3498	-0-	-346	-0-	77	1	3417	3	Y	4					24
							4	9									
09	3720	X	2888	-0-	-832	-0-	48	1	2837	3	Y	3					27
							3	9									
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					27

J. J. TREVINO WELL #: 6H RRCID -> 273097 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5778 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	-0-					18
06	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					Y	-0-					18
07	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	-0-					18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	6820	X	5921	-0-	-899	-0-	101	1 9	5811	3	Y	8					44
06	6600	X	5624	-0-	-976	-0-	93	1 4 9	5527	3	Y	4	38	1			10
07	6665	X	5592	-0-	-1073	-0-	111	1 8 9	5473	3	Y	7	1	8			16
08	6293	X	5423	-0-	-870	-0-	119	1 6 9	5298	3	Y	5					21
09	5760	X	5347	-0-	-413	-0-	89	1 7 9	5251	3	Y	6	18	1			9
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					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
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	26	1 3 9	1480	3	Y	3	1	1			2
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	24	1 34 9	1402	3	Y	31	28	1			5
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	45	1 18 9	2233	3	Y	16	17	1			4
08	3100	N	3768	-0-	668	668	83	1 10 9	3675	3	Y	9					13
*09	3000	N	4666	-0-	1666	2334	77	1 39 9	4550	3	Y	35	44	1			4
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	970					Y	NO RPT					4

STEWART TRUST 1523 WELL #: 20H RRCID -> 273190 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6522 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19437	X	15820	-0-	-3617	-0-	270	1 19 9	15531	3	N	17	29	1	4	8	57
06	18360	X	16657	-0-	-1703	-0-	277	1 15 9	16365	3	N	14	1	8			70
07	20039	X	20039	-0-	-0-	-0-	399	1 13 9	19627	3	N	12	2	8			80
08	23165	X	23165	-0-	-0-	-0-	510	1 13 9	22642	3	N	12					92
09	16650	X	15939	-0-	-711	-0-	265	1 3 9	15671	3	N	3	1	8			94
10	20026	X	NO RPT	-0-	-20026	-0-					N	NO RPT					94

SAN ROMAN 1508 WELL #: 22H RRCID -> 274185 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6817 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11904	X	11427	-0-	-477	-0-	195	1 47 9	11185	3	Y	43	37	1			24
06	10560	X	6609	-0-	-3951	-0-	110	1 17 9	6482	3	Y	15	27	1			12
07	11656	X	8111	-0-	-3545	-0-	156	1 278 9	7677	3	Y	253	103	1	1	8	161
08	11656	X	8297	-0-	-3359	-0-	181	1 56 9	8060	3	Y	51	151	1			61
09	11250	X	8111	-0-	-3139	-0-	133	1 102 9	7876	3	Y	93	116	1			38
10	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	4883	-0-	-759	-0-	83	1	4780	3	Y	18	15	1			13
							20	9									
06	5100	X	2782	-0-	-2318	-0-	46	1	2724	3	Y	11	14	1			10
							12	9									
07	4712	X	2492	-0-	-2220	-0-	50	1	2442	3	Y	-0-	10	1			-0-
08	4774	X	3886	-0-	-888	-0-	85	1	3767	3	Y	31	22	1			9
							34	9									
09	4740	X	4084	-0-	-656	-0-	67	1	3971	3	Y	42	39	1			12
							46	9									
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					12

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 15H RRCID -> 274187 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7144 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37727	X	33071	-0-	-4656	-0-	563	1	32379	3	Y	117	128	1			32
							129	9									
06	36510	X	31244	-0-	-5266	-0-	518	1	30632	3	Y	85	83	1			34
							94	9									
07	36549	X	31835	-0-	-4714	-0-	633	1	31139	3	Y	57	74	1			17
							63	9									
08	35278	X	34831	-0-	-447	-0-	767	1	34064	3	Y	-0-	17	1			-0-
*09	39169	X	39169	-0-	-0-	-0-	650	1	38519	3	Y	-0-					-0-
10	33077	X	NO RPT	-0-	-33077	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 7H RRCID -> 274188 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6893 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	6294	-0-	-1859	-0-	367	1	5902	3	Y	23	137	1			84
							25	9									
06	7890	X	5869	-0-	-2021	-0-	5867	3	2	9	Y	2					86
07	8401	X	6366	-0-	-2035	-0-	6356	3	10	9	Y	9	26	1			69
08	8401	X	6883	-0-	-1518	-0-	64	1	6819	3	Y	-0-					69
*09	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	3			Y	-0-	69	1			-0-
10	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 26H RRCID -> 274189 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6864 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	8322	-0-	-1319	-0-	142	1	8180	3	Y	-0-					-0-
06	9210	X	8826	-0-	-384	-0-	147	1	8679	3	Y	-0-					-0-
07	9300	X	9031	-0-	-269	-0-	180	1	8851	3	Y	-0-					-0-
08	9021	X	8226	-0-	-795	-0-	181	1	8045	3	Y	-0-					-0-
09	8820	X	7965	-0-	-855	-0-	132	1	7829	3	Y	4					4
							4	9									
10	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					4

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 30H RRCID -> 274190 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6414 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	6717	-0-	-1684	-0-	115	1	6598	3	Y	4					19
							4	9									
06	7770	X	6590	-0-	-1180	-0-	109	1	6468	3	Y	12					31
							13	9									
07	7750	X	6905	-0-	-845	-0-	137	1	6768	3	Y	-0-					31
08	7130	X	6589	-0-	-541	-0-	145	1	6444	3	Y	-0-					31
09	6600	X	6138	-0-	-462	-0-	102	1	6036	3	Y	-0-					31
10	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					31

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 23H RRCID -> 274218 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6472 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10168	X	8836	-0-	-1332	-0-	151	1	8685	3	Y	-0-					-0-
06	9450	X	8059	-0-	-1391	-0-	134	1	7925	3	Y	-0-					-0-
07	9300	X	7464	-0-	-1836	-0-	149	1	7315	3	Y	-0-					-0-
08	9238	X	8139	-0-	-1099	-0-	179	1	7960	3	Y	-0-					-0-
09	8730	X	7474	-0-	-1256	-0-	124	1	7347	3	Y	3					3
							3	9									
10	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					3

ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 1H RRCID -> 274224 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5116 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11222	X	10405	-0-	-817	-0-	177	1	10178	3	N	45	67	1	6	8	22
							50	9									
06	10500	X	9835	-0-	-665	-0-	163	1	9655	3	N	15	4	8			33
							17	9									
07	10850	X	9899	-0-	-951	-0-	197	1	9687	3	N	14	4	8			43
							15	9									
08	10571	X	9902	-0-	-669	-0-	218	1	9677	3	N	6	31	1			18
							7	9									
09	10110	X	9423	-0-	-687	-0-	156	1	9245	3	N	20	1	8			37
							22	9									
10	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT					37

SAN ROMAN 1507 WELL #: 11H RRCID -> 274240 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6684 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	7485	-0-	-1164	-0-	438	1	7025	3	Y	20					130
							22	9									
06	8370	X	7521	-0-	-849	-0-	7491	3	30	9	Y	27	119	1			38
07	8649	X	7761	-0-	-888	-0-	7718	3	43	9	Y	39	62	1			15
08	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	70	1	7423	3	Y	-0-					15
09	7530	X	7275	-0-	-255	-0-	7252	3	23	9	Y	21	36	1			-0-
10	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 10H RRCID -> 274241 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5690 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	7962	-0-	-1090	-0-	136	1	7797	3	Y	26	12	1			16
							29	9									
06	8610	X	7395	-0-	-1215	-0-	122	1	7228	3	Y	41	43	1			14
							45	9									
07	8649	X	7903	-0-	-746	-0-	157	1	7740	3	Y	5					19
							6	9									
08	8649	X	8040	-0-	-609	-0-	176	1	7832	3	Y	29	41	1			7
							32	9									
09	8070	X	7524	-0-	-546	-0-	125	1	7399	3	Y	-0-					7
10	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					7

SANTA ELENA WELL #: 4H RRCID -> 274242 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7116 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24738	X	20748	-0-	-3990	-0-	355	1	20374	3	Y	17	20	1	1	8	10
							19	9									
06	23730	X	20402	-0-	-3328	-0-	339	1	20045	3	Y	16	20	1			6
							18	9									
07	24242	X	20636	-0-	-3606	-0-	411	1	20223	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
08	23002	X	20124	-0-	-2878	-0-	443	1	19681	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	22260	X	19179	-0-	-3081	-0-	318	1	18861	3	Y	-0-					-0-
10	21080	X	NO RPT	-0-	-21080	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 10H RRCID -> 274243 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5925 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	5575	-0-	-1028	-0-	95	1	5461	3	Y	17	16	1			9
							19	9									
06	5820	X	5136	-0-	-684	-0-	85	1	5045	3	Y	5	12	1			2
							6	9									
07	5859	X	5424	-0-	-435	-0-	108	1	5298	3	Y	16					18
							18	9									
08	5859	X	5501	-0-	-358	-0-	121	1	5357	3	Y	21	24	1			15
							23	9									
09	5430	X	5009	-0-	-421	-0-	83	1	4926	3	Y	-0-	15	1			-0-
10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 29H RRCID -> 274246 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6797 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11098	X	10047	-0-	-1051	-0-	172	1	9875	3	Y	-0-					-0-
06	10500	X	9544	-0-	-956	-0-	158	1	9368	3	Y	16					16
							18	9									
07	10850	X	6620	-0-	-4230	-0-	132	1	6476	3	Y	11					27
							12	9									
08	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					Y	-0-					27
09	10050	X	-0-	-0-	-10050	-0-					Y	4					31
10	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					31

SAN ROMAN A WELL #: 23H RRCID -> 274247 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6532 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19468	X	18233	-0-	-1235	-0-	311	1	17868	3	Y	49	87	1			23
							54	9									
06	18420	X	14068	-0-	-4352	-0-	233	1	13796	3	Y	35					58
							39	9									
07	18538	X	16520	-0-	-2018	-0-	329	1	16191	3	Y	-0-	58	1			-0-
08	18538	X	15851	-0-	-2687	-0-	349	1	15502	3	Y	-0-					-0-
09	17940	X	14844	-0-	-3096	-0-	246	1	14598	3	Y	-0-					-0-
10	18228	X	NO RPT	-0-	-18228	-0-					Y	NO RPT					-0-

JUAN SALINAS WELL #: 5H RRCID -> 274248 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7047 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 12H RRCID -> 274249 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6748 - 12319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	6466	-0-	-912	-0-	110	1	6333	3	Y	21	31	1			33
							23	9									
06	6450	X	6193	-0-	-257	-0-	102	1	6059	3	Y	29	10	1			52
							32	9									
07	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	123	1	6044	3	Y	24	33	1			43
							26	9									
08	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	129	1	5746	3	Y	26					69
							29	9									
09	6270	X	5247	-0-	-1023	-0-	87	1	5140	3	Y	18	37	1			50
							20	9									
10	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					50

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 31H RRCID -> 274251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13578	X	12758	-0-	-820	-0-	218	1 4 9	12536	3	Y	4	6	1			-0-
06	12390	X	11775	-0-	-615	-0-	196	1 1 9	11578	3	Y	1					1
07	13113	X	10781	-0-	-2332	-0-	215	1 6 9	10560	3	Y	5					6
08	13113	X	9841	-0-	-3272	-0-	217	1 2 9	9622	3	Y	2	8	1			-0-
09	12360	X	6740	-0-	-5620	-0-	112	1 2 9	6626	3	Y	2					2
10	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT					2

J. J. TREVINO WELL #: 8H RRCID -> 274252 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5770 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11594	X	10682	-0-	-912	-0-	183	1 6 9	10493	3	Y	5					6
06	11100	X	10185	-0-	-915	-0-	169	1 2 9	10014	3	Y	2	6	1	2 8		-0-
07	11129	X	10229	-0-	-900	-0-	204	1	10025	3	Y	-0-					-0-
08	10819	X	10708	-0-	-111	-0-	236	1 3 9	10469	3	Y	3	1	1			2
09	10410	X	10378	-0-	-32	-0-	172	1 4 9	10202	3	Y	4					6
10	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					6

SLAUGHTER WELL #: 9H RRCID -> 274255 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 5733 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	3189	-0-	-2670	-0-	54	1 15 9	3120	3	Y	14	14	1			8
06	5280	X	3198	-0-	-2082	-0-	53	1 2 9	3143	3	Y	2	9	1			1
07	4991	X	3687	-0-	-1304	-0-	73	1 2 9	3612	3	Y	2					3
08	4867	X	3891	-0-	-976	-0-	86	1	3805	3	Y	-0-	2	1			1
09	4320	X	4189	-0-	-131	-0-	70	1	4119	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 17H RRCID -> 274256 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6780 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	8620	-0-	-649	-0-	147	1 10 9	8463	3	Y	9	14	1			11
06	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	142	1 14 9	8372	3	Y	13	4	1			20
07	8432	X	8294	-0-	-138	-0-	165	1 11 9	8118	3	Y	10	14	1			16
08	8029	X	7893	-0-	-136	-0-	173	1 12 9	7708	3	Y	11					27
09	8520	X	7377	-0-	-1143	-0-	122	1 9 9	7246	3	Y	8	16	1			19
10	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					19

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 1335 WELL #: 57H RRCID -> 274257 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4431 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	2982	-0-	-862	-0-	2	1	2954	3	Y	24	45	1	4	8	26
							26	9									
06	3720	X	237	-0-	-3483	-0-	231	3	6	9	Y	5	5	8			26
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	1	1	8			26
08	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	4					30
09	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	8	1	8			37
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					37

HUISACHE STATE WELL #: 19H RRCID -> 274265 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8768 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13299	X	12262	-0-	-1037	-0-	210	1	12052	3	N	-0-					33
06	12630	X	11678	-0-	-952	-0-	194	1	11484	3	N	-0-					33
07	12834	X	11854	-0-	-980	-0-	236	1	11608	3	N	9					42
							10	9									
08	12586	X	11661	-0-	-925	-0-	256	1	11394	3	N	10					52
							11	9									
09	12060	X	11096	-0-	-964	-0-	184	1	10912	3	N	-0-					52
10	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT					52

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 25H RRCID -> 274267 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8930 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11749	X	11136	-0-	-613	-0-	190	1	10946	3	Y	-0-					-0-
06	11370	X	10368	-0-	-1002	-0-	172	1	10195	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	11594	X	10586	-0-	-1008	-0-	211	1	10368	3	Y	6					6
							7	9									
08	11439	X	8924	-0-	-2515	-0-	196	1	8722	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
09	10920	X	7603	-0-	-3317	-0-	126	1	7466	3	Y	10					15
							11	9									
10	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					15

SANTA ELENA WELL #: 5H RRCID -> 274270 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31713	X	25636	-0-	-6077	-0-	438	1	25180	3	Y	16	19	1			5
							18	9									
06	29880	X	25363	-0-	-4517	-0-	422	1	24932	3	Y	8	13	1			-0-
							9	9									
07	29636	X	25717	-0-	-3919	-0-	509	1	25044	3	Y	149	133	1			16
							164	9									
08	29016	X	25407	-0-	-3609	-0-	554	1	24608	3	Y	223	181	1			58
							245	9									
09	27480	X	23720	-0-	-3760	-0-	388	1	22961	3	Y	337	308	1			87
							371	9									
10	26195	X	NO RPT	-0-	-26195	-0-					Y	NO RPT					87

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 14H RRCID -> 274271 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7212 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	12	1	686	3	Y	58	71	1			16
							64	9									
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	9	1	516	3	Y	42	43	1			15
							46	9									
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	10	1	494	3	Y	49	54	1			10
							54	9									
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	12	1	535	3	Y	3	8	1			5
							3	9									
*09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	10	1	575	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
*09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	7037	X	5058	-0-	-1979	-0-	86 31	1 9	4941	3	Y	28	13	1			26
06	6090	X	4244	-0-	-1846	-0-	70 24	1 9	4150	3	Y	22	30	1			18
07	6448	X	5421	-0-	-1027	-0-	107 48	1 9	5266	3	Y	44					62
08	6448	X	5321	-0-	-1127	-0-	117 2	1 9	5202	3	Y	2	46	1			18
*09	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	97 3	1 9	5741	3	Y	3					21
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					21

SAN ROMAN 1508 WELL #: 21H RRCID -> 274350 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 6814 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14694	X	13750	-0-	-944	-0-	234 45	1 9	13471	3	Y	41	34	1			24
06	14220	X	8282	-0-	-5938	-0-	137 30	1 9	8115	3	Y	27	34	1			17
07	14694	X	3738	-0-	-10956	-0-	74	1	3664	3	Y	-0-	17	1			-0-
08	14260	X	7754	-0-	-6506	-0-	169 67	1 9	7518	3	Y	61	44	1			17
09	13590	X	7711	-0-	-5879	-0-	127 61	1 9	7523	3	Y	55	55	1			17
10	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					Y	NO RPT					17

SAN ROMAN 'A' WELL #: 25H RRCID -> 274827 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5847 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21824	X	18941	-0-	-2883	-0-	323 72	1 9	18546	3	Y	65	120	1	12	8	37
06	20460	X	16788	-0-	-3672	-0-	279 24	1 9	16485	3	Y	22	29	1	4	8	26
07	20832	X	18416	-0-	-2416	-0-	366 52	1 9	17998	3	Y	47	51	1	4	8	18
08	19716	X	17806	-0-	-1910	-0-	392 2	1 9	17412	3	Y	2					20
09	18810	X	16494	-0-	-2316	-0-	273 33	1 9	16188	3	Y	30	19	1	4	8	27
10	18941	X	NO RPT	-0-	-18941	-0-					Y	NO RPT					27

SLAUGHTER WELL #: 11H RRCID -> 274844 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5716 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9610	X	8149	-0-	-1461	-0-	138 52	1 9	7959	3	Y	47	49	1	1	8	29
06	8700	X	7282	-0-	-1418	-0-	120 41	1 9	7121	3	Y	37	55	1			11
07	8866	X	8070	-0-	-796	-0-	159 75	1 9	7836	3	Y	68					79
08	8866	X	8070	-0-	-796	-0-	177 22	1 9	7871	3	Y	20	62	1			37
09	8100	X	7514	-0-	-586	-0-	124 36	1 9	7354	3	Y	33	47	1			23
10	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					23

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 18H RRCID -> 274845 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7169 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4533	-0-	-644	-0-	77	1	4443	3	Y	12	17	1			14
							13	9									
06	4980	X	4318	-0-	-662	-0-	71	1	4227	3	Y	18	5	1			27
							20	9									
07	5053	X	3981	-0-	-1072	-0-	79	1	3887	3	Y	14	19	1			22
							15	9									
08	4743	X	4355	-0-	-388	-0-	95	1	4242	3	Y	16					38
							18	9									
09	4380	X	4071	-0-	-309	-0-	67	1	3992	3	Y	11	22	1			27
							12	9									
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					27

LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 32H RRCID -> 274846 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6092 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	3957	-0-	-2336	-0-	433	1	3522	3	Y	2					41
							2	9									
06	6090	X	4260	-0-	-1830	-0-	560	1	3700	3	Y	-0-					41
07	5425	X	4961	-0-	-464	-0-	584	1	4377	3	Y	-0-	41	1			-0-
08	4712	X	4574	-0-	-138	-0-	460	1	4114	3	Y	-0-					-0-
09	4560	X	4421	-0-	-139	-0-	507	1	3914	3	Y	-0-					-0-
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 3H RRCID -> 274847 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6889 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16089	X	14309	-0-	-1780	-0-	244	1	14047	3	Y	16	13	1			5
							18	9									
06	15420	X	13166	-0-	-2254	-0-	219	1	12939	3	Y	7	11	1			1
							8	9									
07	16151	X	11410	-0-	-4741	-0-	227	1	11181	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	16151	X	10376	-0-	-5775	-0-	228	1	10148	3	Y	-0-					-0-
09	14250	X	11845	-0-	-2405	-0-	197	1	11648	3	Y	-0-					-0-
10	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 21H RRCID -> 274850 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7507 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	4536	-0-	-3338	-0-	77	1	4437	3	Y	20	33	1			25
							22	9									
06	7620	X	5190	-0-	-2430	-0-	86	1	5072	3	Y	29	9	1			45
							32	9									
07	7471	X	5849	-0-	-1622	-0-	116	1	5708	3	Y	23	33	1			35
							25	9									
08	6231	X	5904	-0-	-327	-0-	130	1	5774	3	Y	-0-					35
*09	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	92	1	5464	3	Y	-0-	35	1			-0-
10	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 1H RRCID -> 274851 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 4809 PERF. 5037 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12772	X	11212	-0-	-1560	-0-	8	1	11186	3	Y	16	8	8			52
							18	9									
06	12360	X	9958	-0-	-2402	-0-	12	1	9937	3	Y	8	4	8			56
							9	9									
07	12772	X	10836	-0-	-1936	-0-	23	1	10807	3	Y	5	2	8			59
							6	9									
08	12493	X	10443	-0-	-2050	-0-	25	1	10409	3	Y	8	1	8			66
							9	9									
09	11460	X	9405	-0-	-2055	-0-	27	1	9372	3	Y	5	3	8			68
							6	9									
10	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					68

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BFMT WEST WELL #: 2H RRCID -> 275300 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4869 PERF. 5221 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	8	1	11605	3	Y	23					35
							25	9									
06	11130	X	11095	-0-	-35	-0-	13	1	11068	3	Y	13	1	8			47
							14	9									
07	13113	X	11837	-0-	-1276	-0-	25	1	11804	3	Y	7					54
							8	9									
08	13485	X	11167	-0-	-2318	-0-	26	1	11134	3	Y	6	1	8			59
							7	9									
09	13050	X	10338	-0-	-2712	-0-	30	1	10307	3	Y	1					60
							1	9									
10	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					60

SAN ROMAN 1508 WELL #: 26H RRCID -> 275598 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9477 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	121	1	6968	3	Y	28	3	8			43
							31	9									
06	6270	X	4273	-0-	-1997	-0-	71	1	4170	3	Y	29	44	1	1	8	27
							32	9									
07	6479	X	5842	-0-	-637	-0-	116	1	5705	3	Y	19	2	8			44
							21	9									
08	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	159	1	7045	3	Y	17	27	1			34
							19	9									
09	6900	X	6692	-0-	-208	-0-	111	1	6549	3	Y	29	24	1	2	8	37
							32	9									
10	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					37

SANTA ELENA WELL #: 6H RRCID -> 275599 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6714 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16678	X	12292	-0-	-4386	-0-	210	1	12051	3	Y	28	17	1	8	8	3
							31	9									
06	14700	X	11429	-0-	-3271	-0-	190	1	11230	3	Y	8	4	1	4	8	3
							9	9									
07	14818	X	11332	-0-	-3486	-0-	226	1	11102	3	Y	4	2	1	3	8	2
							4	9									
08	13795	X	11115	-0-	-2680	-0-	245	1	10870	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	12360	X	10462	-0-	-1898	-0-	174	1	10286	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 8H RRCID -> 275600 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6759 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42129	X	39883	-0-	-2246	-0-	677	1	38888	3	Y	289	266	1			48
							318	9									
06	40170	X	37524	-0-	-2646	-0-	620	1	36674	3	Y	209	161	1			96
							230	9									
07	41509	X	37207	-0-	-4302	-0-	737	1	36291	3	Y	163	168	1			91
							179	9									
08	41478	X	36907	-0-	-4571	-0-	806	1	35822	3	Y	254	300	1			45
							279	9									
09	39480	X	34714	-0-	-4766	-0-	570	1	33784	3	Y	327	320	1			52
							360	9									
10	39897	X	NO RPT	-0-	-39897	-0-					Y	NO RPT					52

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 7H RRCID -> 275615 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6704 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19902	X	15441	-0-		-4461	-0-	264	1	15147	3	Y	27	24	1			3
								30	9									
06	18180	X	15214	-0-		-2966	-0-	251	1	14857	3	Y	96	63	1			36
								106	9									
07	18197	X	14664	-0-		-3533	-0-	290	1	14297	3	Y	70	70	1			36
								77	9									
08	17422	X	14026	-0-		-3396	-0-	309	1	13717	3	Y	-0-	36	1			-0-
09	16320	X	12942	-0-		-3378	-0-	215	1	12727	3	Y	-0-					-0-
10	15717	X	NO RPT	-0-		-15717	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 9H RRCID -> 276144 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6814 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15066	X	12362	-0-		-2704	-0-	210	1	12041	3	Y	101	92	1			19
								111	9									
06	13950	X	11359	-0-		-2591	-0-	187	1	11086	3	Y	78	59	1			38
								86	9									
07	13857	X	11253	-0-		-2604	-0-	223	1	10980	3	Y	45	52	1			31
								50	9									
08	13516	X	10811	-0-		-2705	-0-	238	1	10573	3	Y	-0-	31	1			-0-
09	12360	X	10173	-0-		-2187	-0-	169	1	10004	3	Y	-0-					-0-
10	12369	X	NO RPT	-0-		-12369	-0-					Y	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 3H RRCID -> 276326 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4576 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		18073	-0-		18073	35755	12	1	18037	3	Y	22	10	8			55
								24	9									
06	DLQ G-10		17097	-0-		17097	52852	20	1	17052	3	Y	23	27	1	7	8	44
								25	9									
07	DLQ G-10		17376	-0-		17376	70228	37	1	17333	3	Y	5	2	8			47
								6	9									
08	87418	X	17190	-0-		-70228	-0-	40	1	17109	3	Y	37	44	1	2	8	38
								41	9									
09	17670	X	15897	-0-		-1773	-0-	46	1	15829	3	Y	20	1	8			57
								22	9									
10	18073	X	NO RPT	-0-		-18073	-0-					Y	NO RPT					57

CORSAIR ROYALTY, LTD. WELL #: 1H RRCID -> 277367 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6757 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1731	-0-		-439	-0-	29	1	1681	3	N	19	1	8			58
								21	9									
06	1830	X	736	-0-		-1094	-0-	12	1	694	3	N	27	2	8			83
								30	9									
07	1829	X	1050	-0-		-779	-0-	21	1	1020	3	N	8	1	8			90
								9	9									
08	1829	X	1080	-0-		-749	-0-	24	1	1053	3	N	3	1	8			92
								3	9									
09	1680	X	1199	-0-		-481	-0-	20	1	1178	3	N	1	1	8			92
								1	9									
10	1736	X	NO RPT	-0-		-1736	-0-					N	NO RPT					92

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BFMT WEST WELL #: 4H RRCID -> 277368 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 4792 - 9922

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
05	10726	X	9524	-0-	-1202	-0-	6	1	9494	3	N	22	5	8			50
							24	9									
06	10380	X	9005	-0-	-1375	-0-	11	1	8965	3	N	26	33	1	3	8	40
							29	9									
07	10323	X	9178	-0-	-1145	-0-	19	1	9140	3	N	17	2	8			55
							19	9									
08	9920	X	9019	-0-	-901	-0-	21	1	8963	3	N	32					87
							35	9									
09	9360	X	8554	-0-	-806	-0-	25	1	8516	3	N	12	1	8			98
							13	9									
10	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					98

BFMT WEST WELL #: 5H RRCID -> 277369 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4842 - 9744

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
05	7161	X	6652	-0-	-509	-0-	4	1	6616	3	N	29	6	8			53
							32	9									
06	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	7	1	6262	3	N	11	32	1	3	8	29
							12	9									
07	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	14	1	6462	3	N	5	1	8			33
							6	9									
08	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	15	1	6316	3	N	5	1	8			37
							6	9									
09	6450	X	5826	-0-	-624	-0-	17	1	5802	3	N	6	1	8			42
							7	9									
10	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					42

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 277476 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5969 - 10123

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
05	20801	X	18336	-0-	-2465	-0-	313	1	18014	3	Y	8	21	1	4	8	18
							9	9									
06	19410	X	17254	-0-	-2156	-0-	287	1	16957	3	Y	9	5	8			22
							10	9									
07	18941	X	16866	-0-	-2075	-0-	336	1	16521	3	Y	8	14	1	1	8	15
							9	9									
08	18569	X	17209	-0-	-1360	-0-	379	1	16818	3	Y	11	1	8			25
							12	9									
09	17970	X	16294	-0-	-1676	-0-	270	1	16009	3	Y	14	2	8			37
							15	9									
10	18321	X	NO RPT	-0-	-18321	-0-					Y	NO RPT					37

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 41H RRCID -> 277481 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 6286 - 11624

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
05	23498	X	20417	-0-	-3081	-0-	349	1	20060	3	Y	7					9
							8	9									
06	22560	X	18815	-0-	-3745	-0-	313	1	18500	3	Y	2	7	1			4
							2	9									
07	23033	X	18587	-0-	-4446	-0-	370	1	18210	3	Y	6					10
							7	9									
08	21886	X	18082	-0-	-3804	-0-	398	1	17684	3	Y	-0-					10
09	20370	X	16928	-0-	-3442	-0-	281	1	16647	3	Y	-0-					10
10	20429	X	NO RPT	-0-	-20429	-0-					Y	NO RPT					10

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 36H RRCID -> 277503 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6433 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13361	X	10103	-0-	-3258	-0-	173	1	9926	3	Y	4					5
							4	9									
06	11490	X	5356	-0-	-6134	-0-	89	1	5266	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
07	11067	X	5983	-0-	-5084	-0-	119	1	5863	3	Y	1					3
							1	9									
08	10540	X	6182	-0-	-4358	-0-	136	1	6046	3	Y	-0-					3
09	9990	X	7128	-0-	-2862	-0-	118	1	7010	3	Y	-0-					3
10	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					3

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 35H RRCID -> 277504 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6394 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	5667	-0-	-1122	-0-	97	1	5566	3	Y	4					7
							4	9									
06	5700	X	5660	-0-	-40	-0-	94	1	5565	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
07	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	117	1	5760	3	Y	2					5
							2	9									
08	5766	X	5764	-0-	-2	-0-	127	1	5637	3	Y	-0-					5
09	5670	X	5501	-0-	-169	-0-	91	1	5410	3	Y	-0-					5
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					5

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 39H RRCID -> 277505 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6230 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21483	X	16623	-0-	-4860	-0-	284	1	16328	3	Y	10					12
							11	9									
06	17910	X	15544	-0-	-2366	-0-	259	1	15284	3	Y	1	7	1			6
							1	9									
07	17205	X	14393	-0-	-2812	-0-	287	1	14105	3	Y	1					7
							1	9									
08	17205	X	10213	-0-	-6992	-0-	225	1	9988	3	Y	-0-					7
09	16080	X	13196	-0-	-2884	-0-	219	1	12977	3	Y	-0-					7
10	16616	X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					Y	NO RPT					7

BONANZA HILLS GU A WELL #: 1H RRCID -> 277506 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7361 - 11109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	6410	-0-	-906	-0-	110	1	6300	3	N	-0-					38
06	7080	X	6135	-0-	-945	-0-	102	1	6031	3	N	2					40
							2	9									
07	6913	X	6504	-0-	-409	-0-	129	1	6367	3	N	7					47
							8	9									
08	7285	X	6859	-0-	-426	-0-	151	1	6707	3	N	1					48
							1	9									
09	7050	X	6469	-0-	-581	-0-	107	1	6360	3	N	2					50
							2	9									
10	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					50

SAN ROMAN 1508 WELL #: 29H RRCID -> 277518 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7113 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	1500	-0-	-515	-0-	25	1	1455	3	Y	18					32
							20	9									
06	1770	X	1634	-0-	-136	-0-	27	1	1589	3	Y	16	30	1			18
							18	9									
07	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	35	1	1702	3	Y	13					31
							14	9									
08	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	34	1	1506	3	Y	16	20	1			27
							18	9									
09	1620	X	1452	-0-	-168	-0-	24	1	1402	3	Y	24	20	1			31
							26	9									
10	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					31

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 36H RRCID -> 277519 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6435 - 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
05	13981	X	11352	-0-	-2629	-0-	194	1	11130	3	Y	25	28	1			19
							28	9									
06	12930	X	11330	-0-	-1600	-0-	188	1	11130	3	Y	11	17	1	1	8	12
							12	9									
07	12679	X	11147	-0-	-1532	-0-	222	1	10922	3	Y	3					15
							3	9									
08	14193	X	14193	-0-	-0-	-0-	312	1	13875	3	Y	5	10	1			10
							6	9									
*09	13004	X	13004	-0-	-0-	-0-	216	1	12785	3	Y	3					13
							3	9									
10	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					13

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 37H RRCID -> 277520 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6453 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13206	X	11539	-0-	-1667	-0-	197	1	11342	3	Y	-0-					-0-
06	12420	X	9597	-0-	-2823	-0-	160	1	9436	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	12493	X	11652	-0-	-841	-0-	232	1	11413	3	Y	6					6
							7	9									
08	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	300	1	13313	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
*09	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	207	1	12245	3	Y	7					12
							8	9									
10	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT					12

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 33H RRCID -> 277521 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 6132 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16213	X	14259	-0-	-1954	-0-	244	1	14000	3	Y	14	87	1	1	8	46
							15	9									
06	15360	X	13422	-0-	-1938	-0-	223	1	13186	3	Y	12	1	8			57
							13	9									
07	15469	X	15089	-0-	-380	-0-	300	1	14775	3	Y	13	28	1	1	8	41
							14	9									
08	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	345	1	15308	3	Y	7	1	8			47
							8	9									
*09	14596	X	14596	-0-	-0-	-0-	242	1	14339	3	Y	14	1	8			60
							15	9									
10	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT					60

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 38H RRCID -> 277560 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6498 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11997	X	11719	-0-	-278	-0-	200	1	11515	3	Y	4					5
							4	9									
06	11610	X	10820	-0-	-790	-0-	180	1	10639	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
07	11997	X	10730	-0-	-1267	-0-	214	1	10515	3	Y	1					3
							1	9									
08	11377	X	10504	-0-	-873	-0-	231	1	10273	3	Y	-0-					3
09	11340	X	9928	-0-	-1412	-0-	165	1	9763	3	Y	-0-					3
10	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 22H RRCID -> 277743 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 6727 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21390	X	18954	-0-	-2436	-0-	324	1	18590	3	N	36	4	8			73
							40	9									
06	20700	X	18187	-0-	-2513	-0-	301	1	17820	3	N	60	36	1	2	8	95
							66	9									
07	21390	X	18337	-0-	-3053	-0-	365	1	17946	3	N	24	2	8			117
							26	9									
08	20026	X	17998	-0-	-2028	-0-	395	1	17558	3	N	41	1	8			157
							45	9									
09	18720	X	16477	-0-	-2243	-0-	273	1	16158	3	N	42	1	8			198
							46	9									
10	18941	X	NO RPT	-0-	-18941	-0-					N	NO RPT					198

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 30H RRCID -> 277744 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 6400 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18135	X	15002	-0-	-3133	-0-	256	1	14725	3	Y	19	5	8			31
							21	9									
06	16920	X	14085	-0-	-2835	-0-	234	1	13842	3	Y	8	23	1	3	8	13
							9	9									
07	16864	X	13939	-0-	-2925	-0-	277	1	13649	3	Y	12	2	8			23
							13	9									
08	21979	X	21979	-0-	-0-	-0-	484	1	21485	3	Y	9	17	1	1	8	14
							10	9									
*09	20333	X	20333	-0-	-0-	-0-	337	1	19985	3	Y	10	3	8			21
							11	9									
10	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					Y	NO RPT					21

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 31H RRCID -> 277745 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6453 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22599	X	18469	-0-	-4130	-0-	316	1	18136	3	Y	15					21
							17	9									
06	21150	X	17054	-0-	-4096	-0-	284	1	16766	3	Y	4	21	1			4
							4	9									
07	20894	X	16465	-0-	-4429	-0-	328	1	16126	3	Y	10					14
							11	9									
08	19840	X	15796	-0-	-4044	-0-	347	1	15440	3	Y	8	16	1			6
							9	9									
09	18510	X	11438	-0-	-7072	-0-	190	1	11239	3	Y	8					14
							9	9									
10	18476	X	NO RPT	-0-	-18476	-0-					Y	NO RPT					14

HUISACHE STATE HACHAR GU B WELL #: 28H RRCID -> 277767 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6890 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20491	X	17115	-0-	-3376	-0-	293	1	16822	3	N	-0-					38
06	19290	X	16369	-0-	-2921	-0-	272	1	16095	3	N	2					40
							2	9									
07	19468	X	16678	-0-	-2790	-0-	332	1	16344	3	N	2					42
							2	9									
08	17794	X	16435	-0-	-1359	-0-	362	1	16073	3	N	-0-					42
09	16890	X	15724	-0-	-1166	-0-	261	1	15463	3	N	-0-					42
10	17112	X	NO RPT	-0-	-17112	-0-					N	NO RPT					42

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 40H RRCID -> 277768 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6757 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18073	X	15063	-0-	-3010	-0-	258	1	14798	3	Y	6					7
							7	9									
06	17490	X	13160	-0-	-4330	-0-	219	1	12940	3	Y	1	6	1			2
							1	9									
07	17980	X	12719	-0-	-5261	-0-	253	1	12465	3	Y	1					3
							1	9									
08	16802	X	12369	-0-	-4433	-0-	272	1	12097	3	Y	-0-					3
09	15690	X	12218	-0-	-3472	-0-	203	1	12015	3	Y	-0-					3
10	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					Y	NO RPT					3

HUISACHE STATE HACHAR GU A WELL #: 27H RRCID -> 277870 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6988 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13857	X	11752	-0-	-2105	-0-	200	1	11517	3	N	32	75	1	22	8	23
							35	9									
06	12570	X	11740	-0-	-830	-0-	195	1	11537	3	N	7					30
							8	9									
07	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	234	1	11540	3	N	9	15	1	4	8	20
							10	9									
08	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	250	1	11128	3	N	3					23
							3	9									
09	11730	X	10796	-0-	-934	-0-	179	1	10613	3	N	4					27
							4	9									
10	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					N	NO RPT					27

STEWART STATE HACHAR GU B WELL #: 39H RRCID -> 277886 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6516 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18414	X	15770	-0-	-2644	-0-	269	1	15471	3	Y	27					62
							30	9									
06	17820	X	13574	-0-	-4246	-0-	226	1	13333	3	Y	14	43	1			33
							15	9									
07	18414	X	11927	-0-	-6487	-0-	237	1	11682	3	Y	7					40
							8	9									
08	17019	X	8762	-0-	-8257	-0-	193	1	8562	3	Y	6					46
							7	9									
09	15630	X	9472	-0-	-6158	-0-	157	1	9312	3	Y	3					49
							3	9									
10	15779	X	NO RPT	-0-	-15779	-0-					Y	NO RPT					49

HACHAR STEWART STATE GU A WELL #: 34H RRCID -> 277902 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6798 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20925	X	17308	-0-	-3617	-0-	296	1	16999	3	Y	12					27
							13	9									
06	19440	X	16240	-0-	-3200	-0-	270	1	15960	3	Y	9	18	1	9	8	9
							10	9									
07	19313	X	16256	-0-	-3057	-0-	323	1	15922	3	Y	10					19
							11	9									
08	18569	X	15628	-0-	-2941	-0-	344	1	15277	3	Y	6					25
							7	9									
09	17400	X	14693	-0-	-2707	-0-	244	1	14437	3	Y	11					36
							12	9									
10	17298	X	NO RPT	-0-	-17298	-0-					Y	NO RPT					36

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE HACHAR GU A WELL #: 38H RRCID -> 278015 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6617 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19840	X	16674	-0-	-3166	-0-	285	1	16358	3	Y	28					51
							31	9									
06	18450	X	15433	-0-	-3017	-0-	256	1	15145	3	Y	29	40	1	11	8	29
							32	9									
07	18476	X	15171	-0-	-3305	-0-	302	1	14862	3	Y	6					35
							7	9									
08	17856	X	14510	-0-	-3346	-0-	319	1	14187	3	Y	4					39
							4	9									
09	16740	X	13619	-0-	-3121	-0-	226	1	13389	3	Y	4					43
							4	9									
10	16678	X	NO RPT	-0-	-16678	-0-					Y	NO RPT					43

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 32H RRCID -> 278016 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6691 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13640	X	11383	-0-	-2257	-0-	195	1	11188	3	Y	-0-					-0-
06	12600	X	10658	-0-	-1942	-0-	177	1	10480	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	12648	X	10589	-0-	-2059	-0-	211	1	10374	3	Y	4					4
							4	9									
08	15561	X	15561	-0-	-0-	-0-	342	1	15211	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
*09	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	233	1	13774	3	Y	6					11
							7	9									
10	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					11

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 33H RRCID -> 278017 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6649 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18321	X	15447	-0-	-2874	-0-	264	1	15183	3	Y	-0-					-0-
06	16200	X	14629	-0-	-1571	-0-	243	1	14386	3	Y	-0-					-0-
07	16523	X	12760	-0-	-3763	-0-	254	1	12506	3	Y	-0-					-0-
08	17809	X	17809	-0-	-0-	-0-	392	1	17414	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*09	19077	X	19077	-0-	-0-	-0-	317	1	18758	3	Y	2					3
							2	9									
10	15438	X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					Y	NO RPT					3

STEWART STATE WELL #: 24H RRCID -> 278018 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6116 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22506	X	19097	-0-	-3409	-0-	327	1	18762	3	Y	7					9
							8	9									
06	21090	X	18470	-0-	-2620	-0-	307	1	18144	3	Y	17	9	1			17
							19	9									
07	21142	X	19173	-0-	-1969	-0-	382	1	18791	3	Y	-0-					17
08	26548	X	26548	-0-	-0-	-0-	584	1	25964	3	Y	-0-					17
*09	29026	X	29026	-0-	-0-	-0-	482	1	28540	3	Y	4					21
							4	9									
10	19158	X	NO RPT	-0-	-19158	-0-					Y	NO RPT					21

HACHAR STEWART STATE GU B WELL #: 35H RRCID -> 278058 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6764 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20801	X	17507	-0-	-3294	-0-	299	1	17195	3	Y	12					38
							13	9									
06	19410	X	16388	-0-	-3022	-0-	273	1	16115	3	Y	-0-	24	1			14
07	19344	X	16266	-0-	-3078	-0-	324	1	15932	3	Y	9					23
							10	9									
08	18693	X	15729	-0-	-2964	-0-	346	1	15377	3	Y	5					28
							6	9									
09	17520	X	14827	-0-	-2693	-0-	246	1	14569	3	Y	11					39
							12	9									
10	17515	X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					Y	NO RPT					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16709	X	13243	-0-	-3466	-0-	226	1	13015	3	Y	2					5
							2	9									
06	16415	X	16415	-0-	-0-	-0-	273	1	16141	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
07	26536	X	26536	-0-	-0-	-0-	528	1	26007	3	Y	1					4
							1	9									
08	23304	X	23304	-0-	-0-	-0-	513	1	22791	3	Y	-0-					4
*09	20501	X	20501	-0-	-0-	-0-	340	1	20161	3	Y	-0-					4
10	22289	X	NO RPT	-0-	-22289	-0-					Y	NO RPT					4

STEWART STATE WELL #: 16H RRCID -> 278204 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6274 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27404	X	21690	-0-	-5714	-0-	371	1	21309	3	N	9					23
							10	9									
06	25230	X	18470	-0-	-6760	-0-	307	1	18159	3	N	4					27
							4	9									
07	23777	X	21258	-0-	-2519	-0-	423	1	20835	3	N	-0-					27
08	23126	X	21369	-0-	-1757	-0-	470	1	20893	3	N	5					32
							6	9									
09	22110	X	19353	-0-	-2757	-0-	321	1	19025	3	N	6					38
							7	9									
10	21700	X	NO RPT	-0-	-21700	-0-					N	NO RPT					38

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 278736 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5629 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11098	X	9513	-0-	-1585	-0-	162	1	9330	3	Y	19	62	1			29
							21	9									
06	10740	X	8938	-0-	-1802	-0-	148	1	8778	3	Y	11					40
							12	9									
07	10788	X	8425	-0-	-2363	-0-	168	1	8248	3	Y	8	31	1			17
							9	9									
08	10292	X	8579	-0-	-1713	-0-	189	1	8379	3	Y	10					27
							11	9									
09	9600	X	7967	-0-	-1633	-0-	132	1	7826	3	Y	8					35
							9	9									
10	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					35

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 40H RRCID -> 279103 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 41H RRCID -> 279104 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	17224	-0-	17224	35558	294	1	16900	3	Y	27	50	1			15
							30	9									
06	DLQ	G-10	12629	-0-	12629	48187	210	1	12407	3	Y	11	13	1			13
							12	9									
07	DLQ	G-10	14926	-0-	14926	63113	296	1	14583	3	Y	43	41	1	1	8	14
							47	9									
08	77281	X	14168	-0-	-63113	-0-	312	1	13853	3	Y	3					17
							3	9									
09	18330	X	13038	-0-	-5292	-0-	216	1	12796	3	Y	24	18	1			23
							26	9									
10	17236	X	NO RPT	-0-	-17236	-0-					Y	NO RPT					23

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21235	X	20167	-0-	-1068	-0-	344	1	19765	3	N	53	99	1			29
							58	9									
06	19860	X	18546	-0-	-1314	-0-	308	1	18218	3	N	18	26	1			21
							20	9									
07	20522	X	18831	-0-	-1691	-0-	374	1	18410	3	N	43	49	1			15
							47	9									
08	20894	X	19674	-0-	-1220	-0-	433	1	19238	3	N	3					18
							3	9									
*09	20220	X	17493	-0-	-2727	-0-	290	1	17170	3	N	30	22	1			26
							33	9									
10	20181	X	NO RPT	-0-	-20181	-0-					N	NO RPT					26

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	21423	-0-	21423	42170	366	1	21036	3	Y	19	33	1			60
							21	9									
06	DLQ	G-10	20161	-0-	20161	62331	335	1	19823	3	Y	3	15	1			48
							3	9									
07	DLQ	G-10	20215	-0-	20215	82546	403	1	19812	3	Y	-0-	48	1			-0-
08	101279	X	18733	-0-	-82546	-0-	412	1	18321	3	Y	-0-					-0-
09	20760	X	17580	-0-	-3180	-0-	291	1	17260	3	Y	26	14	1			12
							29	9									
10	21421	X	NO RPT	-0-	-21421	-0-					Y	NO RPT					12

SANTA ELENA WELL #: 10H RRCID -> 279112 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6622 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58621	X	36320	-0-	-22301	-0-	621	1	35699	3	Y	-0-					-0-
06	49920	X	32762	-0-	-17158	-0-	545	1	32217	3	Y	-0-					-0-
07	46469	X	31584	-0-	-14885	-0-	629	1	30955	3	Y	-0-					-0-
08	42284	X	29704	-0-	-12580	-0-	654	1	29050	3	Y	-0-					-0-
09	37800	X	27309	-0-	-10491	-0-	453	1	26856	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 11H RRCID -> 279113 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6566 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61721	X	34882	-0-	-26839	-0-	597	1	34285	3	Y	-0-					-0-
06	51540	X	30823	-0-	-20717	-0-	513	1	30310	3	Y	-0-					-0-
07	47058	X	29207	-0-	-17851	-0-	582	1	28625	3	Y	-0-					-0-
08	42098	X	26787	-0-	-15311	-0-	590	1	26197	3	Y	-0-					-0-
09	36930	X	23983	-0-	-12947	-0-	398	1	23585	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 12H RRCID -> 279231 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6709 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53506	X	30288	-0-	-23218	-0-	518	1	29770	3	Y	-0-					-0-
06	45030	X	26764	-0-	-18266	-0-	445	1	26319	3	Y	-0-					-0-
07	42346	X	25417	-0-	-16929	-0-	506	1	24911	3	Y	-0-					-0-
08	37448	X	23554	-0-	-13894	-0-	518	1	23036	3	Y	-0-					-0-
09	32190	X	21221	-0-	-10969	-0-	352	1	20869	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 13H RRCID -> 279258 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6396 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51057	X	28198	-0-	-22859	-0-	482	1	27693	3	Y	21	16	1			5
							23	9									
06	42090	X	24754	-0-	-17336	-0-	412	1	24340	3	Y	2	2	8			5
							2	9									
07	38595	X	23354	-0-	-15241	-0-	465	1	22889	3	Y	-0-	5	1			-0-
08	34317	X	21396	-0-	-12921	-0-	471	1	20925	3	Y	-0-					-0-
09	29940	X	19408	-0-	-10532	-0-	322	1	19086	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
05	23529	X	22877	-0-	-652	-0-	391	1	22486	3	Y	-0-					-0-
06	22080	X	20629	-0-	-1451	-0-	343	1	20286	3	Y	-0-					-0-
07	24025	X	22776	-0-	-1249	-0-	454	1	22322	3	Y	-0-					-0-
08	24025	X	21917	-0-	-2108	-0-	482	1	21434	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	22590	X	22237	-0-	-353	-0-	369	1	21868	3	Y	-0-					-0-
10	22878	X	NO RPT	-0-	-22878	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 18H RRCID -> 280144 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6413 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66495	X	44704	-0-	-21791	-0-	764	1	43908	3	Y	29	45	1			15
							32	9									
06	61920	X	39694	-0-	-22226	-0-	659	1	38982	3	Y	48					63
							53	9									
07	60233	X	37847	-0-	-22386	-0-	753	1	37071	3	Y	21	55	1			29
							23	9									
08	53661	X	35236	-0-	-18425	-0-	775	1	34418	3	Y	39	39	1			29
							43	9									
09	47430	X	31922	-0-	-15508	-0-	530	1	31392	3	Y	-0-					29
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

SANTA ELENA WELL #: 14H RRCID -> 280443 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6334 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39680	X	30254	-0-	-9426	-0-	517	1	29725	3	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
06	36180	X	27652	-0-	-8528	-0-	460	1	27188	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	35650	X	26934	-0-	-8716	-0-	536	1	26396	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	33821	X	25333	-0-	-8488	-0-	558	1	24775	3	Y	-0-					-0-
09	31140	X	23129	-0-	-8011	-0-	384	1	22741	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 20H RRCID -> 281858 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 5954 PERF. 8511 - 16131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66774	X	49226	-0-	-17548	-0-	842	1	48384	3	N	-0-					-0-
06	60210	X	44246	-0-	-15964	-0-	736	1	43504	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	58621	X	43993	-0-	-14628	-0-	876	1	43115	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	55087	X	41847	-0-	-13240	-0-	921	1	40924	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	50310	X	38650	-0-	-11660	-0-	642	1	38004	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	49228	X	NO RPT	-0-	-49228	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 19H RRCID -> 282309 COMPL. DATE 07/23/2017 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6175 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103447	X	69275	-0-	-34172	-0-	1183	1	68007	3	N	77	91	1	16	8	10
							85	9									
06	89730	X	62685	-0-	-27045	-0-	1042	1	61597	3	N	42					52
							46	9									
07	84227	X	60927	-0-	-23300	-0-	1213	1	59714	3	N	-0-					52
08	79825	X	57648	-0-	-22177	-0-	1269	1	56379	3	N	-0-					52
*09	71730	X	52747	-0-	-18983	-0-	876	1	51871	3	N	-0-					52
10	69285	X	NO RPT	-0-	-69285	-0-					N	NO RPT					52

SAN ROMAN 1508 WELL #: 44H RRCID -> 285071 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6443 - 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
07	0		59170	-0-	59170	59170	1178	1	57984	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
*08	119016	X	59846	-0-	-59170	-0-	1313	1	58338	3	Y	177	124	1	3	8	50
							195	9									
09	68340	X	51553	-0-	-16787	-0-	852	1	50489	3	Y	193	183	1			60
							212	9									
10	70618	X	NO RPT	-0-	-70618	-0-					Y	NO RPT					60

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
NASH WELL #: 1H RRCID -> 261692 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7478 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	219	1	3225	2	N	-0-					42
06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	199	1	2569	2	N	-0-					42
07	3379	X	2458	-0-	-921	-0-	182	1	2276	2	N	-0-					42
08	3441	X	2752	-0-	-689	-0-	189	1	2563	2	N	-0-					42
09	3330	X	2545	-0-	-785	-0-	178	1	2367	2	N	-0-					42
10	3441	X	2747	-0-	-694	-0-	174	1	2573	2	N	-0-					42

HERRADURA WELL #: 1H RRCID -> 266661 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1632	-0-	-321	-0-	104	1	1528	2	N	-0-					38
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	123	1	1585	2	N	-0-					38
07	2201	N	1872	-0-	-329	-0-	138	1	1734	2	N	-0-					38
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	130	1	1765	2	N	-0-					38
*09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	123	1	1633	2	N	-0-					38
*10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	150	1	2207	2	N	-0-					38

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
HOWZE WELL #: 1H RRCID -> 266985 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2473	N	2214	-0-	-259	-0-	141	1	2073	2	N	-0-					21
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	133	1	1712	2	N	-0-					21
07	2883	X	2175	-0-	-708	-0-	161	1	2014	2	N	-0-					21
08	2883	X	2518	-0-	-365	-0-	173	1	2345	2	N	-0-					21
09	2790	X	2507	-0-	-283	-0-	175	1	2331	2	N	1	1	8			21
							1	9									
*10	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	252	1	3713	2	N	1	1	8			21
							1	9									

UNITEX OIL & GAS, L.L.C. 877921
RACHAL WELL #: 1 RRCID -> 208802 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7461 - 7489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		356	-0-	356	749	356	3			Y	-0-					35
06	DLQ G-10		284	-0-	284	1033	284	3			Y	-0-					35
07	1342	N	309	-0-	-1033	-0-	309	3			Y	-0-					35
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					35
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					35
*10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	3	2	9	Y	2					37

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
05	DLQ G-10		284	-0-	284	599	284	3			Y	-0-					35
06	DLQ G-10		250	-0-	250	849	250	3			Y	-0-					35
07	1096	N	247	-0-	-849	-0-	247	3			Y	-0-					35
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			Y	-0-					35
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					35
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	227	3	2	9	Y	2					37

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
05	DLQ G-10		313	-0-	313	659	313	3			Y	-0-					35
06	DLQ G-10		227	-0-	227	886	227	3			Y	-0-					35
07	1158	N	272	-0-	-886	-0-	272	3			Y	-0-					35
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			Y	-0-					35
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					35
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	250	3	2	9	Y	2					37

RACHAL WELL #: 6 RRCID -> 222826 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7438 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		213	-0-	213	449	213	3			Y	-0-					35
06	DLQ G-10		171	-0-	171	620	171	3			Y	-0-					35
07	805	N	185	-0-	-620	-0-	185	3			Y	-0-					35
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					35
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					35
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	170	3	2	9	Y	2					37

RACHAL WELL #: 4 RRCID -> 223358 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7428 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		683	-0-	683	1438	683	3			Y	-0-					28
06	DLQ G-10		546	-0-	546	1984	546	3			Y	-0-					28
07	2500	N	593	-0-	-1907	77	593	3			Y	-0-					28
08	742	N	665	-0-	-77	-0-	665	3			Y	-0-					28
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					28
*10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	545	3	2	9	Y	2					30

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
JAMES TRUST 1355 WELL #: S 4 RRCID -> 053509 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6985 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		380	-0-	380	696	46	1	334	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	391	-0-	-509	187	54	1	337	2	Y	-0-					-0-
07	571	N	384	-0-	-187	-0-	48	1	336	2	Y	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	51	1	337	2	Y	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	50	1	320	2	Y	-0-					-0-
*10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	53	1	314	2	Y	-0-					-0-

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 056286 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

05	DLQ G-10		667	-0-	667	1364	80	1	587	2	Y	-0-					-0-
06	1000	N	943	-0-	-57	1307	131	1	812	2	Y	-0-					-0-
07	2187	N	880	-0-	-1307	-0-	111	1	769	2	Y	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	114	1	756	2	Y	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	117	1	752	2	Y	-0-					-0-
*10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	146	1	867	2	Y	-0-					-0-

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 2 RRCID -> 063541 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 5026 - 7152

05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					11
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					11
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					11
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					11

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 3 RRCID -> 071802 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A

05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					1
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					1
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-					1
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					1
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					1
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					1

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 071981 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

05	DLQ G-10		120	-0-	120	251	6	1	114	2	Y	-0-					10
06	366	N	115	-0-	-251	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					10
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					10
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					10
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					10
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					10

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 2 RRCID -> 193376 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6942 - 6978

05	DLQ G-10		257	-0-	257	511	13	1	244	2	Y	-0-					38
06	775	N	264	-0-	-511	-0-	13	1	251	2	Y	-0-					38
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	322	2	Y	-0-					38
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	Y	-0-					38
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	Y	-0-					38
*10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	31	1	593	2	Y	-0-					38

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 4 RRCID -> 195187 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244

05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	N	-0-					-0-
07	310	N	119	-0-	-191	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
08	341	N	169	-0-	-172	-0-	8	1	161	2	N	-0-					-0-
09	330	N	195	-0-	-135	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-
*10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SLAUGHTER-WALKER WELL #: 8 RRCID -> 207815 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	10	1	188	2	N	-0-					13
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	N	-0-					13
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	N	-0-					13
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N	-0-					13
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	N	-0-					13
10	248	N	201	-0-	-47	-0-	10	1	191	2	N	-0-					13

JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 209942 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	72	1	527	2	N	-0-					-0-
06	630	N	553	-0-	-77	-0-	77	1	476	2	N	-0-					-0-
07	620	N	594	-0-	-26	-0-	75	1	519	2	N	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	81	1	538	2	N	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	84	1	539	2	N	-0-					-0-
*10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	96	1	566	2	N	-0-					-0-

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212658 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	85	1	769	2	N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	97	1	716	2	N	-0-					-0-
07	868	N	645	-0-	-223	-0-	68	1	577	2	N	-0-					-0-
08	868	N	745	-0-	-123	-0-	83	1	662	2	N	-0-					-0-
09	810	N	676	-0-	-134	-0-	77	1	599	2	N	-0-					-0-
*10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	120	1	842	2	N	-0-					-0-

AUSTIN-STATE OF TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 212812 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	61	1	555	2	N	-0-					26
06	570	N	416	-0-	-154	-0-	50	1	366	2	N	-0-					26
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	68	1	584	2	N	-0-					26
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	74	1	588	2	N	-0-					26
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	65	1	501	2	N	-0-					26
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	80	1	563	2	N	-0-					26

JAMES WELL #: 27 RRCID -> 212816 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	588	-0-	-218	-0-	71	1	517	2	N	-0-					-0-
06	660	N	507	-0-	-153	-0-	70	1	437	2	N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	75	1	520	2	N	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	84	1	559	2	N	-0-					-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	90	1	581	2	N	-0-					-0-
10	589	N	396	-0-	-193	-0-	57	1	339	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
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	55	1	496	2	N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	65	1	481	2	N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	60	1	515	2	N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	63	1	503	2	N	-0-					-0-
09	540	N	323	-0-	-217	-0-	37	1	286	2	N	-0-					-0-
10	589	N	539	-0-	-50	-0-	67	1	472	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
05	279	N	198	-0-	-81	-0-	20	1	178	2	N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	30	1	223	2	N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	2	N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	25	1	196	2	N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	48	1	372	2	N	-0-					-0-
*10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	48	1	337	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
05	620	N	468	-0-	-152	-0-	47	1	421	2	N	-0-					33
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	75	1	554	2	N	-0-					33
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	72	1	618	2	N	4					37
							4	9									
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	77	1	612	2	N	-0-					37
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	82	1	634	2	N	1					38
							1	9									
10	682	N	680	-0-	-2	-0-	85	1	593	2	N	2					40
							2	9									

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 223416 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7108 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	43	1	312	2	N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	50	1	310	2	N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	51	1	356	2	N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	63	1	418	2	N	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	59	1	379	2	N	-0-					-0-
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	57	1	336	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
05	682	N	622	-0-	-60	-0-	75	1	547	2	N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	96	1	597	2	N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	89	1	618	2	N	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	108	1	718	2	N	-0-					-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	103	1	666	2	N	-0-					-0-
*10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	120	1	713	2	N	-0-					-0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 233068 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	41	1	367	2	N	1					8
							1	9									
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	51	1	378	2	N	2					10
							2	9									
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	45	1	380	2	N	-0-					10
08	403	N	326	-0-	-77	-0-	36	1	290	2	N	-0-					10
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	61	1	474	2	N	6					16
							7	9									
*10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	75	1	525	2	N	5					21
							6	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
05	651	N	575	-0-	-76	-0-	57	1	517	2	N	1					11
							1	9									
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	78	1	574	2	N	2					13
							2	9									
07	589	N	575	-0-	-14	-0-	60	1	515	2	N	-0-					13
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	72	1	570	2	N	-0-					13
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	84	1	652	2	N	9					22
							10	9									
*10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	92	1	648	2	N	7					29
							8	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
05	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	2			N	-0-					32
06	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					32
07	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	2			N	-0-					32
08	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					32
09	900	N	899	-0-	-1	-0-	45	1	854	3	N	-0-					32
10	930	N	925	-0-	-5	-0-	46	1	879	3	N	-0-					32

MILLER-STOKES 1968 WELL #: 1 RRCID -> 251186 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7157 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	129	1	1168	2	N	58	170	1			33
							64	9									
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	159	1	1175	2	N	10					43
							11	9									
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	131	1	1121	2	N	37					80
							41	9									
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	139	1	1108	2	N	27					107
							30	9									
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	138	1	1071	2	N	18					125
							20	9									
*10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	149	1	1044	2	N	5					130
							6	9									

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 280615 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 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
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	49	1	441	2	N	-0-					70
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	64	1	474	2	N	-0-					70
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	42	1	359	2	N	-0-					70
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	38	1	303	2	N	-0-					70
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	32	1	247	2	N	-0-					70
*10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	33	1	232	2	N	-0-					70

COLEMAN HEIRS 507 A WELL #: 1 RRCID -> 280616 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	34	1	303	2	N	3					20
							3	9									
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	28	1	207	2	N	7					27
							8	9									
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	43	1	369	2	N	-0-					27
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	42	1	338	2	N	8					35
							9	9									
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	31	1	240	2	N	-0-					35
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	26	1	180	2	N	2					37
							2	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
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	72	1	432	2	Y	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	66	1	412	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	49	1	427	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	450	-0-	-46	-0-	71	1	379	2	Y	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	80	1	412	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		435	-0-	435	435	42	1	393	2	Y	-0-					-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
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			4
06	90	N	28	-0-	-62	-0-	9	1	19	2	Y	-0-			4
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	12	1	9	2	Y	-0-			4
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	10	1	5	2	Y	-0-			4
09	120	N	14	-0-	-106	-0-	2	1	12	2	Y	-0-			4
10	DLQ G-10		32	-0-	32	32	6	1	26	2	Y	-0-			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
05	310	N	250	-0-	-60	-0-	36	1	214	2	Y	-0-			-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	38	1	273	2	Y	-0-			-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	31	1	362	2	Y	-0-			-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	38	1	356	2	Y	-0-			-0-
09	300	N	234	-0-	-66	-0-	30	1	204	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		285	-0-	285	285	15	1	270	2	Y	-0-			-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
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	31	1	183	2	Y	-0-			-0-
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	25	1	140	2	Y	-0-			-0-
07	217	N	149	-0-	-68	-0-	24	1	125	2	Y	-0-			-0-
08	217	N	158	-0-	-59	-0-	30	1	128	2	Y	-0-			-0-
09	180	N	79	-0-	-101	-0-	18	1	61	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		155	-0-	155	155	14	1	141	2	Y	-0-			-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
05	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	165	1	987	2	Y	-0-			-0-
06	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	167	1	865	2	Y	-0-			-0-
07	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	192	1	1039	2	Y	-0-			-0-
08	1147	N	960	-0-	-187	-0-	158	1	802	2	Y	-0-			-0-
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	141	1	979	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		1118	-0-	1118	1118	82	1	1036	2	Y	-0-			-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
05	1023	N	904	-0-	-119	-0-	50	1	854	2	Y	-0-			6
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	47	1	841	2	Y	-0-			6
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	55	1	867	2	Y	-0-			6
08	899	N	874	-0-	-25	-0-	119	1	755	2	Y	-0-			6
09	810	N	765	-0-	-45	-0-	82	1	683	2	Y	-0-			6
10	DLQ G-10		915	-0-	915	915	73	1	842	2	Y	-0-			6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 5 RRCID -> 054541 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	53	1	320	2	Y	-0-			-0-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	52	1	302	2	Y	-0-			-0-
07	372	N	299	-0-	-73	-0-	33	1	266	2	Y	-0-			-0-
08	372	N	235	-0-	-137	-0-	46	1	189	2	Y	-0-			-0-
09	390	N	243	-0-	-147	-0-	49	1	194	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		221	-0-	221	221	29	1	192	2	Y	-0-			-0-

JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	806	N	699	-0-	-107	-0-	38	1	661	2	Y	-0-			2
06	780	N	708	-0-	-72	-0-	33	1	675	2	Y	-0-			2
07	868	N	850	-0-	-18	-0-	42	1	808	2	Y	-0-			2
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	86	1	764	2	Y	-0-			2
09	720	N	620	-0-	-100	-0-	68	1	552	2	Y	-0-			2
10	DLQ G-10		544	-0-	544	544	44	1	500	2	Y	-0-			2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
JAMES TRUST WELL #: 7 RRCID -> 062015 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	Y	-0-			2
06	270	N	205	-0-	-65	-0-	11	1	194	2	Y	-0-			2
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	Y	-0-			2
08	310	N	226	-0-	-84	-0-	22	1	204	2	Y	-0-			2
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	22	1	403	2	Y	-0-			2
10	DLQ G-10		322	-0-	322	322	20	1	302	2	Y	-0-			2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 A RRCID -> 069979 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A

05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	72	1	430	2	Y	-0-			-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	66	1	448	2	Y	-0-			-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	54	1	453	2	Y	-0-			-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	66	1	449	2	Y	-0-			-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	70	1	485	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		517	-0-	517	517	37	1	480	2	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 131784 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7106 - 7140

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131975 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085

05	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	157	1	943	2	Y	-0-			-0-
06	1080	N	621	-0-	-459	-0-	63	1	558	2	Y	-0-			-0-
07	1147	N	681	-0-	-466	-0-	81	1	600	2	Y	-0-			-0-
08	1085	N	622	-0-	-463	-0-	90	1	532	2	Y	-0-			-0-
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	91	1	563	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		744	-0-	744	744	54	1	690	2	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 202640 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168

05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	173	1	1035	2	Y	-0-			3
06	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	158	1	970	2	Y	-0-			3
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	129	1	1075	2	Y	-0-			3
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	154	1	1097	2	Y	-0-			3
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	160	1	1058	2	Y	-0-			3
10	DLQ G-10		1204	-0-	1204	1204	89	1	1115	2	Y	-0-			3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 202641 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063

05	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	251	1	1500	2	Y	-0-			3
06	1770	N	1615	-0-	-155	-0-	226	1	1389	2	Y	-0-			3
07	1860	N	1629	-0-	-231	-0-	191	1	1438	2	Y	-0-			3
08	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	229	1	1400	2	Y	-0-			3
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	239	1	1504	2	Y	-0-			3
10	DLQ G-10		2155	-0-	2155	2155	555	1	1600	2	Y	-0-			3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 9 RRCID -> 202642 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094

05	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	146	1	877	2	Y	-0-			-0-
06	990	N	864	-0-	-126	-0-	134	1	730	2	Y	-0-			-0-
07	1085	N	871	-0-	-214	-0-	104	1	767	2	Y	-0-			-0-
08	1023	N	848	-0-	-175	-0-	95	1	753	2	Y	-0-			-0-
09	960	N	844	-0-	-116	-0-	95	1	749	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		802	-0-	802	802	59	1	743	2	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475

JAMES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208786 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	32	1	555	2	Y	-0-					19
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	31	1	540	2	Y	-0-					19
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	46	1	576	2	Y	-0-					19
08	589	N	520	-0-	-69	-0-	57	1	463	2	Y	-0-					19
09	540	N	527	-0-	-13	-0-	41	1	486	2	Y	-0-					19
10	DLQ G-10		558	-0-	558	558	38	1	520	2	Y	-0-					19

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 215948 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7021 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	104	1	624	2	Y	-0-					3
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	95	1	1089	2	Y	-0-					3
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	80	1	1073	2	Y	-0-					3
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	99	1	1074	2	Y	-0-					3
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	104	1	1027	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		1056	-0-	1056	1056	53	1	1003	2	Y	-0-					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
05	744	N	740	-0-	-4	-0-	41	1	699	2	Y	-0-					6
06	750	N	665	-0-	-85	-0-	34	1	631	2	Y	-0-					6
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	44	1	726	2	Y	-0-					6
08	744	N	714	-0-	-30	-0-	59	1	655	2	Y	-0-					6
09	690	N	689	-0-	-1	-0-	44	1	645	2	Y	-0-					6
10	DLQ G-10		731	-0-	731	731	44	1	687	2	Y	-0-					6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 216352 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	239	1	1431	2	Y	-0-					3
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	235	1	1398	2	Y	-0-					3
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	185	1	1381	2	Y	-0-					3
08	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	227	1	1346	2	Y	-0-					3
09	1620	N	1517	-0-	-103	-0-	239	1	1278	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		1469	-0-	1469	1469	124	1	1345	2	Y	-0-					3

JAMES TRUST WELL #: 17 RRCID -> 217037 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	70	1	1222	2	Y	-0-					16
06	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	72	1	1059	2	Y	-0-					16
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	85	1	1002	2	Y	-0-					16
08	1302	N	1019	-0-	-283	-0-	133	1	886	2	Y	-0-					16
09	1170	N	909	-0-	-261	-0-	95	1	814	2	Y	-0-					16
10	DLQ G-10		1087	-0-	1087	1087	92	1	995	2	Y	-0-					16

JAMES TRUST WELL #: 18 RRCID -> 217038 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6889 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

JAMES TRUST WELL #: 16 RRCID -> 217212 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	59	1	1012	2	Y	-0-					4
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	60	1	974	2	Y	-0-					4
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	80	1	1082	2	Y	-0-					4
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	121	1	1000	2	Y	-0-					4
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	92	1	1230	2	Y	-0-					4
10	DLQ G-10		1196	-0-	1196	1196	70	1	1126	2	Y	-0-					4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 219469 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	448	-0-	-296	-0-	64	1	384	2	Y	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	62	1	465	2	Y	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	182	1	508	2	Y	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	96	1	495	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	444	-0-	-66	-0-	62	1	382	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		441	-0-	441	441	34	1	407	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 23 RRCID -> 219493 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	679	-0-	-34	-0-	97	1	582	2	Y	-0-					1
06	690	N	637	-0-	-53	-0-	90	1	547	2	Y	-0-					1
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	73	1	612	2	Y	-0-					1
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	98	1	596	2	Y	-0-					1
09	660	N	648	-0-	-12	-0-	104	1	544	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		706	-0-	706	706	55	1	651	2	Y	-0-					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 219505 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	43	1	259	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	40	1	214	2	Y	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	23	1	219	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	227	-0-	-83	-0-	36	1	191	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	226	-0-	-74	-0-	40	1	186	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		220	-0-	220	220	22	1	198	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 219654 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	95	1	568	2	Y	-0-					2
06	660	N	533	-0-	-127	-0-	41	1	492	2	Y	-0-					2
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	73	1	520	2	Y	-0-					2
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	91	1	571	2	Y	-0-					2
09	630	N	577	-0-	-53	-0-	95	1	482	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		553	-0-	553	553	50	1	503	2	Y	-0-					2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 26 RRCID -> 220310 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	111	2	Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	2	Y	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	2	Y	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	18	1	110	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		84	-0-	84	84	6	1	78	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 16 RRCID -> 220463 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	215	-0-	-126	-0-	31	1	184	2	Y	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	38	1	167	2	Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	29	1	172	2	Y	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	29	1	194	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	156	-0-	-114	-0-	21	1	135	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25 RRCID -> 220465 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	124	-0-	-62	-0-	18	1	106	2	Y	-0-					1
06	180	N	109	-0-	-71	-0-	19	1	90	2	Y	-0-					1
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	78	2	Y	-0-					1
08	124	N	57	-0-	-67	-0-	11	1	46	2	Y	-0-					1
09	120	N	53	-0-	-67	-0-	10	1	43	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22 RRCID -> 222730 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	167	1	1000	2	Y	-0-					1
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	150	1	981	2	Y	-0-					1
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	123	1	1029	2	Y	-0-					1
08	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	153	1	991	2	Y	-0-					1
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	161	1	955	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		1056	-0-	1056	1056	85	1	971	2	Y	-0-					1

OWEN (3700) 67885 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
CERRITO WELL #: 2C RRCID -> 260783 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3773 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADRE ISLAND (6000) 68335 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KERLIN, GILBERT, ET AL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 012410 COMPL. DATE 02/01/1960 TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADRE ISLAND (6500) 68335 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KERLIN, GILBERT, ET AL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 012411 COMPL. DATE 01/31/1960 TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERLIN WELL #: 2 RRCID -> 071818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6444 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX (WILCOX 2400) 68509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 254 RRCID -> 148033 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2378 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2018 - P/A 08/31/2018

FASKEN STATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 251141 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2109 - 2511

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO BLANCO (FB-S, 4090) 68665 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HERSCHAP BROS. 381350
ALEXANDER (400 AC) WELL #: 10 RRCID -> 125255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4877 - 4913

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMAS (QUEEN CITY) 68712 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
COMA WELL #: 1 RRCID -> 242708 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10500 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	870	1	467	2	N	13					108
							14	9									
06	1350	N	1282	-0-	-68	-0-	900	1	371	2	N	10					118
							11	9									
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	930	1	481	2	N	12					130
							13	9									
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	929	1	448	2	N	10					140
							11	9									
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	900	1	431	2	N	10					150
							11	9									
10	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	930	1	439	2	N	13					163
							14	9									

PANCHO (WILCOX) 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216930 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7746 - 8048

05	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2684	3	2	9	N	2					125
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
08	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					125
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					125
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					125

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 220754 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 5H RRCID -> 224490 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9514 - 9543

05	DLQ G-10		2009	-0-	2009	97387	2001	3	8	9	N	7					55
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 226916 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 241562 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8096 - 8106

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 249196 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7358 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 259937 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7754 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS WELL #: 10 RRCID -> 255110 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7700 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 256191 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS WELL #: 11 RRCID -> 256624 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7866 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	2757	-0-	-777	-0-	111 22	1 9	2624	3	N	20	10	1			78
06	3420	X	1901	-0-	-1519	-0-	81 46	1 9	1774	3	N	42	59	1			61
07	3534	X	1907	-0-	-1627	-0-	85 18	1 9	1804	3	N	16					77
08	3255	X	2091	-0-	-1164	-0-	89	1	2002	3	N	-0-	19	1			58
09	2910	X	1751	-0-	-1159	-0-	95 19	1 9	1637	3	N	17					75
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					75

VAQUILLAS-STATE WELL #: 6 RRCID -> 258365 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 246236 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	626					N	-0-					110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	626					N	-0-					110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	626					N	-0-					110
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	626					N	-0-					110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	626					N	-0-					110
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	626					N	NO RPT					110

PANTERA (ROSA D-1) 68994 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 12 RRCID -> 223349 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF. 10980 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED) 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PARR SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 197379 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7006 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

PARR KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 198482 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7648 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PARR SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 201257 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6998 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR SUNRAY WELL #: 3 RRCID -> 203720 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7156 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DUTSON-CANALES WELL #: 1 RRCID -> 204206 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7156 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 208068 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7552 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR KIBBE MOLINA WELL #: 1 RRCID -> 208805 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5980 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 213661 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5948 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PASO REAL (7350) 69487 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STONE-ENTERPRISE WELL #: 1 RRCID -> 205725 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7854 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

PASO REAL (8600) 69487 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STONE-MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 209356 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8815 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PATITOS (VX CONS) 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
EL COYOTE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217445 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11466 - 11898

05	16632	X	6839	-0-	-9793	-0-	21	1	6698	2	Y	109	105	1			10
							120	9									
06	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	10	1	7117	2	Y	53	57	1			6
							58	9									
07	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	10	1	7087	2	Y	30	36	1			-0-
							33	9									
08	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	12	1	6342	2	Y	44	41	1			3
							48	9									
09	6150	X	5631	-0-	-519	-0-	14	1	5566	2	Y	46	39	1			10
							51	9									
10	DLQ G-10		1799	-0-	1799	1799	7	1	1786	2	Y	5	14	1			1
							6	9									

EL COYOTE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 230636 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 13334 PERF.10982 - 12242

05	56326	X	19904	-0-	-36422	-0-	62	1	19198	2	Y	585	598	1			54
							644	9									
06	17374	X	17374	-0-	-0-	-0-	24	1	17082	2	Y	244	272	1			26
							268	9									
07	25761	X	16912	-0-	-8849	-0-	24	1	16749	2	Y	126	151	1			1
							139	9									
08	25761	X	16185	-0-	-9576	-0-	31	1	15944	2	Y	191	177	1			15
							210	9									
09	24930	X	12221	-0-	-12709	-0-	31	1	12006	2	Y	167	146	1			36
							184	9									
10	DLQ G-10		7175	-0-	7175	7175	26	1	7087	2	Y	56	86	1			6
							62	9									

EL COYOTE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230641 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230920 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11738 - 13147

05	475	X	183	-0-	-292	-0-	1	1	182	2	Y	-0-					-0-
06	364	X	364	-0-	-0-	-0-	1	1	363	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	25	-0-	-254	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
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	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	91236	X	91236	-0-	-0-	-0-	115	1	83512	2	Y	6917	6175	1	742
							7609	9							
07	90679	X	90679	-0-	-0-	-0-	117	1	82951	2	Y	6919	7582	1	79
							7611	9							
08	55315	X	55315	-0-	-0-	-0-	98	1	50270	2	Y	4497	4223	1	353
							4947	9							
09	91230	X	38510	-0-	-52720	-0-	90	1	34885	2	Y	3214	2877	1	690
							3535	9							
10	94271	X	30053	-0-	-64218	-0-	101	1	27292	2	Y	2418	2865	1	243
							2660	9							

EL COYOTE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247758 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13145 PERF.10836 - 12805

05	62613	X	21498	-0-	-41115	-0-	64	1	19819	2	Y	1468	1544	1	135
							1615	9							
06	19467	X	19467	-0-	-0-	-0-	26	1	18781	2	Y	600	671	1	64
							660	9							
07	29791	X	18094	-0-	-11697	-0-	25	1	17757	2	Y	284	345	1	3
							312	9							
08	29791	X	16076	-0-	-13715	-0-	30	1	15586	2	Y	418	388	1	33
							460	9							
09	28830	X	13844	-0-	-14986	-0-	35	1	13359	2	Y	409	354	1	88
							450	9							
10	DLQ G-10		9008	-0-	9008	9008	32	1	8738	2	Y	216	282	1	22
							238	9							

EL COYOTE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 248016 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10790 - 12483

05	53152	X	16000	-0-	-37152	-0-	48	1	14933	2	Y	926	1014	1	85
							1019	9							
06	14907	X	14907	-0-	-0-	-0-	20	1	14571	2	Y	287	341	1	31
							316	9							
07	24211	X	13932	-0-	-10279	-0-	19	1	13757	2	Y	142	171	1	2
							156	9							
08	24211	X	11940	-0-	-12271	-0-	23	1	11705	2	Y	193	180	1	15
							212	9							
09	23430	X	9715	-0-	-13715	-0-	24	1	9454	2	Y	215	184	1	46
							237	9							
10	DLQ G-10		7837	-0-	7837	7837	29	1	7724	2	Y	76	114	1	8
							84	9							

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 119 RRCID -> 282483 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13246 - 13252

05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	127	1	2931	2	Y	-0-			-0-
06	3930	X	2498	-0-	-1432	-0-	99	1	2399	2	Y	-0-			-0-
07	3844	X	2529	-0-	-1315	-0-	100	1	2429	2	Y	-0-			-0-
08	3565	X	2284	-0-	-1281	-0-	88	1	2196	2	Y	-0-			-0-
09	3240	X	2175	-0-	-1065	-0-	87	1	2088	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		2124	-0-	2124	2124	88	1	2036	2	Y	-0-			-0-

PAUL WHITE (Y-19 YEGUA) 69784 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
BUTLER, JACK WELL #: 1 RRCID -> 130167 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7034 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					54
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					54
07	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					54
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					54

PEDERNAL (CROCKETT, STRAY) 70191 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
GUERRA, H. P. -C- WELL #: 1 RRCID -> 051210 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5001 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2004

RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 219301 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6247 - 6640

05	1559	R	1559	-0-	-0-	-0-	61	1	1498	2	N	-0-					33
06	1358	R	1358	-0-	-0-	-0-	54	1	1302	2	N	2					35
							2	9									
07	773	R	773	-0-	-0-	-0-	31	1	739	2	N	3					38
							3	9									
08	1612	#	1348	-0-	-264	-0-	54	1	1293	2	N	1					39
							1	9									
09	1677	R	1677	-0-	-0-	-0-	67	1	1610	2	N	-0-					39
10	1550	#	1376	-0-	-174	-0-	55	1	1321	2	N	-0-					39

PEDERNAL (QUEEN CITY 6400) 70191 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123888 COMPL. DATE 04/17/1987 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6380 - 6433

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL (9-A) 70425 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 178898 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 6972 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY RANCH WELL #: 9WD RRCID -> 194331 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3202 - 3234

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL (10-A 7000) 70425 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 176452 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7020 - 7024

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL, WEST (6930) 70433 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184938 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6950 - 7651

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187698 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

KENEDY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 192351 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENITAS (5300 BOX) 70481 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 C RRCID -> 012448 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 128961 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5301 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (5500 MISSION) 70481 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 U RRCID -> 012450 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 P RRCID -> 130809 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5442 - 5447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (6000 HEARD) 70481 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 L RRCID -> 012460 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (6900) 70481 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 145627 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6852 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	284	N	109	-0-	-175	-0-	109	2			Y	-0-					34
06	330	N	1	-0-	-329	-0-	1	2			Y	-0-					34
07	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			Y	-0-					34
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					34
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	106	2	14	9	Y	13					47
10	DLQ	G-10	70	-0-	70	70	70	2			Y	-0-					47

PENITAS (7400) 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 084378 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7521 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		292	-0-	292	670	292	2			Y	-0-					24
06	1081	N	411	-0-	-670	-0-	411	2			Y	-0-					24
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					24
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					24
09	420	N	328	-0-	-92	-0-	328	2			Y	-0-					24
10	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	2			Y	-0-					24

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 121047 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7451 - 7630

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN,H.L. WELL #: 2-L RRCID -> 145628 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7484 - 7526

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 157752 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7530 - 7550

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, H. L. "EAST" WELL #: 1 RRCID -> 167226 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10851 PERF. 7424 - 7437

05	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
10	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	2			N	-0-					-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173696 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 7604

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174704 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7679 - 7721

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
FORDYCE WELL #: 1 RRCID -> 196866 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					146
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					146
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					146
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					146
09	390	N	289	-0-	-101	-0-	289	2			N	-0-					146
10	341	N	223	-0-	-118	-0-	223	2			N	-0-					146

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
H.C.I.D. 6 WELL #: 1 RRCID -> 161658 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7448 - 7478

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PENITAS (7950) 70481 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 153938 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7852 - 7922

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173650 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PENITAS (8250) 70481 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 145535 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 196841 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8064 - 8268

05	930	#	33	-0-	-897	-0-	33	2			N	-0-					86
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					86
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					86
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					86
09	780	N	39	-0-	-741	-0-	39	2			N	-0-					86
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					86

PEPITO (LOBO) 70550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RAKER RESOURCES LLC 689172
MARTIN, J. C. III WELL #: 1 RRCID -> 137900 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8938 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	2			N	-0-					76
06	750	N	590	-0-	-160	-0-	590	2			N	-0-					76
07	775	N	642	-0-	-133	-0-	642	2			N	-0-					76
08	744	N	629	-0-	-115	-0-	629	2			N	-0-					76
09	600	N	431	-0-	-169	-0-	431	2			N	-0-					76
10	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-					76

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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					55
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					55
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					55
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					55
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					55
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2008

ORDNER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 206918 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8304 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B -26155					N	NO RPT					45
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B -26155					N	NO RPT					45
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B -26155					N	NO RPT					45
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B -26155					N	NO RPT					45
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B -26155					N	NO RPT					45
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B -26155					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2008

PESADIZO, N. W. (FRIO LWR) 70800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					176
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					176

PESCADITO (WILCOX,LOWER 6600) 70808 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE "1498" WELL #: 1 RRCID -> 131640 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6164 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6800) 70808 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, O. W., -C- WELL #: 1 RRCID -> 012476 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224		1395	-0-	-1829	-0-	34	1	1361	2	N	-0-					150
06	3120		1795	-0-	-1325	-0-	44	1	1751	2	N	-0-	136	1			14
07	3224		1418	-0-	-1806	-0-	35	1	1383	2	N	-0-					14
08	2697	#	458	-0-	-2239	-0-	11	1	447	2	N	-0-					14
09	2010	#	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					14
10	1860	#	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					14

PETERS (ARGO - 2200) 70840 055 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., -H- WELL #: H 1 RRCID -> 012486 COMPL. DATE 06/08/1960 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2456 - 2462

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PETERS (COLE MIDDLE 1800) 70840 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
NORGAS ENERGY 612861
PETERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 128828 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1750 - 1760

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PETERS (FRIO 1300) 70840 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 589 WELL #: 2 RRCID -> 179860 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 1461 PERF. 784 - 842

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PETERS (MIRANDO 2600, WEST) 70840 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. -D- WELL #: 3 RRCID -> 065566 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PETERS (1700) 70840 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., -F- WELL #: 1 RRCID -> 012480 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, EAST (FRIO 1700) 70841 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA -A- WELL #: 2 RRCID -> 037380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2511 PERF. 1695 - 2000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, NORTH 70842 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC 179378
DALLAS JOINT STOCK LAND BANK -F- WELL #: RRCID -> 059992 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 2812 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

PETERS, N. (LOMA NOVIA) 70842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA "C" WELL #: 1 RRCID -> 038322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS NORTH (PETTUS) 70842 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. "ESTATE" WELL #: 2 RRCID -> 085576 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2876 - 2886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, SW (JACKSON 1260) 70847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DREIBELBIS, GALEN E. 228063
PETERS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 122347 COMPL. DATE 08/00/1989 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1148 - 1152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, WEST (COLE, UP) 70848 300 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
SULO-PETERS WELL #: 9 RRCID -> 100745 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1696 - 1706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
D.C.R.C. WELL #: 1205 RRCID -> 133850 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9430 - 9490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

D.C.R.C. WELL #: 1204 RRCID -> 142430 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
D.C.R.C. WELL #: 1207-C RRCID -> 143566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1775	-0-		1775	B	3532	292	1	1468	3	Y	14	17	1			15
									15	9									
06	DLQ G-10		1792	-0-		1792	B	5324	367	1	1407	3	Y	16	18	1			13
									18	9									
07	7060	X	1736	-0-		-5324	B	-0-	232	1	1490	3	Y	13					26
									14	9									
08	1843	X	1843	-0-		-0-	B	-0-	277	1	1552	3	Y	13	18	1			21
									14	9									
09	1800	X	1762	-0-		-38	B	-0-	301	1	1446	3	Y	14					35
									15	9									
10	1860	X	1723	-0-		-137	B	-0-	322	1	1381	3	Y	18	37	1			16
									20	9									

D.C.R.C. WELL #: 2205 RRCID -> 143902 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3579	-0-		3579	B	7370	588	1	2960	3	Y	28	34	1			19
									31	9									
06	DLQ G-10		3422	-0-		3422	B	10792	702	1	2686	3	Y	31	35	1			15
									34	9									
07	14214	X	3422	-0-		-10792	B	-0-	457	1	2936	3	Y	26					41
									29	9									
08	3364	X	3364	-0-		-0-	B	-0-	506	1	2833	3	Y	23	33	1			31
									25	9									
09	3780	X	3031	-0-		-749	B	-0-	517	1	2488	3	Y	24					55
									26	9									
10	3565	X	3040	-0-		-525	B	-0-	569	1	2436	3	Y	32	66	1			21
									35	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	2876	-0-		-596	B	-0-	466	1	2346	3	N	58	202	1			62
									64	9									
06	3360	X	2758	-0-		-602	B	-0-	562	1	2150	3	N	42	28	1			76
									46	9									
07	3100	X	2786	-0-		-314	B	-0-	368	1	2368	3	N	45					121
									50	9									
08	3069	X	2695	-0-		-374	B	-0-	401	1	2246	3	N	44	26	1			139
									48	9									
09	2970	X	2653	-0-		-317	B	-0-	445	1	2143	3	N	59					198
									65	9									
10	2883	X	2528	-0-		-355	B	-0-	466	1	1996	3	N	60	54	1			204
									66	9									

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3605	-0-	-146 B	-0-	587	1	2953	3	N	59	34	1			113
							65	9									
06	3630	X	3376	-0-	-254 B	-0-	691	1	2648	3	N	34	34	1			113
							37	9									
07	3627	X	3262	-0-	-365 B	-0-	435	1	2795	3	N	29					142
							32	9									
08	3627	X	3559	-0-	-68 B	-0-	533	1	2984	3	N	38	35	1			145
							42	9									
09	3480	X	3096	-0-	-384 B	-0-	525	1	2528	3	N	39					184
							43	9									
10	3596	X	2984	-0-	-612 B	-0-	554	1	2374	3	N	51	64	1			171
							56	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	3132	-0-	-1704 B	-0-	512	1	2577	3	N	39	29	1			140
							43	9									
06	3690	X	2987	-0-	-703 B	-0-	611	1	2339	3	N	34	30	1			144
							37	9									
07	3534	X	3021	-0-	-513 B	-0-	401	1	2575	3	N	41					185
							45	9									
08	3410	X	3075	-0-	-335 B	-0-	454	1	2538	3	N	75	29	1			231
							83	9									
*09	3150	X	2887	-0-	-263 B	-0-	495	1	2381	3	N	10	27	1			214
							11	9									
10	3131	X	2974	-0-	-157 B	-0-	563	1	2411	3	N	-0-	65	1			149

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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PETROX (WILCOX 7100) 70943 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
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
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	88	1	440	3	N	4	5	1			3
							4	9									
06	360	N	325	-0-	-35	-0-	67	1	255	3	N	3	3	1			3
							3	9									
07	620	N	439	-0-	-181	-0-	59	1	377	3	N	3					6
							3	9									
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	107	1	597	3	N	5	7	1			4
							6	9									
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	72	1	346	3	N	3					7
							3	9									
*10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	115	1	491	3	N	7	13	1			1
							8	9									

PETROX, N. (FRIO 1250) 70945 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 207 WELL #: 2 RRCID -> 107252 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 2208 PERF. 1142 - 1154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	2046	X	1908	-0-	-138	-0-	166	1	1739	3	N	3	3	8			79
							3	9									
06	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	394	1	3995	3	N	-0-					79
*07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	335	1	2596	3	N	1					80
							1	9									
*08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	342	1	3171	3	N	6					86
							7	9									
*09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	598	1	3504	3	N	2					88
							2	9									
*10	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	438	1	3732	3	N	48	1	8			135
							53	9									

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 1 RRCID -> 145493 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 2 RRCID -> 148512 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7593 - 7714

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICOSO (WILCOX 7600) 71385 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 158844 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7612 - 7806

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

DE LA GARZA MINERAL TRUST A WELL #: 4 RRCID -> 166868 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7666 - 7878

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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

05	3317	X	2773	-0-	-544	-0-	276	1	2493	3	N	4	77	1					42
							4	9											
06	3210	X	2826	-0-	-384	-0-	178	1	2636	3	N	11							53
							12	9											
*07	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	620	1	3191	3	N	-0-							53
*08	3317	X	3313	-0-	-4	-0-	460	1	2850	3	N	3							56
							3	9											
*09	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	540	1	3239	3	N	7							63
							8	9											
*10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	638	1	3181	3	N	14							77
							15	9											

MASHI WELL #: 2 RRCID -> 194253 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	108	1			23
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 142217 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7782 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 142774 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7586 - 7595

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

DE LA GARZA MINERAL TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 142971 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7838 - 7878

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 143610 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7778 - 7790

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 3-T RRCID -> 144915 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7808 - 7831

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 4 RRCID -> 149617 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7760 - 7804

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

STAGGS STATE WELL #: 5 RRCID -> 153943 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7785 - 7815

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 155150 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7815 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIEDRE LUMBRE (WILCOX) 71430 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DIAMONDBACK OPERATING, LP 217024
D. C. R. C. SEC. 102 UNIT 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 012546 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 6990 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SECTION 106 WELL #: 9 RRCID -> 080542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6964 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA (D-5-U) 71703 357 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 110 RRCID -> 254899 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	1209	-0-	1209	2816	301 1 411 9		497	2	Y	374	205	1			567
06	2700	N	1626	-0-	-1074	1742	309 1 420 9		897	2	Y	382	633	1			316
07	3100	N	1663	-0-	-1437	305	301 1 437 9		925	2	Y	397	528	1			185
08	1944	N	1639	-0-	-305	-0-	297 1 485 9		857	2	Y	441	482	1			144
09	1620	N	1490	-0-	-130	-0-	271 1 430 9		789	2	Y	391					535
10	1674	N	1580	-0-	-94	-0-	307 1 437 9		836	2	Y	397	700	1			232

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79 D RRCID -> 113721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7422 - 7425

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 80 D RRCID -> 116006 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7740 - 7750

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVA, D.J. "B" WELL #: 86 RRCID -> 147235 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7867 - 7878

05	806 N	282	-0-	-524	-0-	93 36	1 9	153	2	Y	33	18	1			50
06	840 N	379	-0-	-461	-0-	88 36	1 9	255	2	Y	33	55	1			28
07	372 N	354	-0-	-18	-0-	78 37	1 9	239	2	Y	34	46	1			16
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	97 43	1 9	281	2	Y	39	42	1			13
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	92 39	1 9	267	2	Y	35					48
*10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	86 36	1 9	235	2	Y	33	61	1			20

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79-F RRCID -> 151976 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 2832

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 64 RRCID -> 152699 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7325 - 7331

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 68 RRCID -> 156038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7425 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 102 RRCID -> 156068 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2958 - 2963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 100 RRCID -> 156733 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7840 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 82 D RRCID -> 157748 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7920 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
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
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1033	1	120	2	Y	96	52	1			147
							106	9									
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	892	1	423	2	Y	97	162	1			82
							107	9									
07	1612	N	1436	-0-	-176	-0-	908	1	417	2	Y	101	135	1			48
							111	9									
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1113	1	527	2	Y	112	123	1			37
							123	9									
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1080	1	629	2	Y	102					139
							112	9									
*10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	984	1	555	2	Y	99	179	1			59
							109	9									

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 85F RRCID -> 160723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7021 - 7027

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 104 F RRCID -> 165265 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7795

05	T. A.		68	-0-	68	230	26	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	358	X	128	-0-	-230	-0-	33	1	95	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		196	-0-	196	196	48	1	148	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		165	-0-	165	361	42	1	123	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		168	-0-	168	529	43	1	125	2	Y	-0-					-0-
*10	627	N	98	-0-	-529	-0-	26	1	72	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. -B- WELL #: 103 RRCID -> 167141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7879 - 7934

05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	62	1	102	2	Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	58	1	169	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	58	1	177	2	Y	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	70	1	203	2	Y	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	63	1	184	2	Y	-0-					-0-
*10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	65	1	175	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 108 RRCID -> 170451 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7086 - 7096

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 109 RRCID -> 182599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7277 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	511	-0-	-729	-0-	187	1	309	2	Y	14	8	1			21
							15	9									
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	595	1	1733	2	Y	15	24	1			12
							17	9									
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	506	1	1555	2	Y	15	20	1			7
							17	9									
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	565	1	1632	2	Y	16	18	1			5
							18	9									
09	2340	N	2196	-0-	-144	-0-	558	1	1621	2	Y	15					20
							17	9									
*10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	515	1	1405	2	Y	15	26	1			9
							17	9									

SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-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

05	1085	N	9	-0-	-1076	-0-	9	2			N	-0-					250
06	1050	N	359	-0-	-691	-0-	353	2	6	9	N	5					255
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	409	1	592	2	N	17					272
							19	9									
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1074	1	495	2	N	25					297
							28	9									
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	192	1			105
10	1023	N	369	-0-	-654	-0-	327	2	42	9	N	38					143

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13R RRCID -> 160975 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9278 - 9284

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND (J-02) 71723 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 11R RRCID -> 151762 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 14975 PERF.10259 - 10264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PITA ISLAND (J-19) 71723 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 188107 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10127 - 10279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348

PITA ISLAND (J-64, 77) 71723 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 152458 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10412 - 10520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH 72043 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H."C" WELL #: 144 RRCID -> 243766 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5574 - 5578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLYMOUTH (I-65) 72043 027 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
BAPTIST FOUNDATION OF TX ET AL WELL #: 1 RRCID -> 256337 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8597 - 8607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	310	1	2015	2	N	22	159	1			37
						24	9									
06	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	300	1	1326	2	N	6					43
						7	9									
07	1922 N	892	-0-	-1030	-0-	290	1	602	2	N	-0-					43
08	1922 N	1784	-0-	-138	-0-	290	1	1491	2	N	3					46
						3	9									
09	1620 N	1542	-0-	-78	-0-	280	1	1254	2	N	7					53
						8	9									
*10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	290	1	1114	2	N	2					55
						2	9									

PLYMOUTH (1400) 72043 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H. "C" WELL #: 158 RRCID -> 085831 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1396 - 1414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLYMOUTH (3550) 72043 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 166 RRCID -> 168915 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3580 - 3590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLYMOUTH (3550 B) 72043 171 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 143 RRCID -> 055875 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6151 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLYMOUTH (3600 A) 72043 198 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. "C" WELL #: 113 RRCID -> 150113 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 3632 - 3636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (3750) 72043 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER,E.H.-C- WELL #: 163 RRCID -> 056878 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, E.H. "C" WELL #: 145 RRCID -> 148683 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 3762 - 3766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (3800) 72043 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
DIMMICK WELL #: 5 RRCID -> 162428 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3737 - 3739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLYMOUTH (5150) 72043 276 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.A. "C" WELL #: 46 RRCID -> 099678 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5132 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (5600 STRAY) 72043 486 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WELDER WILDLIFE REFUGE WELL #: 1 RRCID -> 276420 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5604 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612		5130	-0-	3518	3518	4998	5	132	9	Y	120	114	1			24
06	7234		2638	-0-	-4596	-0-	2585	5	53	9	Y	48	41	1			31
07	1612		1148	-0-	-464	-0-	1100	5	48	9	Y	44	59	1			16
08	1612		2006	-0-	394	394	1859	5	147	9	Y	134	123	1			27
09	1560		399	-0-	-1161	-0-	300	5	99	9	Y	90	94	1			23
10	1612		1165	-0-	-447	-0-	955	5	210	9	Y	191	155	1			59

PLYMOUTH (6000 -A-) 72043 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER E.H."C" WELL #: 151 RRCID -> 150057 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6030 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLYMOUTH (6000 -B- SAND) 72043 648 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 164 RRCID -> 153821 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4000 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (6410 STRAY) 72043 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER - FORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 176263 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6406 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (6500) 72043 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262423 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6443 - 6449

05	2077	#	1156	-0-	-921	-0-	372	1	783	2	N	1					215
							1	9									
06	1680	#	1242	-0-	-438	-0-	360	1	871	2	N	10	180	1			45
							11	9									
07	1364	#	1096	-0-	-268	-0-	372	1	723	2	N	1					46
							1	9									
08	1364	#	829	-0-	-535	-0-	372	1	457	2	N	-0-					46
09	1320	#	414	-0-	-906	-0-	228	1	186	2	N	-0-					46
10	1271	#	616	-0-	-655	-0-	372	1	244	2	N	-0-					46

PLYMOUTH (7000) 72043 906 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 6 U RRCID -> 160573 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6818 - 6920

05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		28	-0-	28	28	21	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 72 RRCID -> 192157 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (7100 SAND) 72043 918 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
WELDER WILDLIFE FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 276340 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7125 - 7131

*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2018 - P/A 05/11/18

PLYMOUTH (9170) 72043 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PHILLIPS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181377 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9227 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	5			N	-0-					-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	5			N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	5			N	-0-					-0-
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	5			N	-0-					-0-
*10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	5			N	-0-					-0-

PLYMOUTH, EAST (4300) 72044 532 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
WFM WEST FACILITY MGMT, LLC 888072
RUSSELL, STELLA WELL #: 1 G RRCID -> 044646 COMPL. DATE 04/26/1968 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH, EAST (5100) 72044 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ROOTS, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 093688 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5097 - 5100

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	DLQ G-10	837	-0-	837	1523	71 2	1 9	764	2	Y	2	4	1				2
06	1300	N	673	-0-	-627	896	57 2	1 9	614	2	Y	2						4
07	1628	N	732	-0-	-896	-0-	63	1	669	2	Y	-0-						4
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	69 2	1 9	720	2	Y	2						6
09	660	N	654	-0-	-6	-0-	56 2	1 9	596	2	Y	2	5	1				3
10	744	N	426	-0-	-318	-0-	57	1	369	2	Y	-0-						3

MARTINEZ, M. WELL #: 6 RRCID -> 129202 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424

05	DLQ G-10	2662	-0-	2662	5518	226 6	1 9	2430	2	Y	5	17	1				2
06	7969	X	2451	-0-	-5518	-0-	209 10	1 9	2232	2	Y	9						11
07	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	195	1	2059	2	Y	-0-						11
08	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	225 7	1 9	2331	2	Y	6						17
09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	201 8	1 9	2137	2	Y	7	19	1				5
10	2170	N	1288	-0-	-882	-0-	173	1	1115	2	Y	-0-						5

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

URIBE, P. WELL #: 2 RRCID -> 132264 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4010 - 4129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, M. WELL #: 7 RRCID -> 132276 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9022 - 9118

05	DLQ G-10		198	-0-	198	376	17	1	181	2	Y	-0-	1	1			1
06	538	N	162	-0-	-376	-0-	14	1	147	2	Y	1					2
							1	9									
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	Y	-0-					2
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	2	Y	-0-					2
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	12	1	130	2	Y	-0-	1	1			1
10	155	N	81	-0-	-74	-0-	11	1	70	2	Y	-0-					1

MARTINEZ, M. WELL #: 8 RRCID -> 133492 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9005 - 9337

05	DLQ G-10		120	-0-	120	234	10	1	110	2	Y	-0-	3	1			1
06	374	N	140	-0-	-234	-0-	12	1	127	2	Y	1					2
							1	9									
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	2	Y	-0-					2
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	2	Y	-0-					2
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	10	1	105	2	Y	-0-	1	1			1
10	124	N	75	-0-	-49	-0-	10	1	65	2	Y	-0-					1

MARTINEZ, M. WELL #: 9 RRCID -> 135304 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9210

05	DLQ G-10		148	-0-	148	269	13	1	135	2	Y	-0-	1	1			1
06	406	N	137	-0-	-269	-0-	12	1	124	2	Y	1					2
							1	9									
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	Y	-0-					2
08	155	N	103	-0-	-52	-0-	9	1	94	2	Y	-0-					2
09	150	N	89	-0-	-61	-0-	8	1	81	2	Y	-0-	1	1			1
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	7	1	47	2	Y	-0-					1

URIBE, SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 135497 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8730 - 9295

05	DLQ G-10		912	-0-	912	1857	77	1	832	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
06	1300	N	923	-0-	-377	1480	79	1	841	2	Y	3					5
							3	9									
07	2300	N	820	-0-	-1480	-0-	71	1	749	2	Y	-0-					5
08	899	N	820	-0-	-79	-0-	72	1	746	2	Y	2					7
							2	9									
09	930	N	843	-0-	-87	-0-	72	1	769	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
10	806	N	336	-0-	-470	-0-	45	1	291	2	Y	-0-					2

MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 136399 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 11898 PERF. 9010 - 9175

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARTINEZ, M. WELL #: 10 RRCID -> 136476 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8935 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1567	-0-	1567	3309	133	1	1430	2	Y	4	10	1			2
							4	9									
06	1300	N	1550	-0-	250	3559	132	1	1412	2	Y	5					7
							6	9									
07	3100	N	1449	-0-	-1651	1908	125	1	1324	2	Y	-0-					7
08	3100	N	1341	-0-	-1759	149	118	1	1220	2	Y	3					10
							3	9									
09	1568	N	1419	-0-	-149	-0-	121	1	1292	2	Y	5	12	1			3
							6	9									
10	1457	N	926	-0-	-531	-0-	124	1	802	2	Y	-0-					3

URIBE, SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 136860 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8894 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		799	-0-	799	1577	68	1	729	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
06	1300	N	766	-0-	-534	1043	65	1	698	2	Y	3					4
							3	9									
07	1809	N	766	-0-	-1043	-0-	66	1	700	2	Y	-0-					4
08	806	N	704	-0-	-102	-0-	62	1	640	2	Y	2					6
							2	9									
09	780	N	723	-0-	-57	-0-	62	1	659	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
10	775	N	452	-0-	-323	-0-	61	1	391	2	Y	-0-					2

MARTINEZ, M. WELL #: 11 RRCID -> 137793 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9217 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1202	-0-	1202	2282	102	1	1097	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
06	1300	N	1067	-0-	-233	2049	91	1	973	2	Y	3					5
							3	9									
07	3082	N	1033	-0-	-2049	-0-	89	1	944	2	Y	-0-					5
08	1178	N	990	-0-	-188	-0-	87	1	900	2	Y	3					8
							3	9									
09	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	90	1	955	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
10	1023	N	630	-0-	-393	-0-	85	1	545	2	Y	-0-					2

SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 176394 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2537	-0-	2537	5061	429	1	2033	2	Y	68					217
							75	9									
06	8864	X	3803	-0-	-5061	-0-	637	1	3116	2	Y	45					262
							50	9									
07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	554	1	2794	2	Y	71	186	1			147
							78	9									
08	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	369	1	2340	2	Y	72					219
							79	9									
09	2310	X	2254	-0-	-56	-0-	433	1	1732	2	Y	81	191	1			109
							89	9									
*10	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	545	1	2063	2	Y	67					176
							74	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2829	-0-	2829	5396	240	1 7 9	2582	2	Y	6	16	1			3
06	1300	N	2475	-0-	1175	6571	211	1 9 9	2255	2	Y	8					11
07	3100	N	2664	-0-	-436	6135	230	1 9 9	2434	2	Y	-0-					11
08	3100	N	2305	-0-	-795	5340	202	1 6 9	2097	2	Y	5					16
09	3000	N	2245	-0-	-755	4585	192	1 9 9	2044	2	Y	8	19	1			5
*10	3100	N	1304	-0-	-1796	2789	175	1	1129	2	Y	-0-					5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	129	1 4 9	612	2	N	4					45
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	112	1 6 9	549	2	N	5					50
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	124	1 2 9	626	2	N	2	25	1			27
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	96	1 11 9	611	2	N	10					37
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	135	1 4 9	539	2	N	4					41
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	125	1 4 9	475	2	N	4					45

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		283	-0-	283	731	24	1 1 9	258	2	Y	1	22	1			25
06	988	N	257	-0-	-731	-0-	22	1 1 9	234	2	Y	1					26
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	57	1	599	2	Y	-0-					26
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	68	1 2 9	702	2	Y	2					28
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	52	1 2 9	555	2	Y	2	5	1			25
10	403	N	348	-0-	-55	-0-	47	1	301	2	Y	-0-					25

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1587	-0-	1587	2659	275	1 9 9	1303	2	Y	8					53
06	1300	N	1409	-0-	109	2768	237	1 13 9	1159	2	Y	12					65
07	3100	N	1508	-0-	-1592	1176	249	1 3 9	1256	2	Y	3	50	1			18
08	2634	N	1458	-0-	-1176	-0-	196	1 22 9	1240	2	Y	20					38
09	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	240	1 9 9	960	2	Y	8					46
10	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	254	1 8 9	960	2	Y	7					53

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
05	DLQ G-10		2322	-0-	2322	4400	402	1	1907	2	Y	12					82
							13	9									
06	1300	N	1580	-0-	280	4680	266	1	1300	2	Y	13					95
							14	9									
07	3100	N	1716	-0-	-1384	3296	283	1	1429	2	Y	4	57	1			42
							4	9									
08	3100	N	1399	-0-	-1701	1595	188	1	1190	2	Y	19					61
							21	9									
09	2497	N	902	-0-	-1595	-0-	179	1	716	2	Y	6					67
							7	9									
10	1705	N	952	-0-	-753	-0-	198	1	748	2	Y	5					72
							6	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 15 RRCID -> 179864 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8544 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1326	-0-	1326	2635	112	1	1211	2	Y	3	8	1			2
							3	9									
06	1300	N	1253	-0-	-47	2588	107	1	1142	2	Y	4					6
							4	9									
07	3100	N	1192	-0-	-1908	680	103	1	1089	2	Y	-0-					6
08	1845	N	1165	-0-	-680	-0-	102	1	1060	2	Y	3					9
							3	9									
09	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	102	1	1091	2	Y	3	10	1			2
							3	9									
10	1178	N	760	-0-	-418	-0-	102	1	658	2	Y	-0-					2

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 181118 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1111	-0-	1111	2112	192	1	912	2	Y	6					31
							7	9									
06	2683	X	571	-0-	-2112	-0-	96	1	471	2	Y	4					35
							4	9									
07	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	198	1	997	2	Y	10	40	1			5
							11	9									
08	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	597	1	3783	2	Y	60					65
							66	9									
09	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	383	1	1530	2	Y	13					78
							14	9									
*10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	287	1	1084	2	Y	8					86
							9	9									

URIBE FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 186378 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8136 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		242	-0-	242	478	21	1	221	2	Y	-0-	1	1			1
06	709	N	231	-0-	-478	-0-	20	1	210	2	Y	1					2
							1	9									
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	2	Y	-0-					2
08	217	N	158	-0-	-59	-0-	14	1	144	2	Y	-0-					2
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	15	1	162	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	22	1	143	2	Y	-0-					2

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
05	DLQ G-10		739	-0-	739	1444	174	1	558	2	Y	6					66
							7	9									
06	1300	N	728	-0-	-572	872	144	1	578	2	Y	5					71
							6	9									
07	1602	N	730	-0-	-872	-0-	146	1	580	2	Y	4					75
							4	9									
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	152	1	609	2	Y	5					80
							6	9									
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	148	1	568	2	Y	6					86
							7	9									
*10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	174	1	562	2	Y	2					88
							2	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 214016 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 135821 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8990 - 9066

05	1550	N	1326	-0-	-224	-0-	76	1	987	2	N	-0-					-0-
							263	3									
06	1290	N	1217	-0-	-73	-0-	78	1	898	2	N	-0-					-0-
							241	3									
07	1333	N	1118	-0-	-215	-0-	64	1	835	2	N	-0-					-0-
							219	3									
08	1333	N	1000	-0-	-333	-0-	67	1	725	2	N	-0-					-0-
							208	3									
09	1230	N	802	-0-	-428	-0-	50	1	582	2	N	-0-					-0-
							170	3									
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 137469 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8906 - 9123

05	961	N	754	-0-	-207	-0-	43	1	560	2	N	-0-					-0-
							151	3									
06	780	N	388	-0-	-392	-0-	24	1	287	2	N	-0-					-0-
							77	3									
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	35	1	468	2	N	-0-					-0-
							123	3									
08	744	N	635	-0-	-109	-0-	42	1	461	2	N	-0-					-0-
							132	3									
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	39	1	453	2	N	-0-					-0-
							133	3									
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE WELL #: 4 RRCID -> 139196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8960 - 9342

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662

MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 111434 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	34	1	2452	2	Y	-0-					4
06	1440	X	396	-0-	-1044	-0-	396	2			Y	-0-					4
07	1488	X	1308	-0-	-180	-0-	1308	2			Y	-0-					4
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					4
09	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			Y	-0-					4
*10	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-					4

MARSHALL, S.G. WELL #: 9 RRCID -> 123171 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8591 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	25	1	1836	2	Y	-0-					10
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					10
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					10
08	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	1847	2			Y	-0-					10
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					10
*10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					10

MARSHALL, S.G. WELL #: 10 RRCID -> 124135 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8857 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	5	1	359	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
*10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-

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
05	3658	X	2681	-0-	-977	-0-	37	1	2644	2	Y	-0-					5
06	3000	X	2986	-0-	-14	-0-	2982	2	4	9	Y	4	2	1			7
07	3224	X	1380	-0-	-1844	-0-	1379	2	1	9	Y	1	2	1			6
08	3224	X	3127	-0-	-97	-0-	3125	2	2	9	Y	2	2	1			6
09	3120	X	2986	-0-	-134	-0-	2984	2	2	9	Y	2	2	1			6
*10	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2695	2	3	9	Y	3	4	1			5

MARSHALL, S.G. WELL #: 12 RRCID -> 124742 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	X	177	-0-	-164	-0-	2	1	175	2	Y	-0-					62
06	480	N	274	-0-	-206	-0-	274	2			Y	-0-					62
07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					62
08	3100	N	6621	-0-	3521	3521	6621	2			Y	-0-					62
09	3000	N	5247	-0-	2247	5768	5247	2			Y	-0-					62
*10	10067	X	4299	-0-	-5768	-0-	4299	2			Y	-0-					62

MARSHALL, S.G. WELL #: 13 RRCID -> 125128 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	432	-0-	-64	-0-	6	1	426	2	Y	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	298	-0-	-212	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
*10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S.G. WELL #: 15 RRCID -> 128358 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	540	-0-	-80	-0-	7	1	533	2	Y	-0-					-0-
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	700	-0-	-80	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
*10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 18 RRCID -> 133350 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1173	-0-	-904	-0-	16 3	1 9	1154	2	Y	3	4	1			4
06	1920	N	1600	-0-	-320	-0-	1593	2	7	9	Y	6	4	1			6
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1951	2	3	9	Y	3	4	1			5
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1175	2	3	9	Y	3	4	1			4
09	1590	N	1026	-0-	-564	-0-	1022	2	4	9	Y	4	4	1			4
*10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	978	2	7	9	Y	6	8	1			2

MARSHALL, S.G. WELL #: 19 RRCID -> 135145 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8671 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	9	1	666	2	Y	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
*10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 173899 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8119 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 25 RRCID -> 174672 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7923 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	2982	-0-	-428	-0-	41 6	1 9	2935	2	Y	5	6	1			5
06	3300	X	2833	-0-	-467	-0-	2824	2	9	9	Y	8	5	1			8
07	3348	X	2424	-0-	-924	-0-	2421	2	3	9	Y	3	5	1			6
08	3348	X	2556	-0-	-792	-0-	2550	2	6	9	Y	5	5	1			6
09	3210	X	1054	-0-	-2156	-0-	1048	2	6	9	Y	5	5	1			6
*10	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1944	2	9	9	Y	8	11	1			3

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 175081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 176573 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8283 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 178528 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8627 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 31 RRCID -> 186794 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9046 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	16	1	1158	2	Y	-0-					3
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					3
07	1209	N	1010	-0-	-199	-0-	1010	2			Y	-0-					3
08	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2			Y	-0-					3
09	1260	N	1117	-0-	-143	-0-	1117	2			Y	-0-					3
*10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					3

MARSHALL, S. G. WELL #: 32H RRCID -> 226087 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 34H RRCID -> 229702 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8448 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	14	1	1031	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1080	2	7	9	Y	6	4	1			4
07	1085	N	977	-0-	-108	-0-	973	2	4	9	Y	4	5	1			3
08	1054	N	921	-0-	-133	-0-	918	2	3	9	Y	3	4	1			2
09	1080	N	724	-0-	-356	-0-	720	2	4	9	Y	4	4	1			2
*10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	932	2	8	9	Y	7	9	1			-0-

SLATOR RANCH WELL #: Z 1 RRCID -> 232499 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	896	-0-	-34	-0-	110	1	786	2	Y	-0-					24
06	900	N	812	-0-	-88	-0-	100	1	712	2	Y	-0-					24
07	930	N	767	-0-	-163	-0-	208	1	559	2	Y	-0-					24
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	116	1	801	2	Y	-0-					24
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	159	1	743	2	Y	-0-					24
*10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	323	1	867	2	Y	-0-					24

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 1H RRCID -> 242247 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8298 - 11030

05	2480	X	2431	-0-	-49	-0-	295	1	2104	2	Y	29					34
							32	9									
06	2340	X	2239	-0-	-101	-0-	270	1	1929	2	Y	36					70
							40	9									
07	2418	X	2310	-0-	-108	-0-	615	1	1655	2	Y	36	93	1			13
							40	9									
08	2418	X	1972	-0-	-446	-0-	245	1	1694	2	Y	30					43
							33	9									
09	2340	X	2149	-0-	-191	-0-	371	1	1739	2	Y	35					78
							39	9									
*10	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	661	1	1773	2	Y	45	104	1			19
							50	9									

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 2H RRCID -> 242851 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290

05	3441	X	3227	-0-	-214	-0-	393	1	2801	2	Y	30					30
							33	9									
06	3240	X	3050	-0-	-190	-0-	371	1	2650	2	Y	26					56
							29	9									
07	3255	X	3139	-0-	-116	-0-	843	1	2267	2	Y	26	68	1			14
							29	9									
08	3224	X	3060	-0-	-164	-0-	384	1	2652	2	Y	22					36
							24	9									
09	3120	X	2921	-0-	-199	-0-	509	1	2384	2	Y	25					61
							28	9									
*10	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	889	1	2385	2	Y	33	76	1			18
							36	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 35H RRCID -> 246614 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600

05	4154	X	3981	-0-	-173	-0-	53	1	3832	2	Y	87	104	1			83
							96	9									
06	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4143	2	183	9	Y	166	107	1			142
07	4154	X	3997	-0-	-157	-0-	3917	2	80	9	Y	73	111	1			104
08	4154	X	3832	-0-	-322	-0-	3726	2	106	9	Y	96	108	1			92
09	4020	X	3627	-0-	-393	-0-	3514	2	113	9	Y	103	108	1			87
*10	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	3863	2	186	9	Y	169	218	1			38

MARSHALL, S. G. WELL #: 36H RRCID -> 247791 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253

05	8990	X	7999	-0-	-991	-0-	108	1	7834	2	Y	52	62	1			50
							57	9									
06	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8740	2	83	9	Y	75	48	1			77
07	8990	X	8081	-0-	-909	-0-	8046	2	35	9	Y	32	50	1			59
08	8990	X	6965	-0-	-2025	-0-	6917	2	48	9	Y	44	49	1			54
09	8700	X	7383	-0-	-1317	-0-	7331	2	52	9	Y	47	49	1			52
*10	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8724	2	84	9	Y	76	98	1			30

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
WRIGHT-BARRERA G.U. WELL #: 3H RRCID -> 249188 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	166	1	1181	2	Y	5					59
							6	9									
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	158	1	1128	2	Y	6					65
							7	9									
07	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	337	1	907	2	Y	7	17	1			55
							8	9									
08	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	155	1	1072	2	Y	5					60
							6	9									
09	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	209	1	981	2	Y	7					67
							8	9									
*10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	355	1	953	2	Y	8	19	1			56
							9	9									

SLATOR RANCH WELL #: K 2 RRCID -> 262488 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870

05	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	228	1	1628	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	218	1	1558	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1732	-0-	-159	-0-	469	1	1263	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	218	1	1506	2	Y	39					39
							43	9									
09	1770	N	1687	-0-	-83	-0-	295	1	1382	2	Y	9					48
							10	9									
*10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	516	1	1382	2	Y	16					64
							18	9									

SLATOR RANCH WELL #: 2AC RRCID -> 268813 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POQUITO GRANDE (GOVT WELLS 2600) 72366 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
F.N.B. WELL #: 4 RRCID -> 143873 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2138 - 2158

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PORT ISABEL, SE (FREELAND) 72408 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
LA PITA WELL #: 3 RRCID -> 264705 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 1830 - 1850

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PORTILLA (FRIO) 72484 020 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 13 RRCID -> 232786 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7698 - 7706

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S WELL #: 16 RRCID -> 240946 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8644 - 8650

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 94 RRCID -> 277642 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7258 - 7263

05	5518 X	4793	-0-	-725	-0-	1538	1	3255	2	Y	-0-					-0-
06	5340 X	4867	-0-	-473	-0-	2153	1	2714	2	Y	-0-					-0-
07	5487 X	5126	-0-	-361	-0-	2444	1	2682	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	5891	-0-	5891	5891	2569	1	3322	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	3281	-0-	3281	9172	2458	1	823	2	Y	-0-					-0-
*10	13559 X	4387	-0-	-9172	-0-	2708	1	1679	2	Y	-0-					-0-

PORTILLA (3700) 72484 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 261352 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 3748 - 3752

05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	34	1	73	2	Y	-0-					-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	50	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	50	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	138	-0-	138	138	60	1	78	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	80	-0-	80	218	60	1	20	2	Y	-0-					-0-
*10	317 N	99	-0-	-218	-0-	61	1	38	2	Y	-0-					-0-

PORTILLA (4050) 72484 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 31 L RRCID -> 123928 COMPL. DATE 03/30/1987 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 4061 - 4071

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTILLA (4050) //CONT.// 72484 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 58 RRCID -> 141251 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3954 - 3964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 50 RRCID -> 182089 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 4090 - 4098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 95 RRCID -> 283863 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4859 - 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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 20 RRCID -> 284100 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 4859 - 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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTILLA (7050 SAND) 72484 575 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 71 RRCID -> 209887 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 88 RRCID -> 260977 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7036 - 7041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PORTILLA (9000 SAND) 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 3 RRCID -> 099016 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8815 - 8956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 7 L RRCID -> 111533 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8776 - 8824

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 147679 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8934 - 9014

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 10 RRCID -> 174037 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8741 - 9076

05	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					2
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WELDER, MINNIE S. WELL #: 70 RRCID -> 176042 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 8982

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, M. S. WELL #: 16 RRCID -> 179107 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8890 - 9044

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 49 RRCID -> 268678 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8872 - 8892

05	3410 X	5	-0-	-3405	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
06	3300 X	759	-0-	-2541	-0-	336	1	423	2	Y	-0-					-0-
07	2480 X	1074	-0-	-1406	-0-	512	1	562	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1184	-0-	1184	1184	516	1	668	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1184					Y	-0-					-0-
*10	1184 X	-0-	-0-	-1184	-0-					Y	-0-					-0-

PORTILLA, SW. (6200) 72490 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 81 U RRCID -> 167602 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6129 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2017 - P/A 07/08/2017

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
05	2511	N	1614	-0-	-897	-0-	336 108	1 9	1170	3	N	98	182	1			35
06	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-					N	85					120
07	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	84	174	1			30
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	87					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	159	1			32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					40

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
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
05	8432	X	8336	-0-	-96	-0-	547 553	1 9	7236	2	Y	503	553	1			230
06	8160	X	8034	-0-	-126	-0-	533 531	1 9	6970	2	Y	483	394	1			319
07	8432	X	8243	-0-	-189	-0-	551 527	1 9	7165	2	Y	479	557	1			241
08	DLQ	G-10	5638	-0-	5638	5638	550 519	1 9	4569	2	Y	472	397	1			316
09	DLQ	G-10	7811	-0-	7811	13449	534 519	1 9	6758	2	Y	472	397	1			391
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13449					Y	NO RPT					391

PORTLAND, N. (MCKAMEY-DUBOSE) 72498 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ROYKO OIL COMPANY 732198
STARK WELL #: 2 RRCID -> 115646 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10278 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018 - PLUGGED 08/07/18

PORTLAND, S. (MORRIS) 72502 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 110766 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11622 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, SOUTH (GRIMSHAW) 72502 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 255546 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11768 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	#	1222	-0-	-700	-0-	73 211	1 9	938	2	Y	192	192	1			-0-
06	1860	#	1129	-0-	-731	-0-	67 180	1 9	882	2	Y	164	164	1			-0-
07	1891	#	1166	-0-	-725	-0-	69 197	1 9	900	2	Y	179	179	1			-0-
08	DLQ G-10		829	-0-	829	829	70 180	1 9	579	2	Y	164	164	1			-0-
09	DLQ G-10		1075	-0-	1075	1904	66 174	1 9	835	2	Y	158	158	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1904					Y	NO RPT					-0-

PORTLAND W. (F-3) 72504 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 197087 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9244 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-6) 72504 186 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 177359 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9124 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	#	2610	-0-	-428	-0-	78 1428	1 9	1104	2	Y	1298	1240	1			359
06	2820	#	2460	-0-	-360	-0-	79 1339	1 9	1042	2	Y	1217	1249	1			327
07	2790	#	2384	-0-	-406	-0-	71 1328	1 9	985	2	Y	1207	1215	1			319
08	DLQ G-10		2444	-0-	2444	2444	67 1192	1 9	1185	2	Y	1084	1061	1			342
09	DLQ G-10		2151	-0-	2151	4595	65 1202	1 9	884	2	Y	1093	1057	1			378
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	4595					Y	NO RPT					378

PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197472 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9634 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-9) 72504 272 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CITY OF PORTLAND GAS UNIT "C" WELL #: RRCID -> 141709 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9572 - 9594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2009

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT - B WELL #: 1 RRCID -> 147374 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9538 - 9814

05	14167 X	13878	-0-	-289	-0-	926	1	12927	2	Y	23	23	1			-0-
						25	9									
06	14670 X	13407	-0-	-1263	-0-	893	1	12493	2	Y	19	19	1			-0-
						21	9									
07	15159 X	13601	-0-	-1558	-0-	933	1	12646	2	Y	20	20	1			-0-
						22	9									
08	16280 X	16280	-0-	-0-	-0-	937	1	15310	2	Y	30	30	1			-0-
						33	9									
09	13800 X	13535	-0-	-265	-0-	907	1	12605	2	Y	21	21	1			-0-
						23	9									
10	13888 X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					Y	NO RPT					-0-

PORTLAND GAS UNIT -D- WELL #: 2 RRCID -> 157713 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9598 - 9632

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-13) 72504 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 281783 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11034 - 11045

05	23312 #	11076	-0-	-12236	-0-	1364	1	9468	2	N	222	179	1			108
						244	9									
06	16020 #	9786	-0-	-6234	-0-	1320	1	8255	2	N	192	180	1			120
						211	9									
07	13919 #	9565	-0-	-4354	-0-	1364	1	7989	2	N	193					313
						212	9									
08	12555 #	8874	-0-	-3681	-0-	1364	1	7326	2	N	167	358	1			122
						184	9									
09	11310 #	8171	-0-	-3139	-0-	1320	1	6689	2	N	147	180	1			89
						162	9									
10	11067 #	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT					89

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720) 72653 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256751 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6702 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		36162	-0-	36162	72761	35895	3	267	9	Y	243	190	1			302
06	109335		34522	-0-	-74813	-0-	34322	3	200	9	Y	182	188	1			296
07	35604	R	35604	-0-	-0-	-0-	35398	3	206	9	Y	187	187	1			296
08	36425	#	35816	-0-	-609	-0-	35610	3	206	9	Y	187	186	1			297
09	35130	#	33467	-0-	-1663	-0-	33265	3	202	9	Y	184	187	1			294
*10	38584	R	38584	-0-	-0-	-0-	38330	3	254	9	Y	231	184	1			341

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

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					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

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211189 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7425 - 7431

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	480	N	288	-0-	-192	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	372	N	210	-0-	-162	-0-	210	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PREMONT (BARDO SAND) 72946 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PROGAS OPERATING, INC 681142
GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 281569 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3521 - 3525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SEELIGSON, A.A. -A- WELL #: 6 RRCID -> 126651 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3540 - 3543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	5			N	-0-					-0-
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	5			N	-0-					-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	5			N	-0-					-0-
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	5			N	-0-					-0-
*10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	5			N	-0-					-0-

PREMONT (MCCARTNEY SAND) 72946 456 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 254891 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3746 - 3770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMONT (MURCHISON) 72946 532 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
KIBBE GONGWAY WELL #: 1 A RRCID -> 131540 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2605 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIDD PRODUCTION CO. 458825
GUERRA, NORBERTO S. WELL #: 1 RRCID -> 146151 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 4606 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (SINGER 3100) 72946 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN, C. M. WELL #: 1W RRCID -> 203223 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3127 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (SINGER 3100) //CONT.// 72946 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SEELIGSON, A.A. WELL #: 185 RRCID -> 092278 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3208 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT, EAST (FRIO 5200) 72947 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
MOBIL-ARCO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193952 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5292 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMONT, EAST (ZONE 17, 4400) 72947 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SEELIGSON, A.A. WELL #: 182 RRCID -> 132499 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4370 - 4402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT, EAST (ZONE 18-A) 72947 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269098 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3746 - 4735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	245	1	12	3	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	112					N	NO RPT					116
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	112					N	NO RPT					116
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	112					N	NO RPT					116
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	112					N	NO RPT					116
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	112					N	NO RPT					116
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	112					N	NO RPT					116

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

05	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	1254	2	41	9	N	37					162
06	1440	N	1278	-0-	-162	-0-	1276	2	2	9	N	2					164
07	1457	N	1097	-0-	-360	-0-	1097	2			N	-0-					164
08	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	1253	2			N	-0-					164
09	1290	N	1201	-0-	-89	-0-	1201	2			N	-0-					164
*10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					164

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 14 RRCID -> 107218 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912

05	DLQ G-10		4348	-0-	4348	9039	705	1	3569	2	Y	67					152
							74	9									
06	13004	X	3965	-0-	-9039	-0-	665	1	3234	2	Y	60					212
							66	9									
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	673	1	3000	2	Y	32	179	1			65
							35	9									
08	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	690	1	3220	2	Y	45	5	8			105
							50	9									
09	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	707	1	3917	2	Y	59					164
							65	9									
*10	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	741	1	4001	2	Y	-0-					164

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 15 RRCID -> 111640 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9042 - 9181

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI, A. M. WELL #: 18 RRCID -> 167326 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668

05	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3363	2	12	9	N	11					194
06	3210	X	3148	-0-	-62	-0-	3139	2	9	9	N	8	175	1	5	8	22
07	3317	X	2622	-0-	-695	-0-	2605	2	17	9	N	15					37
08	3317	X	2340	-0-	-977	-0-	2331	2	9	9	N	8					45
09	3210	X	2589	-0-	-621	-0-	2574	2	15	9	N	14					59
10	3317	X	2564	-0-	-753	-0-	2549	2	15	9	N	14					73

BRUNI, A. M. WELL #: 19 RRCID -> 169794 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838

05	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			N	-0-					95
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					95
07	1116	N	880	-0-	-236	-0-	880	2			N	-0-					95
08	961	N	941	-0-	-20	-0-	939	2	2	9	N	2					97
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					97
*10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					97

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 092249 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K&H FEE 'D' 1570 WELL #: 1 RRCID -> 098149 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8026 - 8768

05	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
06	2670	X	2045	-0-	-625	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
07	2449	X	1978	-0-	-471	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
08	2325	X	1928	-0-	-397	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
09	2250	X	1900	-0-	-350	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
*10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE "B" 1569 WELL #: 3 RRCID -> 100340 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K&H FEE WELL #: 4 RRCID -> 102253 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 9042

05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 5 RRCID -> 152002 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734

05	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2126	2	8	9	Y	7	15	1			6
06	2340	X	1871	-0-	-469	-0-	1863	2	8	9	Y	7	5	1			8
07	2418	X	1945	-0-	-473	-0-	1937	2	8	9	Y	7	7	1			8
08	2356	X	2151	-0-	-205	-0-	2142	2	9	9	Y	8	8	1			8
09	2250	X	1550	-0-	-700	-0-	1546	2	4	9	Y	4	6	1			6
*10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1603	2	8	9	Y	7	6	1			7

K&H FEE 'D' 1570 WELL #: 3 RRCID -> 155803 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793

05	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5340	2	35	9	Y	32	51	1			23
06	6630	X	5600	-0-	-1030	-0-	5561	2	39	9	Y	35	29	1			29
07	6851	X	5273	-0-	-1578	-0-	5240	2	33	9	Y	30	29	1			30
08	5952	X	5895	-0-	-57	-0-	5855	2	40	9	Y	36	31	1			35
09	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5743	2	30	9	Y	27	32	1			30
*10	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5579	2	48	9	Y	44	31	1			43

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
A.M. BRUNI ESTATE "1571" WELL #: RRCID -> 168192 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8950 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2014

PRIMAVERA (5530) 73177 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
WEST PRIMAVERA WELL #: 1 RRCID -> 208214 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5532 - 5538

05	3131	#	2489	-0-	-642	-0-	402	1	2051	2	N	33					155
							36	9									
06	3030	#	2258	-0-	-772	-0-	254	1	1965	2	N	35					190
							39	9									
07	2852	#	1998	-0-	-854	-0-	252	1	1715	2	N	28					218
							31	9									
08	2852	#	2281	-0-	-571	-0-	359	1	1887	2	N	32	185	1			65
							35	9									
09	2400	#	2177	-0-	-223	-0-	344	1	1805	2	N	25					90
							28	9									
10	2480	#	1057	-0-	-1423	-0-	190	1	858	2	N	8					98
							9	9									

PRIMAVERA (5770) 73177 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BONITA WELL #: 1 RRCID -> 194248 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5770 - 5779

05	837	N	331	-0-	-506	-0-	54	1	277	2	N	-0-					37
06	870	N	193	-0-	-677	-0-	22	1	171	2	N	-0-					37
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	45	1	303	2	N	-0-					37
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	57	1	300	2	N	5					42
							6	9									
09	180	N	61	-0-	-119	-0-	10	1	51	2	N	-0-					42
10	341	N	120	-0-	-221	-0-	22	1	98	2	N	-0-					42

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
LASATER, GARLAND WELL #: 10 RRCID -> 186653 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8756 - 8778

05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	39	1	63	2	N	-0-					7
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	2	N	-0-					7
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	46	1	82	2	N	-0-					7
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					7
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	8	1	2	2	N	-0-					7
10	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					7

GARLAND LASATER WELL #: 14 RRCID -> 189359 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8332 - 8363

05	3100	N	4279	-0-	1179	1179	1645	1	2617	2	N	15					75
							17	9									
06	3000	N	2031	-0-	-969	210	271	1	1754	2	N	5					80
							6	9									
07	1572	N	1362	-0-	-210	-0-	494	1	868	2	N	-0-					80
08	512	X	512	-0-	-0-	-0-	460	1	52	2	N	-0-					80
09	390	X	74	-0-	-316	-0-	58	1	16	2	N	-0-					80
10	403	X	282	-0-	-121	-0-	282	2			N	-0-					80

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) //CONT.// 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
LASATER, GARLAND WELL #: 12 RRCID -> 191782 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8230 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	225	1	357	2	N	-0-					15
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	62	1	401	2	N	-0-					15
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	180	1	315	2	N	-0-					15
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	460	1	51	2	N	-0-					15
09	420	N	139	-0-	-281	-0-	109	1	30	2	N	-0-					15
10	434	N	46	-0-	-388	-0-	46	2			N	-0-					15

PRONTO (LOBO) 73285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
S M K ENERGY CORPORATION 740742
MARCELA DE LOS SANTOS "A" WELL #: 1 RRCID -> 128019 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13540 - 13846

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7

DELOS SANTOS, MARCELA "B" WELL #: RRCID -> 128445 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13650 - 14261

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2007

PROSPERO (2ND HINNANT) 73287 502 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION 014162
BISHOP CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 177717 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9216 - 9553

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				187
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				187
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				187
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				187
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				187
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				187

PY (LOWER QUEEN CITY) 73543 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
PINNELL YTURRIA WELL #: 121 RRCID -> 276141 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10544 - 10651

05	109717	X	57464	-0-	-52253	B	-0-	57076	3	388	9	Y	353	363	1				50
06	54115	X	54115	-0-	-0-	B	-0-	53653	3	462	9	Y	420	360	1				110
07	56736	X	56736	-0-	-0-	B	-0-	56355	3	381	9	Y	346	399	1				57
08	54785	X	54785	-0-	-0-	B	-0-	54366	3	419	9	Y	381	388	1				50
09	51870	X	49711	-0-	-2159	B	-0-	49296	3	415	9	Y	377	367	1				60
10	DLQ G-10		46363	-0-	46363	B	46363	45956	3	407	9	Y	370	379	1				51

PINNELL YTURRIA WELL #: 122 RRCID -> 279814 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10455 - 10572

05	195421	X	101936	-0-	-93485	B	-0-	101616	3	320	9	Y	291	325	1				43
06	96450	X	96205	-0-	-245	B	-0-	95780	3	425	9	Y	386	329	1				100
07	99665	X	82666	-0-	-16999	B	-0-	82391	3	275	9	Y	250	307	1				43
08	100225	X	100225	-0-	-0-	B	-0-	99841	3	384	9	Y	349	348	1				44
09	96450	X	92340	-0-	-4110	B	-0-	91933	3	407	9	Y	370	356	1				58
10	DLQ G-10		89099	-0-	89099	B	89099	88646	3	453	9	Y	412	414	1				56

PY (LOWER QUEEN CITY) //CONT.// 73543 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
PINNELL YTURRIA WELL #: 123 RRCID -> 281658 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PINNELL YTURRIA WELL #: 124 RRCID -> 282858 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10552 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72492	X	63360	-0-	-9132 B	-0-	62813	3	547	9	Y	497	505	1			69
06	69240	X	58911	-0-	-10329 B	-0-	58401	3	510	9	Y	464	409	1			124
07	70494	X	58200	-0-	-12294 B	-0-	57869	3	331	9	Y	301	373	1			52
08	65906	X	59872	-0-	-6034 B	-0-	59381	3	491	9	Y	446	441	1			57
09	61320	X	53679	-0-	-7641 B	-0-	53255	3	424	9	Y	385	380	1			62
10	DLQ G-10		56280	-0-	56280 B	56280	55822	3	458	9	Y	416	421	1			57

PINNELL YTURRIA WELL #: 125 RRCID -> 284140 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10563 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56097	X	37774	-0-	-18323 B	-0-	36995	3	779	9	Y	708	645	1			87
06	73170	X	55375	-0-	-17795 B	-0-	54428	3	947	9	Y	861	727	1			221
07	75609	X	49146	-0-	-26463 B	-0-	48419	3	727	9	Y	661	773	1			109
08	75609	X	40892	-0-	-34717 B	-0-	40163	3	729	9	Y	663	683	1			89
09	73170	X	42912	-0-	-30258 B	-0-	42276	3	636	9	Y	578	573	1			94
10	57226	X	32958	-0-	-24268 B	-0-	32244	3	714	9	Y	649	654	1			89

QUINTO CREEK (KOHLER) 73830 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ALARON ENERGY, INC. 010450
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	6			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUINTO CREEK (5700) 73830 910 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
VOYLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282324 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	#	2560	-0-	-1501	-0-	2432	2	128	9	N	116	201	1			71
06	2190	#	1293	-0-	-897	-0-	1187	2	106	9	N	96	7	1			160
07	2883	#	692	-0-	-2191	-0-	512	2	180	9	N	164	204	1			120
08	2883	#	824	-0-	-2059	-0-	726	2	98	9	N	89	9	1			200
09	2790	#	342	-0-	-2448	-0-	306	2	36	9	N	33					233
10	2573	#	1776	-0-	-797	-0-	1586	2	190	9	N	173	216	1			190

RACHAL (3700) 74120 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
RAMIREZ-GUZMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 055277 COMPL. DATE 07/28/1968 TOTAL DEPTH 5932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUZMAN WELL #: 12 RRCID -> 122955 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3656 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (4300) 74120 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
RAMIREZ WELL #: 14 RRCID -> 094610 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 4284 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (4750) 74120 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
WHITE WELL #: 10 RRCID -> 188855 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4404 - 4408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (6850) 74120 960 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 206148 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6750 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1403	2	6	9	N	5					104
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1573	2	3	9	N	3					107
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1599	2	3	9	N	3					110
08	1395	N	1119	-0-	-276	-0-	1119	2			N	-0-					110
*09	1380	N	1084	-0-	-296	-0-	1084	2			N	-0-					110
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					110

RAMIRENO (WILCOX) //CONT.// 74436 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064507 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 9755 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					6
06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					6
07	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					6
08	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	2887	2	116	9	N	105	68	1			43
*09	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					43
10	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					43

RAMIREZ (LOBO) 74440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RMT WELL #: 7 RRCID -> 179524 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 12592

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179572 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11758 - 12231

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179883 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12239 - 12588

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202984 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 13130

05	3100	N	3934	-0-	834	834	129	1	3805	2	N	-0-					-0-
06	2881	N	2047	-0-	-834	-0-	77	1	1970	2	N	-0-					-0-
07	3694		2002	-0-	-1692	-0-	83	1	1919	2	N	-0-					-0-
08	1558		934	-0-	-624	-0-	42	1	892	2	N	-0-					-0-
*09	2230		1265	-0-	-965	-0-	57	1	1208	2	N	-0-					-0-
10	310		NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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

05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	123	1	706	2	N	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	125	1	779	2	N	-0-					-0-
07	837	N	821	-0-	-16	-0-	126	1	695	2	N	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	132	1	745	2	N	-0-					-0-
*09	900	N	783	-0-	-117	-0-	136	1	647	2	N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8100) 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER A WELL #: 2 RRCID -> 163236 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8522 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES-CALICHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162553 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8103 - 8184

05	DLQ G-10		537	-0-	537	1057	330	1	204	2	Y	3					16
							3	9									
06	1300	N	544	-0-	-756	301	329	1	215	2	Y	-0-					16
07	871	N	570	-0-	-301	-0-	348	1	222	2	Y	-0-					16
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	329	1	252	2	Y	-0-					16
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	327	1	120	2	Y	4					20
							4	9									
*10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	436	1	67	2	Y	-0-					20

FLORES-CALICHE RANCH 37 WELL #: 2 RRCID -> 162554 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8104 - 8620

05	DLQ G-10		82	-0-	82	150	51	1	31	2	Y	-0-					14
06	236	N	86	-0-	-150	-0-	52	1	34	2	Y	-0-					14
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	54	1	34	2	Y	-0-					14
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	56	1	43	2	Y	-0-					14
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	55	1	20	2	Y	1					15
							1	9									
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	67	1	10	2	Y	-0-					15

FLORES-CALISHE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 225656 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206

05	DLQ G-10		287	-0-	287	547	177	1	109	2	Y	1					11
							1	9									
06	810	N	263	-0-	-547	-0-	159	1	104	2	Y	-0-					11
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	151	1	96	2	Y	-0-					11
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	171	1	131	2	Y	-0-					11
09	270	N	215	-0-	-55	-0-	156	1	57	2	Y	2					13
							2	9									
10	248	N	59	-0-	-189	-0-	51	1	8	2	Y	-0-					13

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 1 RRCID -> 205385 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7484

05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	162	1	934	2	N	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	139	1	862	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	961	-0-	-62	-0-	148	1	813	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	934	-0-	-89	-0-	141	1	793	2	N	-0-					-0-
*09	990	N	838	-0-	-152	-0-	145	1	693	2	N	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 209792 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624

05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	315	1	1810	2	N	-0-					-0-
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	336	1	2088	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2118	-0-	-52	-0-	326	1	1792	2	N	-0-					-0-
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	327	1	1845	2	N	-0-					-0-
*09	2430	N	1837	-0-	-593	-0-	319	1	1518	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8400) 74440 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 066150 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 11517 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES, R.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 069143 COMPL. DATE 11/20/1976 TOTAL DEPTH 8653 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 065181 COMPL. DATE 02/07/1976 TOTAL DEPTH 11210 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANCHERIAS, N. (PETTUS) 74545 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 147431 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 697 - 701

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RODRIGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 168721 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 1022 PERF. 884 - 894

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9800) 74547 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN , L.M. WELL #: 1 RRCID -> 157826 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY WELL #: 15 RRCID -> 099244 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7125 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	57	1	1075	3	N	-0-					-0-
06	570	N	453	-0-	-117	-0-	27	1	426	3	N	-0-					-0-
*07	589	N	514	-0-	-75	-0-	30	1	484	3	N	-0-					-0-
*08	589	N	518	-0-	-71	-0-	31	1	487	3	N	-0-					-0-
*09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	484	3	N	-0-					-0-
10	589	N	521	-0-	-68	-0-	29	1	492	3	N	-0-					-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
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	100	1	1877	3	N	-0-					5
06	1770	N	1173	-0-	-597	-0-	67	1	1106	3	N	-0-					5
*07	1612	N	1240	-0-	-372	-0-	73	1	1167	3	N	-0-					5
*08	1953	N	1108	-0-	-845	-0-	65	1	1043	3	N	-0-					5
*09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	63	1	1028	3	N	-0-					5
10	1426	N	1101	-0-	-325	-0-	62	1	1039	3	N	-0-					5

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

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
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	570	3	N	-0-					-0-
06	480	N	283	-0-	-197	-0-	16	1	267	3	N	-0-					-0-
*07	496	N	284	-0-	-212	-0-	17	1	267	3	N	-0-					-0-
*08	496	N	220	-0-	-276	-0-	13	1	207	3	N	-0-					-0-
*09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	N	-0-					-0-
10	310	N	263	-0-	-47	-0-	15	1	248	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 10 RRCID -> 177063 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	610	-0-	-134	-0-	31	1	579	3	N	-0-					8
06	660	N	351	-0-	-309	-0-	21	1	330	3	N	-0-					8
*07	713	N	683	-0-	-30	-0-	40	1	643	3	N	-0-					8
*08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	40	1	642	3	N	-0-					8
*09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	41	1	674	3	N	-0-					8
10	775	N	733	-0-	-42	-0-	41	1	692	3	N	-0-					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
05	372	N	156	-0-	-216	-0-	8	1	148	3	N	-0-					8
06	420	N	136	-0-	-284	-0-	8	1	128	3	N	-0-					8
*07	930	N	308	-0-	-622	-0-	18	1	289	3	N	1	1	8			8
							1	9									
*08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	316	3	N	1	1	8			8
							1	9									
*09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	302	3	N	1	1	8			8
							1	9									
10	341	N	57	-0-	-284	-0-	3	1	53	3	N	1	1	8			8
							1	9									

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
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	3	N	-0-					17
*06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	43	1	697	3	N	4	1	8			20
							4	9									
*07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	51	1	816	3	N	-0-					20
*08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	53	1	844	3	N	-0-					20
*09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	41	1	668	3	N	-0-					20
*10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	52	1	888	3	N	-0-					20

RANCHO BLANCO WELL #: 13 RRCID -> 193811 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	665	-0-	-234	-0-	34	1	630	3	N	1	1	8			30
							1	9									
06	750	N	727	-0-	-23	-0-	42	1	685	3	N	-0-					30
*07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	50	1	800	3	N	1	1	8			30
							1	9									
*08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	49	1	785	3	N	-0-					30
*09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	47	1	773	3	N	-0-					30
10	961	N	841	-0-	-120	-0-	47	1	791	3	N	3	3	8			30
							3	9									

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

RANCHO BLANCO WELL #: 29 RRCID -> 193922 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	73	1	1364	3	N	-0-					25
06	1410	N	666	-0-	-744	-0-	39	1	626	3	N	1					26
							1	9									
*07	1798	N	1142	-0-	-656	-0-	67	1	1075	3	N	-0-					26
*08	1426	N	991	-0-	-435	-0-	59	1	932	3	N	-0-					26
*09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	61	1	986	3	N	-0-					26
10	1302	N	1067	-0-	-235	-0-	60	1	1007	3	N	-0-					26

RANCHO BLANCO WELL #: 15 RRCID -> 194698 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	125	1	2352	3	N	-0-					8
06	2340	N	1429	-0-	-911	-0-	82	1	1347	3	N	-0-					8
*07	2325	N	1443	-0-	-882	-0-	85	1	1358	3	N	-0-					8
*08	2480	N	1115	-0-	-1365	-0-	66	1	1049	3	N	-0-					8
*09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	57	1	927	3	N	-0-					8
10	1643	N	1177	-0-	-466	-0-	66	1	1111	3	N	-0-					8

RANCHO BLANCO WELL #: 16 RRCID -> 197412 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	246	-0-	-64	-0-	12	1	234	3	N	-0-					-0-
06	240	N	160	-0-	-80	-0-	9	1	151	3	N	-0-					-0-
*07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	30	1	487	3	N	-0-					-0-
*08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	399	3	N	-0-					-0-
*09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	384	3	N	-0-					-0-
*10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	32	1	543	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 18 RRCID -> 202193 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RANCHO BLANCO WELL #: 19 RRCID -> 203082 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	3	N	-0-					5
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	N	-0-					5
*07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	3	N	-0-					5
*08	310	N	243	-0-	-67	-0-	14	1	229	3	N	-0-					5
*09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	33	1	543	3	N	-0-					5
10	403	N	306	-0-	-97	-0-	17	1	289	3	N	-0-					5

RANCHO BLANCO WELL #: 20 RRCID -> 205755 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	602	3	N	-0-					10
06	570	N	239	-0-	-331	-0-	14	1	225	3	N	-0-					10
*07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	44	1	709	3	N	-0-					10
*08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	49	1	785	3	N	-0-					10
*09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	36	1	595	3	N	-0-					10
*10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	76	1	1342	3	N	10					20
							11	9									

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 30 RRCID -> 206083 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	51	1	966	3	N	-0-			8
06	900	N	796	-0-	-104	-0-	46	1	750	3	N	-0-			8
*07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	46	1	729	3	N	-0-			8
*08	1023	N	840	-0-	-183	-0-	50	1	790	3	N	-0-			8
*09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	47	1	770	3	N	-0-			8
10	868	N	792	-0-	-76	-0-	44	1	748	3	N	-0-			8

RANCHO BLANCO WELL #: 21 RRCID -> 212158 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

RANCHO BLANCO WELL #: 23 RRCID -> 213689 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 22 RRCID -> 214163 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 7426

05	341	N	335	-0-	-6	-0-	17	1	318	3	N	-0-			8
06	570	N	141	-0-	-429	-0-	8	1	133	3	N	-0-			8
*07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	45	1	724	3	N	-0-			8
*08	341	N	333	-0-	-8	-0-	20	1	313	3	N	-0-			8
*09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	32	1	526	3	N	-0-			8
10	868	N	573	-0-	-295	-0-	32	1	541	3	N	-0-			8

RANCHO SAENZ (1730 COLE) 74552 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RYSTIN OIL & GAS 740145
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 153256 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1731 - 1738

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-

RANCHO SOLO (BRUNI) 74554 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
FROST NATIONAL BANK & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 100828 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 10897 - 10956

05	1643	N	1571	-0-	-72	B	-45771	551	1	1020	2	N	-0-		-0-
06	1500	N	1084	-0-	-416	B	-45771	399	1	685	2	N	-0-		-0-
07	1519	N	1666	-0-	147	B	-45624	589	1	1077	2	N	-0-		-0-
08	1581	N	1762	-0-	181	B	-45443	589	1	1173	2	N	-0-		-0-
09	1080	N	1726	-0-	646	B	-44797	570	1	1156	2	N	-0-		-0-
10	1674	N	1933	-0-	259	B	-44538	589	1	1344	2	N	-0-		-0-

RANCHO SOLO (BRUNI) //CONT.// 74554 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 223039 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 16381 PERF.10366 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	90	#	63	-0-	-27 B	-14576	63	2			N	-0-					-0-
*12	62	#	66	-0-	4 B	-14572	66	2			N	-0-					-0-
*01	93	#	70	-0-	-23 B	-14595	70	2			N	-0-					-0-
*02	84	#	46	-0-	-38 B	-14633	46	2			N	-0-					-0-
*03	62	#	128	-0-	66 B	-14567	128	2			N	-0-					-0-
*04	60	N	80	-0-	20 B	-14547	80	2			N	-0-					-0-
*05	62	N	76	-0-	14 B	-14533	76	2			N	-0-					-0-
*06	0	N	78	-0-	78 B	-14455	78	2			N	-0-					-0-
*07	0	N	73	-0-	73 B	-14382	73	2			N	-0-					-0-
*08	62	N	66	-0-	4 B	-14378	66	2			N	-0-					-0-
09	90	N	51	-0-	-39 B	-14378	51	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-14378					N	NO RPT					-0-

RANURA ("J-57") 74744 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 178369 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9979 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 53 RRCID -> 117983 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7254 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	DLQ G-10		5850	-0-	5850	5850	776	1	5074	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		16123	-0-	16123	21973	1380	1	14743	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		12600	-0-	12600	34573	1701	1	10899	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		7990	-0-	7990	42563	1165	1	6825	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	DLQ G-10		4724	-0-	4724	47287	866	1	3858	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 54 RRCID -> 126935 COMPL. DATE 11/03/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7266 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	134	1	205	2	N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	30	1	198	2	N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	46	1	486	2	N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	73	1	464	2	N	-0-					-0-
*09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	83	1	487	2	N	-0-					-0-
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	74	1	330	2	N	-0-					-0-

YTURRIA, H. ET AL WELL #: 401 RRCID -> 175600 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4720 - 4723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 406 RRCID -> 198870 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7994 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		235	-0-	235	352	93	1	142	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		342	-0-	342	694	45	1	297	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		493	-0-	493	1187	42	1	451	2	Y	-0-					-0-
08	1626	N	439	-0-	-1187	-0-	59	1	380	2	Y	-0-					-0-
*09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	59	1	344	2	Y	-0-					-0-
*10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	148	1	657	2	Y	-0-					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228

YTURRIA, H. WELL #: 407 RRCID -> 200455 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		111	-0-	111	111	16	1	95	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	279	N	119	-0-	-160	-0-	47	1	72	2	N	-0-			-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	17	1	112	2	N	-0-			-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	N	-0-			-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	21	1	133	2	N	-0-			-0-
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	23	1	137	2	N	-0-			-0-
*10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	32	1	141	2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1794	-0-	1794	3366	711	1	1083	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1225	-0-	1225	4591	162	1	1063	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2404	-0-	2404	6995	206	1	2198	2	Y	-0-			-0-
08	9233	X	2238	-0-	-6995	-0-	302	1	1936	2	Y	-0-			-0-
*09	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	312	1	1826	2	Y	-0-			-0-
10	1798	X	1222	-0-	-576	-0-	224	1	998	2	Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228

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
05	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4023 RRCID -> 223882 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7719 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	124	1	189	2	N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	30	1	198	2	N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	34	1	358	2	N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	53	1	342	2	N	-0-					-0-
*09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	61	1	359	2	N	-0-					-0-
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	66	1	293	2	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	7	1			22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					32

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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120	166	1			51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	73	1			95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	182	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	92	1			-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
05	189	X	189	-0-	-0-	-0-	75	1	114	2	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	18	1	114	2	N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	205	2	N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	31	1	195	2	N	-0-					-0-
*09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	35	1	205	2	N	-0-					-0-
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	36	1	162	2	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
05	DLQ G-10		793	-0-	793	1178	314	1	479	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		900	-0-	900	2078	119	1	781	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1228	-0-	1228	3306	105	1	1123	2	Y	-0-					-0-
08	4084	X	778	-0-	-3306	-0-	105	1	673	2	Y	-0-					-0-
*09	559	X	559	-0-	-0-	-0-	81	1	478	2	Y	-0-					-0-
10	930	X	417	-0-	-513	-0-	76	1	341	2	Y	-0-					-0-

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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-

REALITOS, EAST (2ND COLE) 75040 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
CRESTONIO PROPERTIES 'A' WELL #: 3 RRCID -> 283615 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3896 - 3909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7750	1649	-0-	-6101	-0-	1476 2	173 9	N	157			284
06	18510	2492	-0-	-16018	-0-	1924 2	568 9	N	516	289 2		511
07	14074 #	2410	-0-	-11664	-0-	2052 2	358 9	N	325	363 1		473
08	6510 #	2560	-0-	-3950	-0-	2418 2	142 9	N	129	363 1		239
09	2490 #	1646	-0-	-844	-0-	1158 2	488 9	N	444	537 1		146
10	2573 #	2455	-0-	-118	-0-	2165 2	290 9	N	264	184 1		226

REALITOS,S.(QUEEN CITY) 75041 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SIDELINE ENERGY INC. 779921
BEACH, BARBARA SHAFFER WELL #: RRCID -> 112497 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9226 - 9256

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/1999

RED FISH BAY (FRIO 7450) 75203 048 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ELECTRAGAS, INC. 247628
CORPUS CHRISTI BAY TRACT 390UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 064186 COMPL. DATE 08/06/1972 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 7455 - 7462

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 390 WELL #: 3 RRCID -> 157431 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7443 - 7456

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (FRIO 8300) 75203 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 348 WELL #: 2 RRCID -> 127065 COMPL. DATE 03/13/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8270 - 8284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 6) 75203 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 10 RRCID -> 217823 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 13538 PERF. 7842 - 7850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 13) 75203 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 1 RRCID -> 140661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7978 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 14) 75203 448 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 395 WELL #: 3 RRCID -> 233348 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8160 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 17 L) 75203 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 414 WELL #: 3 RRCID -> 186038 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8298 - 8321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 414 WELL #: 6 RRCID -> 186060 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8354 - 8366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 17, UP.) 75203 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 414 WELL #: 7 RRCID -> 186047 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8342 - 8360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDFISH BAY (ZONE 30) 75203 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 423 WELL #: 10 RRCID -> 124911 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9468 - 9484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 31) 75203 811 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 423 WELL #: 12 RRCID -> 124779 COMPL. DATE 06/23/1987 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 9618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDFISH BAY (ZONE 42) 75203 827 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 344 WELL #: 2 RRCID -> 215823 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10946 - 11006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 43) 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 445 WELL #: 1 RRCID -> 074631 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11498 - 11553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 206082 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10894 - 11156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 43) //CONT.// 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
STATE TRACT 345 WELL #: 2 RRCID -> 249518 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 45) 75203 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 350 WELL #: 4 RRCID -> 246592 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 14576 PERF.10757 - 11427

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 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

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21930			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21930			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21930			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	21930			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	21930			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21930			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 6 RRCID -> 217021 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13040 - 13649

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 7 RRCID -> 218635 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.12618 - 12749

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 5 RRCID -> 226726 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) //CONT.// 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
STATE TRACT 348 WELL #: 5 RRCID -> 246011 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13171 - 13247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6085			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6085			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6085			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6085			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6085			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6085			Y	NO RPT			-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REDFISH BAY, NORTH (ZONE 43) 75205 065 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 344 WELL #: 1 RRCID -> 111396 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11436 - 11478

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY, 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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY, NORTH (10050) 75205 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 266186 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10338 - 10730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10) 75220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
TEN SAND GAS UNIT 421 WELL #: 3 RRCID -> 043367 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 8398 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 396 WELL #: 8 RRCID -> 126833 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 7132 - 7182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 423 WELL #: 12 RRCID -> 164162 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 7190 - 7236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 414 WELL #: 4 RRCID -> 164604 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7161 - 7219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED HEAD RIDGE (2068) 75279 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 272677 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2809 - 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
05	4804 R	4804	-0-	-0-	-0-	279	1	4525	2	N	-0-					7
06	4920	3919	-0-	-1001	-0-	1012	1	2907	2	N	-0-					7
07	4898 #	4273	-0-	-625	-0-	241	1	4032	2	N	-0-					7
08	4340 #	3462	-0-	-878	-0-	3462	2			N	-0-					7
09	4650 #	3359	-0-	-1291	-0-	3359	2			N	-0-					7
10	4805 #	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					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
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEDER (UPPER PETTUS) 75541 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRENNAN - BENAVIDES WELL #: 7059 RRCID -> 118640 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2656 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 109604 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4498 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

REINA (BASAL QUEEN CITY) 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
COOPER FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 275404 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7030 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	24	1	249	2	N	3	3	1			9
							3	9									
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	21	1	211	2	N	1	2	1			8
							1	9									
07	310	N	236	-0-	-74	-0-	21	1	212	2	N	3	3	1			8
							3	9									
08	279	N	221	-0-	-58	-0-	21	1	198	2	N	2	3	1			7
							2	9									
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	235	2	N	3					10
							3	9									
10	248	N	176	-0-	-72	-0-	15	1	159	2	N	2	2	1			10
							2	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
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	178	1	461	2	N	4					76
							4	9									
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	194	1	451	2	N	3					79
							3	9									
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	184	1	461	2	N	2					81
							2	9									
08	651	N	472	-0-	-179	-0-	127	1	343	2	N	2	44	1			39
							2	9									
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	150	1	514	2	N	-0-					39
*10	651	N	618	-0-	-33	-0-	170	1	448	2	N	-0-					39

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 276140 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6585 - 6800

05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					50
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					50
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					50
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					50
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					50
10	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					50

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
BUCHHOLZ, WILLIAM R. WELL #: 1 RRCID -> 188112 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6714 - 7742

05	2015	N	1941	-0-	-74	-0-	1919	3	22	9	N	20					85
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1982	3	13	9	N	12					97
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2106	3	23	9	N	21					118
08	1953	N	1396	-0-	-557	-0-	1383	3	13	9	N	12					130
09	1950	N	1249	-0-	-701	-0-	1249	3			N	-0-					130
*10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					130

KNOX, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 188526 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5738 - 6198

05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2509	3	55	9	N	50					73
06	2520	N	2488	-0-	-32	-0-	2422	3	66	9	N	60					133
07	2604	N	2599	-0-	-5	-0-	2514	3	85	9	N	77	177	1			33
08	2573	N	1920	-0-	-653	-0-	1848	3	72	9	N	65	1	8			97
09	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2443	3	118	9	N	107	4	8			200
10	2604	N	2437	-0-	-167	-0-	2396	3	41	9	N	37	174	1			63

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RETAMIA (WILCOX 5360) 76047 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI-LEYENDECKER WELL #: 5 RRCID -> 231993 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5324 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RETAMIA (WILCOX 9300) 76047 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL TRUST -B- WELL #: 3 RRCID -> 066274 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 9586 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-					-0-
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	9	1	115	2	N	-0-					-0-
07	248	N	82	-0-	-166	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-

REYES (2500) 76099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
TOM CREWS WELL #: 4SW RRCID -> 263516 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 1970 - 1980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS RANCH (HET THIRD) 76156 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
BLACKHORN ENVIRONMENTAL SVS, LLC 073151
LONG & DEEP WELL #: 1 RRCID -> 284077 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2625 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY 76300 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2018 - P/A 07/16/2018

RICABY (800) 76300 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PENA, SAMUEL, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036421 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 1620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1100) 76300 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
DECKER GU WELL #: 3 RRCID -> 033336 COMPL. DATE 06/10/1950 TOTAL DEPTH 1754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
GREEN & MANNING GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 012862 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2018 - WELL PLUGGED 7/24/2018

GREEN & MANNING GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 012864 COMPL. DATE 05/09/1958 TOTAL DEPTH 1682 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2018 - P/A 07/27/18

BAIRD, LILLIE MAE WELL #: 5 RRCID -> 041133 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2018 - PLUGGED 07/10/18

RICABY (1100 SOUTH AREA) 76300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
RICABY, S. B., ESTATE -D- WELL #: 3 D RRCID -> 012869 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 755 - 762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2018 - P/A 08/02/2018

RICABY (1200) 76300 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE WELL #: D 5 RRCID -> 055333 COMPL. DATE 05/28/1973 TOTAL DEPTH 1310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2018 - P/A 05/15/18

ORPHAN WELLS, LLC 627006
RICABY, S. B., ESTATE -D- WELL #: 2 D RRCID -> 012870 COMPL. DATE 11/25/1953 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2018 - P/A 08/02/18

HINOJOSA, M., -B-ROY. ACCT. #2 WELL #: 13B RRCID -> 049453 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 1693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2018 - P/A 07/12/18

RICABY (1500 FRIO) 76300 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
RICABY WELL #: 7 RRCID -> 218778 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 1516 - 1524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2018 - PLUGGED 07/31/18

RICABY (1550 FRIO) 76300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2018 - PLUGGED 07/19/18

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2018 - PLUGGED 07/24/18

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-

RICABY, SOUTH (1100) 76305 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE -G- WELL #: 2 RRCID -> 035291 COMPL. DATE 01/27/1965 TOTAL DEPTH 1084 PERF. N/A

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2018 - PLUGGED 05/17/18

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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICARDO, NORTH (5560) 76335 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 267355 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5236 - 5240

05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					99
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					99
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					99
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					99
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					99
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICARDO, NE. (7450 FRIO) 76337 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 237114 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7440 - 7446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 9500) 76338 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 204590 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9531 - 9590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 10,200) 76338 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 2 RRCID -> 223347 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10224 - 10254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICH HURT (WX. GUERRA) 76375 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
RUIZ 127 "B" WELL #: 2 RRCID -> 200750 COMPL. DATE 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN WELL #: 1 RRCID -> 203503 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9529 - 9560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					11
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					11
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					11
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					11
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

RICH HURT (WX. LULING) 76375 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WEIL "130" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243916 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8552 - 8556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					102
06	360 N	103	-0-	-257	-0-	103	2			N	-0-					102
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					102
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					102
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					141
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					141
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					141
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					141
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					141
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141

RUIZ 127 "D" WELL #: 4 RRCID -> 256655 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9286 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					119
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			Y	-0-					119
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					119
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					119
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					119
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					35
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					35
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					35
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					35
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					35
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

SUN WELL #: 1 RRCID -> 169603 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN WELL #: 2 RRCID -> 171100 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8734 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR "576" WELL #: 1 RRCID -> 173047 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 8737 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1627	2	47	9	N	43					149
06	1470	N	1024	-0-	-446	-0-	983	2	41	9	N	37					186
07	1364	N	61	-0-	-1303	-0-	61	2			N	-0-					186
08	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					186
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					186
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					186

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) //CONT.// 76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
DCRC WELL #: RRCID -> 177299 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8586 - 8610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2005

RICHARD KING (FRIO CONS.) 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 226890 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5084 - 5122

05	1364 X	1267	-0-	-97	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1379	-0-	1379	1379	1379	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1427	-0-	1427	2806	1427	2			Y	-0-					-0-
08	3000 N	1385	-0-	-1615	1191	1385	2			Y	-0-					-0-
09	2428 N	1237	-0-	-1191	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
10	1426 N	1420	-0-	-6	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 243899 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 248415 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

05	2015 N	1682	-0-	-333	-0-	1676	2	6	9	Y	5					199
06	DLQ G-10	1613	-0-	1613	1613	1610	2	3	9	Y	3					202
07	DLQ G-10	1556	-0-	1556	3169	1554	2	2	9	Y	2					204
08	3000 N	1530	-0-	-1470	1699	1476	2	54	9	Y	49	177	1			76
09	3000 N	1376	-0-	-1624	75	1375	2	1	9	Y	1					77
*10	1561 N	1486	-0-	-75	-0-	1480	2	6	9	Y	5					82

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 252024 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: A 12 RRCID -> 012898 COMPL. DATE 05/09/1962 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4250 - 4256

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945

ESTELL, MARY KING WELL #: B 13 RRCID -> 012899 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 17 RRCID -> 012903 COMPL. DATE 12/09/1944 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		185	-0-	185	185	9	1	176	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		112	-0-	112	297	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		323	-0-	323	620	14	1	309	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	620					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	620					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 12 RRCID -> 045201 COMPL. DATE 12/04/1968 TOTAL DEPTH 5372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 31 RRCID -> 053658 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 2420 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 28 RRCID -> 064193 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 5054 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: J 2 RRCID -> 118680 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5361 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 16 RRCID -> 131339 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5491 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 17 RRCID -> 137650 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 2355 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 7 RRCID -> 145009 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5196 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	74	1	1760	2	N	-0-					-0-
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	76	1	1522	2	N	-0-					-0-
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	76	1	1423	2	N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	36	1	781	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 9 RRCID -> 145591 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 5014 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 27 RRCID -> 145592 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 5082 - 5109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 2 RRCID -> 149154 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4791 - 4856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 12 RRCID -> 151069 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 3 RRCID -> 151383 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4960 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	33	1	796	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		760	-0-	760	760	36	1	724	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		815	-0-	815	1575	42	1	773	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		962	-0-	962	2537	42	1	920	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2537					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2537					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 24 RRCID -> 154788 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4134 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 30 RRCID -> 156881 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3880 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	28	1	674	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		491	-0-	491	491	23	1	468	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		797	-0-	797	1288	41	1	756	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		835	-0-	835	2123	37	1	798	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2123					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2123					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 21 RRCID -> 165285 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 3892 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 6 RRCID -> 167009 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3890 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 13 RRCID -> 167010 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 4116 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
KING, RICHARD WELL #: R 1 RRCID -> 179283 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5464 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	55	1	1324	2	N	-0-			-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	52	1	1055	2	N	-0-			-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	67	1	1251	2	N	-0-			-0-
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	64	1	1383	2	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING, RICHARD WELL #: R 4 RRCID -> 180509 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5526 - 5530

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 31 RRCID -> 233340 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4871 - 5485

05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	N	-0-			84
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	25	1	94	2	N	-0-			84
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	30	1	189	2	N	-0-			84
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84

ESTELL, MARY KING WELL #: C 32 RRCID -> 235504 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4650 - 4654

05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	30	1	191	2	N	-0-			-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	49	1	183	2	N	-0-			-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	45	1	282	2	N	-0-			-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	41	1	372	2	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 33 RRCID -> 244516 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4225 - 4237

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 15 RRCID -> 246932 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 4306 - 4316

05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	19	1	462	2	N	-0-			-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	2	N	-0-			-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-			-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	27	1	598	2	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 34 RRCID -> 249361 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5212 - 5222

05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	43	1	273	2	N	-0-			-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-			-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	28	1	173	2	N	-0-			-0-
*08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	50	1	458	2	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
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
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	71	1	447	2	N	-0-			-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	75	1	276	2	N	-0-			-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	52	1	325	2	N	-0-			-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	63	1	574	2	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING, RICHARD WELL #: R 5 RRCID -> 252938 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5792

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

ESTELL, MARY KING WELL #: B 15 RRCID -> 253813 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4990 - 4998

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 29 RRCID -> 253817 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5272 - 5282

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 20 RRCID -> 253828 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5174 - 5180

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 14 RRCID -> 253833 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5372 - 5380

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 10 RRCID -> 265457 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5192 - 5198

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
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
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	77	1	1832	2	N	-0-					-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	73	1	1459	2	N	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	54	1	998	2	N	-0-					-0-
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	72	1	1572	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (4900) 76410 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
GRAHAM CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 233973 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4954 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	668	-0-	-603	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		795	-0-	795	795	795	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		780	-0-	780	1575	780	2			Y	-0-					-0-
08	2662	N	1087	-0-	-1575	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
*10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-

RICHARD KING (5400 A UPPER) 76410 605 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 120668 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5372 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	25					35
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	28	1			30
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	27	1			22
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					31
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	27	1			16
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					30

RICO (7150) 76548 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HINOJOSA-LONGORIA UNIT 'B' WELL #: 1 RRCID -> 282782 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6712 - 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
*11	0	W	162	-0-	162	8484	10	1	44	3	N	98	193	1			148
							108	9									
12	0	W	143	-0-	143	8627	2	1	12	3	N	117	185	1			80
							129	9									
01	0	W	18	-0-	18	8645	1	3	17	9	N	15					95
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	8645					N	-0-					95
03	1000		1	-0-	-999	7646	1	3			N	-0-					95
04	7500		23	-0-	-7477	169	3	1	20	3	N	-0-					95
*05	200	R	31	-0-	-169	-0-	2	1	9	3	N	18					113
							20	9									
06	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					113
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					113
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	10					123
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	5	109	1			19
*10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2018 - P/A 10/19/18

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
05	318	N	154	-0-	-164	-0-	28	1	111	3	Y	14	49	1			21
							15	9									
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	12					33
07	155	N	84	-0-	-71	-0-	18	1	66	3	Y	-0-					33
08	155	N	14	-0-	-141	-0-	3	1	10	3	Y	1					34
							1	9									
09	3000	N	11772	-0-	8772	8772	394	1	11151	3	Y	206	129	1			111
							227	9									
10	DLQ G-10		11119	-0-	11119	19891	414	1	10564	3	Y	128	141	1			98
							141	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
05	1112	N	96	-0-	-1016	-0-	17	1	69	3	Y	9	122	1			52
							10	9									
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					52
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	292	1	1100	3	Y	10					62
							11	9									
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	262	1	779	3	Y	31					93
							34	9									
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	19	1	526	3	Y	10	55	1			48
							11	9									
10	DLQ G-10		554	-0-	554	554	21	1	526	3	Y	6	32	1			22
							7	9									

RINCON 76721 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T.B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 133638 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3540 - 3580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (A-8) 76721 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 L RRCID -> 012917 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2018 - PLUGGED 06/04/18

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. EST.-A-485 WELL #: 136 RRCID -> 199739 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 3500 - 3514

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "C" 221 WELL #: 215 RRCID -> 265267 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 3460 - 4498

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (B-2 FRIO) 76721 147 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 2 RRCID -> 070834 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	5270		4392	-0-	-878	B	-878	455	1	3937	3	Y	-0-				-0-
06	4920	#	5109	-0-	189	B	-689	560	1	4549	3	Y	-0-				-0-
07	5084	#	4805	-0-	-279	B	-968	527	1	4278	3	Y	-0-				-0-
08	4774	#	5415	-0-	641	B	-327	590	1	4825	3	Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-327														
09	5100		4024	-0-	-1076	B	-1403	434	1	3590	3	Y	-0-				-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-1403					Y	NO RPT				-0-

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 73 RRCID -> 071462 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A

05	186	#	77	-0-	-109	B	-1649	8	1	69	3	Y	-0-				-0-
06	150	#	72	-0-	-78	B	-1727	8	1	64	3	Y	-0-				-0-
07	155	#	882	-0-	727	B	-1000	97	1	785	3	Y	-0-				-0-
08	124	#	893	-0-	769	B	-231	97	1	796	3	Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-231														
09	276	R	507	-0-	231	B	-0-	55	1	452	3	Y	-0-				-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

RINCON (B-2 FRIO) //CONT.// 76721 147 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 150 U RRCID -> 074078 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 3931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (B-6) 76721 168 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK ESTATE WELL #: 5399 RRCID -> 215226 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3226 - 3272

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2018 - PLUGGED 05/15/18																	

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

05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	39	1	336	3	Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	37	1	306	3	Y	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	42	1	339	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		398	-0-	398	398	43	1	355	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		357	-0-	357	755	39	1	318	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	755					Y	NO RPT					-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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 203 RRCID -> 249515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4037 - 4763

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M.M. "D" WELL #: 26 RRCID -> 135384 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3393 - 3403

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (FRIO CONSOLIDATED H & J) 76721 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SEMMES TRUST, ET AL "906" WELL #: 9 T RRCID -> 193558 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4024 - 4529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	219	-0-	-122	-0-	1 206	1 9	12	3	Y	187	188	0			23
06	360	N	213	-0-	-147	-0-	1 204	1 9	8	3	Y	185	189	0			19
07	372	N	75	-0-	-297	-0-	5	3	70	9	Y	64	71	0			12
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73	72	0			13
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	86	0			11
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

RINCON (FRIO 4020) 76721 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK ESTATE WELL #: 5399 RRCID -> 137502 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3802 - 3896

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2018 - PLUGGED 05/15/18

RINCON (H) 76721 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 907 WELL #: 3 RRCID -> 147877 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3079 - 3227

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH 907-1 WELL #: 1 RRCID -> 148514 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3514 - 3910

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (H- 7) 76721 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
HEARD WELL #: 2 RRCID -> 199684 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6926 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK T.B. "H" WELL #: 85 RRCID -> 134053 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5560 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 160 RRCID -> 137378 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6771 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	47	1	411	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	46	1	372	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	48	1	391	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		436	-0-	436	436	47	1	389	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		417	-0-	417	853	45	1	372	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	853					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 163 RRCID -> 140063 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6754 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	241	1	2089	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1957	-0-	-203	-0-	215	1	1742	3	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2372	-0-	-46	-0-	261	1	2111	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2255	-0-	2255	2255	245	1	2010	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2237	-0-	2237	4492	242	1	1995	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4492					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 166 RRCID -> 148383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7112 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2490	-0-	-672	-0-	258	1	2232	3	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2144	-0-	-766	-0-	235	1	1909	3	Y	-0-					-0-
07	2790	X	1942	-0-	-848	-0-	213	1	1729	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1531	-0-	1531	1531	166	1	1365	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1355	-0-	1355	2886	146	1	1209	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2886					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 169 RRCID -> 148971 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 170 RRCID -> 149571 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7127 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	119	1	1033	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	116	1	938	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	826	-0-	-383	-0-	90	1	736	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		47	-0-	47	47	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		28	-0-	28	75	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	75					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 167 RRCID -> 150325 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8278 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 172 RRCID -> 154448 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 6691 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	123	1	1062	3	Y	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	121	1	981	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	121	1	980	3	Y	15	13	0			2
							17	9									
08	DLQ G-10		1182	-0-	1182	1182	129	1	1053	3	Y	-0-	2	0			-0-
09	DLQ G-10		1061	-0-	1061	2243	115	1	946	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 171 RRCID -> 155685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	150	1	1297	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1349	-0-	-61	-0-	148	1	1201	3	Y	-0-					-0-
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	172	1	1395	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1535	-0-	1535	1535	167	1	1368	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1474	-0-	1474	3009	159	1	1315	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3009					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 175 RRCID -> 156766 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 173 RRCID -> 158350 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 174 RRCID -> 159496 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6798 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 181 RRCID -> 173113 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	170	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		588	-0-	588	588	64	1	524	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	588					Y	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 197 RRCID -> 188687 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5712 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 183 RRCID -> 191720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8085 PERF. 5620 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	14B2 EXT		140	-0-	140	398	15	1	125	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		130	-0-	130	528	14	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	667	X	139	-0-	-528	-0-	15	1	124	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	13	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 199 RRCID -> 192909 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 5714 - 5912

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. EST. B-534 WELL #: 173 RRCID -> 195083 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 4998 - 5006

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 168 RRCID -> 197827 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 6695 - 6708

05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	108	1	936	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	955	-0-	-35	-0-	104	1	851	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	114	1	925	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1036	-0-	1036	1036	113	1	923	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		976	-0-	976	2012	105	1	871	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2012					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. -A- 229 WELL #: 177 RRCID -> 198881 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 201 RRCID -> 199590 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852

05	744	X	398	-0-	-346	-0-	40 11	1 9	347	3	Y	10	10	0			-0-
06	720	X	550	-0-	-170	-0-	58 20	1 9	472	3	Y	18	17	0			1
07	651	X	387	-0-	-264	-0-	41 9	1 9	337	3	Y	8	9	0			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		586	-0-	586	586	63 4	1 9	519	3	Y	4	3	0			1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					1

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 150L RRCID -> 199716 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. STATE HB 222 WELL #: 202 RRCID -> 202512 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5229 - 5744

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. STATE HB-222 WELL #: 205 RRCID -> 208775 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 5478 - 5482

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 209 RRCID -> 221731 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6934 - 7060

05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 210 RRCID -> 222141 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7026 - 7244

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	51	-0-	51	51	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 211 RRCID -> 222838 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 7448

05	310 N	85	-0-	-225	-0-	9	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	300 N	77	-0-	-223	-0-	9	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	217 N	60	-0-	-157	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	30	-0-	30	30	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	15	-0-	15	45	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 222 WELL #: 221 RRCID -> 223407 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5320 - 5436

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 226 RRCID -> 223478 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6562 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		42	-0-	42	42	1 33	1 9	8	3	Y	30	27	0			3
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	42					Y	NO RPT					3

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 225 RRCID -> 223566 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6442 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 213 RRCID -> 223931 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6423 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 223 RRCID -> 225668 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 5489 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 234 RRCID -> 226592 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6589 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	103	1	894	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	558	-0-	-102	-0-	61	1	497	3	Y	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	71	1	571	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		332	-0-	332	332	36	1	296	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		797	-0-	797	1129	86	1	711	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1129					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 236 RRCID -> 227528 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 233 RRCID -> 227539 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	522	-0-	-687	-0-	47 68	1 9	407	3	Y	62	59	0			7
06	870	N	525	-0-	-345	-0-	57 10	1 9	458	3	Y	9	14	0			2
07	1209	N	429	-0-	-780	-0-	45 13	1 9	371	3	Y	12	12	0			2
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. ESTATE "B" 534 DR WELL #: 235 RRCID -> 228840 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8046 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	8677	-0-	-282	-0-	893	1	7728	3	Y	51	54	0			8
							56	9									
06	8430	X	8007	-0-	-423	-0-	862	1	6982	3	Y	148	141	0			15
							163	9									
07	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	1096	1	8903	3	Y	39	45	0			9
							43	9									
08	DLQ G-10		10445	-0-	10445	10445	1136	1	9295	3	Y	13	16	0			6
							14	9									
09	DLQ G-10		9096	-0-	9096	19541	977	1	8094	3	Y	23	23	0			6
							25	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19541					Y	NO RPT					6

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 206 RRCID -> 229590 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6292 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 237 RRCID -> 230018 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6462 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 239 RRCID -> 241069 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	534	1	4619	3	Y	68	68	0			6
							75	9									
06	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	534	1	4333	3	Y	72	73	0			5
							79	9									
07	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	576	1	4677	3	Y	118	110	0			13
							130	9									
08	DLQ G-10		5248	-0-	5248	5248	553	1	4524	3	Y	155	149	0			19
							171	9									
09	DLQ G-10		4092	-0-	4092	9340	426	1	3517	3	Y	135	142	0			12
							149	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9340					Y	NO RPT					12

SLICK T.B. ESTATE "B" 528 WELL #: 245 RRCID -> 246611 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT		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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. ESTATE "B" 536 WELL #: 240 RRCID -> 250568 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	43	1	370	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	355	-0-	-65	-0-	39	1	316	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	341	-0-	-155	-0-	37	1	304	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		248	-0-	248	248	27	1	221	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		255	-0-	255	503	28	1	227	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	503					Y	NO RPT					-0-

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
05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	384	1	3319	3	Y	68	63	0			7
							75	9									
06	2880	X	2617	-0-	-263	-0-	280	1	2280	3	Y	52	55	0			4
							57	9									
07	3565	X	3317	-0-	-248	-0-	356	1	2891	3	Y	64	61	0			7
							70	9									
08	DLQ G-10		3901	-0-	3901	3901	416	1	3399	3	Y	78	75	0			10
							86	9									
09	DLQ G-10		3839	-0-	3839	7740	407	1	3362	3	Y	64	67	0			7
							70	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7740					Y	NO RPT					7

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 251 RRCID -> 256190 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 6700 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	5036	-0-	-141	-0-	518	1	4481	3	Y	34	32	0			4
							37	9									
06	5490	X	4449	-0-	-1041	-0-	484	1	3929	3	Y	33	33	0			4
							36	9									
07	5673	X	4575	-0-	-1098	-0-	497	1	4037	3	Y	37	35	0			6
							41	9									
08	DLQ G-10		4456	-0-	4456	4456	481	1	3933	3	Y	38	38	0			6
							42	9									
09	DLQ G-10		4048	-0-	4048	8504	433	1	3581	3	Y	31	33	0			4
							34	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8504					Y	NO RPT					4

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 254 RRCID -> 257419 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7506 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	345	1	2981	3	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2896	-0-	-74	-0-	317	1	2579	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2985	-0-	-115	-0-	325	1	2643	3	Y	15	13	0			2
							17	9									
08	DLQ G-10		3030	-0-	3030	3030	327	1	2675	3	Y	25	23	0			4
							28	9									
09	DLQ G-10		2731	-0-	2731	5761	295	1	2436	3	Y	-0-	4	0			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5761					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 253 RRCID -> 257580 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6854 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 258 RRCID -> 261349 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6628 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	4520	-0-	-1184	-0-	461	1	3984	3	Y	68	67	0			6
							75	9									
06	5430	X	3880	-0-	-1550	-0-	418	1	3390	3	Y	65	67	0			4
							72	9									
07	4650	X	3966	-0-	-684	-0-	428	1	3473	3	Y	59	57	0			6
							65	9									
08	DLQ G-10		3425	-0-	3425	3425	372	1	3039	3	Y	13	18	0			1
							14	9									
09	DLQ G-10		3339	-0-	3339	6764	357	1	2948	3	Y	31	31	0			1
							34	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6764					Y	NO RPT					1

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 255 RRCID -> 262205 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
06	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	150	1	1220	3	Y	-0-					-0-
07	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	185	1	1505	3	Y	32	28	0			4
							35	9									
08	DLQ G-10		281	-0-	281	281	28	1	228	3	Y	23	24	0			3
							25	9									
09	DLQ G-10		403	-0-	403	684	43	1	360	3	Y	-0-	3	0			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	684					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 260 RRCID -> 263519 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 6973 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 261 RRCID -> 264865 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 256 RRCID -> 265232 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6754 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 264 RRCID -> 265824 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6796 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2962	-0-	-14	-0-	307	1	2655	3	N	-0-					-0-
06	2880	X	2634	-0-	-246	-0-	288	1	2346	3	N	-0-					-0-
07	2883	X	2658	-0-	-225	-0-	290	1	2351	3	N	15	13	0			2
							17	9									
08	2976	X	2746	-0-	-230	-0-	293	1	2396	3	N	52	47	0			7
							57	9									
09	2880	X	2379	-0-	-501	-0-	250	1	2061	3	N	62	63	0			6
							68	9									
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					6

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 267 RRCID -> 265825 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1713	-0-	-85	-0-	178	1	1535	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1533	-0-	-57	-0-	169	1	1364	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	160	1	1301	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1454	-0-	-251	-0-	158	1	1296	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1163	-0-	-367	-0-	126	1	1037	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	159	1	1374	3	Y	34	37	0			5
							37	9									
06	1470	N	1345	-0-	-125	-0-	141	1	1145	3	Y	54	54	0			5
							59	9									
07	1612	N	686	-0-	-926	-0-	72	1	585	3	Y	26	27	0			4
							29	9									
08	DLQ G-10		1548	-0-	1548	1548	169	1	1379	3	Y	-0-	4	0			-0-
09	DLQ G-10		1405	-0-	1405	2953	152	1	1253	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2953					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
URSCHEL, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 035813 COMPL. DATE 09/02/1991 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7320 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 133679 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6196 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 133900 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5985 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINA CONOCO FEE WELL #: 12 L RRCID -> 135060 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7222 - 7430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 13 RRCID -> 135624 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7314

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK WELL #: 5352 RRCID -> 136013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 137424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 138023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800

05	1178 N	994	-0-	-184	-0-	994	2			N	-0-					14
06	990 N	933	-0-	-57	-0-	933	2			N	-0-					14
07	1023 N	956	-0-	-67	-0-	956	2			N	-0-					14
08	992 N	779	-0-	-213	-0-	779	2			N	-0-					14
09	930 N	745	-0-	-185	-0-	745	2			N	-0-					14
10	961 N	784	-0-	-177	-0-	760	2	24	9	N	22					36

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 L RRCID -> 138642 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 7876

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 141857 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6114 - 6198

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TB SLICK 535 WELL #: 4 A RRCID -> 143475 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6246 - 6524

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 11 RRCID -> 146681 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6103 - 6176

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 146705 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5740 - 5762

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSCHEL, C.F. WELL #: 4 RRCID -> 148339 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6043 - 6060

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 4 RRCID -> 149053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311

05	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2344	2	145	9	N	132	264	7			-0-
06	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1947	2	69	9	N	63					63
07	2108 N	2013	-0-	-95	-0-	2013	2			N	-0-					63
*08	2108 N	1763	-0-	-345	-0-	1763	2			N	-0-					63
*09	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					63
10	2015 N	1851	-0-	-164	-0-	1807	2	44	9	N	40					23

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 RRCID -> 151463 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINA-CONOCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 154171 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 158151 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 6474

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 159136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 6708

05	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-	90	1			92
06	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					92
07	2821 X	2227	-0-	-594	-0-	2227	2			N	-0-					92
08	2821 X	1178	-0-	-1643	-0-	1178	2			N	-0-					92
09	2790 X	974	-0-	-1816	-0-	974	2			N	-0-					92
10	2883 X	1110	-0-	-1773	-0-	1025	2	85	9	N	77	151	1			18

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 6 RRCID -> 159877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 6690

05	10540 X	6947	-0-	-3593	-0-	6888	2	59	9	N	54	90	1			55
06	9540 X	6425	-0-	-3115	-0-	6425	2			N	-0-					55
07	8680 X	6585	-0-	-2095	-0-	6585	2			N	-0-					55
08	6944 X	6327	-0-	-617	-0-	6327	2			N	-0-					55
09	6720 X	5370	-0-	-1350	-0-	5370	2			N	-0-					55
10	6944 X	4127	-0-	-2817	-0-	4127	2			N	-0-					55

SLICK ESTATE 539 WELL #: 12 RRCID -> 162315 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6275

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 8 RRCID -> 162494 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6833 - 6860

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 162540 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6172 - 6194

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 162829 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 172829 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 15 RRCID -> 173493 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 174939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 175359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 2 RRCID -> 175585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SLICK 541 WELL #: 3 RRCID -> 175681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					43

SLICK 541 WELL #: 5 RRCID -> 181143 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6900 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2324	-0-	-342	-0-	2324	2			N	-0-					10
06	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					10
07	2759	X	2691	-0-	-68	-0-	2691	2			N	-0-					10
08	2759	X	2349	-0-	-410	-0-	2349	2			N	-0-					10
09	2820	X	2247	-0-	-573	-0-	2247	2			N	-0-					10
10	2914	X	2757	-0-	-157	-0-	2757	2			N	-0-					10

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 181250 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6456 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14136	X	8618	-0-	-5518	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	7531	-0-	-4289	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	7353	-0-	-4024	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	7232	-0-	-2967	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	7057	-0-	-1883	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	6870	-0-	-1748	-0-	6870	2			N	-0-					-0-

SLICK 539 WELL #: 14 RRCID -> 182343 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6077 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK 539 WELL #: 16 RRCID -> 183463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6494 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

SLICK, T. B. ESTATE B1 WELL #: 182 RRCID -> 184154 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7588 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	77	X	77	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	72	2	Y	2	2	0			-0-
09	14B2	EXT	565	-0-	565	565	24 25	1 9	516	2	Y	23	21	0			2
10	14B2	EXT	151	-0-	151	716	5 26	1 9	120	2	Y	24	24	0			2

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					68
06	450	N	278	-0-	-172	-0-	278	2			N	-0-					68
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					68
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					68
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					68
*10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	545	2	2	9	N	2					70

SLICK 531 WELL #: 2 RRCID -> 185481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263

05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					54
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					54
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					54
08	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					54
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					54
*10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					54

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 186069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SLICK 539 WELL #: 19R RRCID -> 187131 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6961 - 7030

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					57
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					57
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					57

SLICK 539 WELL #: 23 RRCID -> 193316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7122

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53

SLICK 541 WELL #: 6 RRCID -> 196617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7124 - 8180

05	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2793	2	31	9	N	28					183
06	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2817	2	32	9	N	29					212
07	2697	N	2688	-0-	-9	-0-	2688	2			N	-0-					212
08	2697	N	2340	-0-	-357	-0-	2328	2	12	9	N	11					223
09	2610	N	2589	-0-	-21	-0-	2589	2			N	-0-					223
10	2697	N	2690	-0-	-7	-0-	2686	2	4	9	N	4	182	1			45

SHELL CONOCO FEE WELL #: 16 RRCID -> 246021 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5900 - 6920

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	4944	-0-	4944	4944	213	1	4731	2		Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	160	-0-	160	5104	7	1	153	2		Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	53	-0-	53	5157	2	1	51	2		Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK WELL #: 5351 RRCID -> 259449 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6186 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					58
06	330	N	208	-0-	-122	-0-	208	2			N	-0-					58
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					58
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					58
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					58
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	352	2	4	9	N	4					62

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 U RRCID -> 012916 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2018 - PLUGGED 06/04/18

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SLICK WELL #: 1 RRCID -> 116495 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7113 - 7143

05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	65	1	926	2	N	20					110
							22	9									
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	65	1	924	2	N	-0-					110
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	67	1	951	2	N	12					122
							13	9									
08	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	66	1	947	2	N	7					129
							8	9									
09	990	N	983	-0-	-7	-0-	63	1	899	2	N	19					148
							21	9									
*10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	75	1	1072	2	N	-0-					148

SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 34 RRCID -> 084911 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735

05	155	N	38	-0-	-117	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					1
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					1
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	Y	-0-					1
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	Y	-0-					1
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	233	2	Y	-0-					1
10	217	N	126	-0-	-91	-0-	11	1	115	2	Y	-0-					1

CARDENAS, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 117431 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938

05	15184	X	15184	-0-	-0-	-0-	962	1	13875	2	Y	315	317	1			64
							347	9									
06	14744	X	14744	-0-	-0-	-0-	945	1	13383	2	Y	378	391	1			51
							416	9									
07	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	956	1	13790	2	Y	205	211	1			45
							226	9									
08	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	1250	1	13471	2	Y	515	523	1			37
							567	9									
09	14782	X	14782	-0-	-0-	-0-	1224	1	12972	2	Y	533	506	1			64
							586	9									
*10	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	1262	1	13349	2	Y	421	409	1			76
							463	9									

CARDENAS, R.R. WELL #: 3 RRCID -> 126691 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 5396 - 5414

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ORIVE, A. WELL #: 4 RRCID -> 128549 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 5634 - 5643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	110	1	1585	2	Y	-0-					1
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	87	1	1226	2	Y	-0-					1
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	98	1	1416	2	Y	-0-					1
08	1674	N	1484	-0-	-190	-0-	126	1	1358	2	Y	-0-					1
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	118	1	1246	2	Y	-0-					1
10	1519	N	1095	-0-	-424	-0-	95	1	1000	2	Y	-0-					1

ORIVE, A. WELL #: 5 RRCID -> 141840 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5586 - 5594

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 44 RRCID -> 149020 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7138 - 7254

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ORIVE, A. WELL #: 6 RRCID -> 151520 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 5534 - 5542

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 2 RRCID -> 151880 COMPL. DATE 10/30/1994 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6340 - 6350

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 39 RRCID -> 154183 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 4692 - 5768

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 41 RRCID -> 164147 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 4080 - 4094

05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 43 RRCID -> 165011 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 45 RRCID -> 165069 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 6150 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 4 RRCID -> 168071 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6165 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 30C RRCID -> 168116 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 49 RRCID -> 168549 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	33 1 28 9		471	2	Y	25	25	1			4
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29 1 33 9		404	2	Y	30	31	1			3
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	27 1 18 9		389	2	Y	16	17	1			2
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	39 1 23 9		419	2	Y	21	21	1			2
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	36 1 46 9		377	2	Y	42	40	1			4
*10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	39 1 37 9		412	2	Y	34	33	1			5

REILLY HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 168898 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175587 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

DE GARCIA, B. G. WELL #: 47-T RRCID -> 180209 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392

05	465	N	437	-0-	-28	-0-	28	1	409	2	Y	-0-					2
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	27	1	377	2	Y	-0-					2
07	465	N	401	-0-	-64	-0-	26	1	375	2	Y	-0-					2
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	35	1	373	2	Y	-0-					2
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	34	1	357	2	Y	-0-					2
10	403	N	359	-0-	-44	-0-	31	1	328	2	Y	-0-					2

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181606 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181928 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 4662 - 4683

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182669 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5550 - 5556

05	310	N	244	-0-	-66	-0-	16	1	228	2	Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	263	2	Y	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	2	Y	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	27	1	294	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	22	1	229	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	256	-0-	-54	-0-	22	1	234	2	Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16 RRCID -> 185942 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 6258

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188092 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 3741 - 3750

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191237 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 5996 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206500 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 4782 - 4786

05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	35	1	501	2	Y	1044	1050	1			56
							1148	9									
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	1252	1296	1			12
							1377	9									
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	680	692	1			-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211353 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6076 - 7588

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 52 RRCID -> 211506 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 5773 - 7200

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 53 RRCID -> 212895 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6818 - 7326

05	2666	X	2601	-0-	-65	-0-	169	1	2432	2	Y	-0-					1
06	2550	N	2416	-0-	-134	-0-	159	1	2257	2	Y	-0-					1
07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	159	1	2291	2	Y	-0-					1
08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	222	1	2391	2	Y	-0-					1
09	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	226	1	2391	2	Y	-0-					1
*10	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	223	1	2355	2	Y	-0-					1

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213179 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7493

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213316 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6137 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 57 RRCID -> 214756 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 6846 - 7566

05	3774	X	994	-0-	-2780	-0-	64	1	930	2	Y	-0-					1
06	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	67	1	945	2	Y	-0-					1
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	63	1	913	2	Y	-0-					1
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	86	1	932	2	Y	-0-					1
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	85	1	896	2	Y	-0-					1
*10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	90	1	949	2	Y	-0-					1

DE GARCIA, B.G. WELL #: 54 RRCID -> 215092 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 56 RRCID -> 215508 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6031 - 7650

05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	67	1	961	2	Y	-0-					3
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	63	1	888	2	Y	-0-					3
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	55	1	799	2	Y	-0-					3
08	1023	N	530	-0-	-493	-0-	45	1	485	2	Y	-0-					3
09	960	N	855	-0-	-105	-0-	74	1	781	2	Y	-0-					3
*10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	80	1	850	2	Y	-0-					3

CARDENAS, R. R. WELL #: 8 RRCID -> 217412 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830

05	558	N	340	-0-	-218	-0-	22	1	318	2	Y	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	34	1	482	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	21	1	303	2	Y	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	39	1	423	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	344	-0-	-166	-0-	30	1	314	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	26	1	271	2	Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 61 RRCID -> 217422 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6138 - 7742

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 217423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CARDENAS, R.R. WELL #: 9 RRCID -> 220128 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6072 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 64 RRCID -> 220743 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7618 - 7970

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 10 RRCID -> 220927 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6400 - 6519

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 67 RRCID -> 221739 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7528 - 7942

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 66 RRCID -> 221757 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7306 - 7364

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 68 RRCID -> 222478 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6746 - 7580

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 17 RRCID -> 222859 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 7230 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5682	X	1746	-0-	-3936	-0-	111	1	1600	2	Y	32	32	1			3
							35	9									
06	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	108	1	1531	2	Y	37	39	1			1
							41	9									
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	106	1	1533	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
*08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	143	1	1538	2	Y	51	52	1			-0-
							56	9									
09	1680	N	1666	-0-	-14	-0-	139	1	1468	2	Y	54	51	1			3
							59	9									
*10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	153	1	1617	2	Y	42	41	1			4
							46	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223356 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 6090 - 6098

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 30 RRCID -> 224011 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6463 - 6496

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 69 RRCID -> 224219 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5400 - 5408

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER) WELL #: 2 RRCID -> 229002 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4634 - 4640

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 229863 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6150 - 6170

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 18 RRCID -> 229960 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 5543 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2807	X	719	-0-	-2088	-0-	45	1	656	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
06	658	X	658	-0-	-0-	-0-	42	1	594	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
07	744	N	648	-0-	-96	-0-	41	1	596	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
*08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	61	1	661	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	60	1	638	2	Y	26	25	1			2
							29	9									
*10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	63	1	668	2	Y	21	20	1			3
							23	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230755 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7400 - 7420

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ORIVE, A. WELL #: 10 RRCID -> 231180 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6406 - 6434

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231943 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6474 - 6484

05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	83	1	1193	2	Y	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	79	1	1117	2	Y	-0-					-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	77	1	1115	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	99	1	1066	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	95	1	1009	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	96	1	1019	2	Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238125 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ORIVE, A. WELL #: 9 RRCID -> 242577 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 5642 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2131	-0-		-39		-0-		137	1		1976	2	Y	16	16	1			2
										18	9										
06	2141	N	2141	-0-		-0-		-0-		140	1		1979	2	Y	20	20	1			2
										22	9										
07	2046	N	1933	-0-		-113		-0-		125	1		1797	2	Y	10	11	1			1
										11	9										
*08	2139	N	1368	-0-		-771		-0-		114	1		1225	2	Y	26	26	1			1
										29	9										
09	2184	N	2184	-0-		-0-		-0-		186	1		1969	2	Y	26	25	1			2
										29	9										
*10	2940	N	2940	-0-		-0-		-0-		252	1		2665	2	Y	21	20	1			3
										23	9										

HERMANN A. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243244 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 5612 - 5620

05	484	N	484	-0-		-0-		-0-		31	1		453	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	482	-0-		-58		-0-		32	1		450	2	Y	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-		-0-		-0-		49	1		707	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	283	-0-		-213		-0-		24	1		259	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	149	-0-		-331		-0-		13	1		136	2	Y	-0-					-0-
*10	682	N	682	-0-		-0-		-0-		59	1		623	2	Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243593 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7316 - 7512

05	3720	X	3357	-0-		-363		-0-		214	1		3084	2	Y	54	54	1			7
										59	9										
06	3600	X	3306	-0-		-294		-0-		213	1		3015	2	Y	71	73	1			5
										78	9										
07	3627	X	3201	-0-		-426		-0-		205	1		2955	2	Y	37	39	1			3
										41	9										
*08	3317	X	3296	-0-		-21		-0-		271	1		2919	2	Y	96	97	1			2
										106	9										
09	3210	X	3104	-0-		-106		-0-		258	1		2737	2	Y	99	94	1			7
										109	9										
10	3317	X	3293	-0-		-24		-0-		277	1		2930	2	Y	78	76	1			9
										86	9										

REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 243728 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850

05	1054	N	775	-0-		-279		-0-		50	1		716	2	Y	8	8	1			-0-
										9	9										
06	1080	N	808	-0-		-272		-0-		53	1		744	2	Y	10	10	1			-0-
										11	9										
07	1023	N	806	-0-		-217		-0-		52	1		748	2	Y	5	5	1			-0-
										6	9										
08	785	N	785	-0-		-0-		-0-		65	1		706	2	Y	13	13	1			-0-
										14	9										
09	810	N	666	-0-		-144		-0-		56	1		595	2	Y	14	13	1			1
										15	9										
10	806	N	728	-0-		-78		-0-		62	1		655	2	Y	10	10	1			1
										11	9										

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 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7010 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12028	X	11333	-0-	-695	-0-	728	1	10502	2	Y	94	95	1			5
							103	9									
06	11640	X	9831	-0-	-1809	-0-	646	1	9151	2	Y	31	32	1			4
							34	9									
07	12276	X	9161	-0-	-3115	-0-	593	1	8548	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
*08	10881	X	7734	-0-	-3147	-0-	653	1	7035	2	Y	42	43	1			3
							46	9									
09	10530	X	6547	-0-	-3983	-0-	560	1	5939	2	Y	44	42	1			5
							48	9									
10	10881	X	6173	-0-	-4708	-0-	530	1	5604	2	Y	35	34	1			6
							39	9									

HERMANN, E. WELL #: 17 RRCID -> 247000 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7096 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	806	1	11633	2	Y	395	397	1			21
							435	9									
06	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	695	1	9848	2	Y	57	59	1			19
							63	9									
07	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	654	1	9427	2	Y	31	39	1			11
							34	9									
*08	11470	X	9416	-0-	-2054	-0-	792	1	8539	2	Y	77	78	1			10
							85	9									
09	11100	X	8313	-0-	-2787	-0-	709	1	7516	2	Y	80	76	1			14
							88	9									
10	11470	X	7735	-0-	-3735	-0-	662	1	7004	2	Y	63	61	1			16
							69	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247725 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6024 - 7421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

REILLY HEIRS WELL #: 37 RRCID -> 248791 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8851 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	70	1	1006	2	Y	38	38	1			6
							42	9									
06	1350	N	1022	-0-	-328	-0-	64	1	908	2	Y	45	47	1			4
							50	9									
07	1364	N	776	-0-	-588	-0-	49	1	701	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	93	1	999	2	Y	62	63	1			2
							68	9									
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	129	1	1369	2	Y	64	61	1			5
							70	9									
*10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	102	1	1084	2	Y	51	49	1			7
							56	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 01/17/2017 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7145 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12245	X	1770	-0-	-10475	-0-	115	1	1652	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	11100	X	2501	-0-	-8599	-0-	165	1	2333	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	11470	X	2069	-0-	-9401	-0-	134	1	1933	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	3441	X	2166	-0-	-1275	-0-	184	1	1978	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	3330	X	541	-0-	-2789	-0-	46	1	489	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	2573	X	998	-0-	-1575	-0-	86	1	909	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 79 RRCID -> 249199 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 6220

05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249217 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 6914 - 6962

05	5673	X	3314	-0-	-2359	-0-	213	1	3067	2	Y	31	32	1			3
							34	9									
06	5430	X	2760	-0-	-2670	-0-	179	1	2539	2	Y	38	39	1			2
							42	9									
07	4867	X	2692	-0-	-2175	-0-	173	1	2496	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
*08	4030	X	2309	-0-	-1721	-0-	191	1	2062	2	Y	51	52	1			1
							56	9									
09	3900	X	2000	-0-	-1900	-0-	167	1	1775	2	Y	53	51	1			3
							58	9									
10	3317	X	2127	-0-	-1190	-0-	180	1	1900	2	Y	43	41	1			5
							47	9									

HERMANN, E. WELL #: 19 RRCID -> 249565 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 5730 - 5738

05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	164	1	2364	2	Y	-0-					1
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	154	1	2178	2	Y	-0-					1
07	2418	N	2369	-0-	-49	-0-	154	1	2215	2	Y	-0-					1
08	2542	N	2307	-0-	-235	-0-	196	1	2111	2	Y	-0-					1
09	2340	N	2197	-0-	-143	-0-	189	1	2008	2	Y	-0-					1
10	2356	N	2225	-0-	-131	-0-	192	1	2033	2	Y	-0-					1

DE GARCIA, B. G. WELL #: 82 RRCID -> 250432 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7790 - 7862

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 83 RRCID -> 251245 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 5166 - 5172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 84 RRCID -> 253499 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7122 - 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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 86 RRCID -> 254517 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5622 - 5708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310 N	236	-0-	-74	-0-	15	1	221	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	249	-0-	-51	-0-	16	1	233	2	Y	-0-					-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	2	Y	-0-					-0-
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	26	1	282	2	Y	-0-					-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	2	Y	-0-					-0-
*10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	31	1	323	2	Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 14 RRCID -> 273445 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4574 - 4580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO WELL #: C 23 RRCID -> 275299 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4189 - 4199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
M.M. GARCIA 'D' WELL #: 29 RRCID -> 240336 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242271 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6360 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH 907 WELL #: 2 RRCID -> 249338 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3102 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH 907 WELL #: 4 RRCID -> 254522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3156 - 3161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
*09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
*10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-

SLICK ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 262175 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3393 - 3413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
*09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
*10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-

SLICK ESTATE WELL #: 12D RRCID -> 268004 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3420 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
*09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
*10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: 9171 RRCID -> 270273 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3507 - 3831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
LA BRISA RANCH BELMONT WELL #: 3 RRCID -> 283324 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3300 - 3306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4340 X	19	-0-	-4321	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-
07	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
08	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG LOWER 5480) 76721 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1 T RRCID -> 162586 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5640 - 5660

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AT RRCID -> 176135 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5644 - 5672

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG SAND) 76721 693 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. EST. A-485 WELL #: 183 RRCID -> 195491 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4889 - 5538

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG SAND) //CONT.// 76721 693 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH/STATE 542 WELL #: 7 RRCID -> 139315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5383 - 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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480) 76721 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1 C RRCID -> 175937 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5482 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AC RRCID -> 176138 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5568 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG 3400) 76721 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 913 WELL #: 1 RRCID -> 108213 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
*10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, E. (FRIO 4200) 76722 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
REA OIL & GAS, INC. 695743
SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 T RRCID -> 063233 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH 76723 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
D.D. OIL CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 252712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3797 - 3805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH //CONT.// 76723 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (D- 3) 76723 064 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA, JUAN M. WELL #: 4 RRCID -> 254217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5845 PERF. 3972 - 3979

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, NORTH (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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

RINCON, N. (F-2-O) 76723 120 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 147150 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4081 - 4093

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J.F. -STATE- WELL #: 23 RRCID -> 129198 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 4412 - 4428

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAENZ, M. -STATE- WELL #: 25 RRCID -> 143246 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 4185

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, NORTH (FRIO B) 76723 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA, JUAN M. WELL #: 2 RRCID -> 033424 COMPL. DATE 05/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3313 - 3319

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CAMERON, DON WELL #: 2 RRCID -> 012941 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	174	1	1502	3	Y	-0-					-0-
06	1590 X	1527	-0-	-63	-0-	167	1	1360	3	Y	-0-					-0-
07	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	184	1	1492	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1506	-0-	1506	1506	164	1	1342	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1539	-0-	1539	3045	166	1	1373	3	Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3045					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (FRIO B) //CONT.// 76723 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
KING EDMUNDS WELL #: 1 RRCID -> 065233 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 2B RRCID -> 056590 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 1 RRCID -> 159252 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3154 - 3196

05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					64
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					64
07	1767	N	1027	-0-	-740	-0-	1027	2			N	-0-					64
08	1643	N	1181	-0-	-462	-0-	1181	2			N	-0-					64
09	1410	N	963	-0-	-447	-0-	963	2			N	-0-					64
10	1023	N	52	-0-	-971	-0-	52	2			N	-0-					64

RINCON, NORTH (FRIO E) 76723 160 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 17 T RRCID -> 039040 COMPL. DATE 05/26/1957 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (FRIO 5300) 76723 184 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
THOMAS, MARY S. WELL #: 3 U RRCID -> 124190 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3588 - 4920

05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (G-76) 76723 208 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
GARZA STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172472 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6726 - 6733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

RINCON, NORTH (STRAY 3050) 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 43R RRCID -> 229384 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3052 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1A RRCID -> 168900 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3010 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 3 RRCID -> 160580 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2848 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
06	960	N	920	-0-	-40	-0-	920	2			N	-0-					-0-
07	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	2			N	-0-					-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
10	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	2			N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3160) 76723 404 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA - RIVAS UNIT WELL #: 0304 RRCID -> 075911 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3160) //CONT.// 76723 404 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3300) 76723 408 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0104 RRCID -> 073238 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 4389 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CAMERON, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 160582 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3128 - 3176

05	1364 N	1207	-0-	-157	-0-	1207	2			N	-0-					83
06	1260 N	1157	-0-	-103	-0-	1157	2			N	-0-					83
07	1240 N	1206	-0-	-34	-0-	1206	2			N	-0-					83
08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					83
09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					83
10	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1182	2			N	-0-					83

CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 2 RRCID -> 165423 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202

05	1581 N	1395	-0-	-186	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
06	1470 N	1329	-0-	-141	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
07	1426 N	1366	-0-	-60	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
08	1395 N	1331	-0-	-64	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
09	1320 N	1230	-0-	-90	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
10	1364 N	1273	-0-	-91	-0-	1273	2			N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800) 76723 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT(D.D.OIL CO.-B-) WELL #: 108 RRCID -> 135827 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3835 - 3840

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 2A RRCID -> 175271 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3785 - 3825

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800) //CONT.// 76723 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1 C RRCID -> 046591 COMPL. DATE 07/01/1969 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 3A RRCID -> 142998 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3740 - 3749

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4000) 76723 424 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0301 RRCID -> 012953 COMPL. DATE 06/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3993 - 4002

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4270) 76723 428 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES 553 WELL #: 8 RRCID -> 209878 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 4278 - 4294

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON, 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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 6A RRCID -> 167769 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4610 - 4616

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 5000) 76723 436 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 2 A RRCID -> 143454 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5019 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG) 76723 448 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 4 RRCID -> 161394 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 31 RRCID -> 013017 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 6810 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 48 RRCID -> 164821 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6974 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	162	1	1682	3	Y	8	20	1			3
							9	9									
06	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	147	1	1632	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	2046	X	1861	-0-	-185	-0-	141	1	1719	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		2399	-0-	2399	2399	183	1	2216	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2570	-0-	2570	4969	202	1	2368	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4969					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 54 RRCID -> 177641 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6168 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	26	1	269	3	Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	252	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	285	-0-	-56	-0-	22	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		359	-0-	359	359	27	1	332	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		388	-0-	388	747	30	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	747					Y	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ C WELL #: 6 RRCID -> 185641 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7052 - 7122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	2048	-0-	-277	-0-	180	1	1868	3	Y	-0-					-0-
06	2310	X	2093	-0-	-217	-0-	173	1	1920	3	Y	-0-					-0-
07	2511	X	2273	-0-	-238	-0-	172	1	2101	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2850	-0-	2850	2850	218	1	2632	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3015	-0-	3015	5865	237	1	2778	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5865					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ C WELL #: 8 RRCID -> 189648 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6888 - 7746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ B WELL #: 33U RRCID -> 211172 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 6198 - 6286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		44	-0-	44	44	3	1	31	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-	3	1			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	44					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ "B" WELL #: 42 RRCID -> 211198 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5920 - 5929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, B WELL #: 57 RRCID -> 212265 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5184 - 7558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156041 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F.-STATE WELL #: 29 RRCID -> 228703 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7256 - 7270

05	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	1662	2	4	9	N	4					104
06	1620	N	1475	-0-	-145	-0-	1475	2			N	-0-					104
07	1705	N	1604	-0-	-101	-0-	1603	2	1	9	N	1					105
08	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	1668	2	2	9	N	2					107
09	1470	N	1335	-0-	-135	-0-	1333	2	2	9	N	2					109
10	1612	N	1228	-0-	-384	-0-	1228	2			N	-0-					109

TCR SPEER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 234649 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5152 - 5157

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TCR SPEER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 242516 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7116 - 7158

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. M. HALL WELL #: 19 RRCID -> 272672 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7048 - 7081

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
05	13888	X	9241	-0-	-4647	-0-	413	1	8826	2	Y	2	8	0			-0-
							2	9									
06	12210	X	7572	-0-	-4638	-0-	340	1	7229	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	11935	X	7780	-0-	-4155	-0-	355	1	7422	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	10850	X	8790	-0-	-2060	-0-	402	1	8385	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	10260	X	6802	-0-	-3458	-0-	314	1	6485	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	9238	X	6132	-0-	-3106	-0-	279	1	5850	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

GARZA, A. M., -STATE- WELL #: 13 RRCID -> 042818 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS-RIFE G. U. WELL #: 4 C RRCID -> 051804 COMPL. DATE 05/18/1960 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6349 - 6380

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA, A. M., -STATE WELL #: 3AL RRCID -> 056429 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800

05	2325	X	2303	-0-	-22	-0-	103	1	2200	2	Y	-0-					-0-
06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	124	1	2642	2	Y	-0-					-0-
07	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	140	1	2928	2	Y	-0-					-0-
08	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	136	1	2831	2	Y	-0-					-0-
09	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	135	1	2798	2	Y	-0-					-0-
*10	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	128	1	2688	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, F.F. WELL #: 1 RRCID -> 072144 COMPL. DATE 07/07/1977 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	850	-0-	-260	-0-	850	2			N	-0-					-0-
*10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-

THOMAS - RIFE GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 121634 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 6714

05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARTINEZ STATE WELL #: 7 RRCID -> 125449 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 8922 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	X	379	-0-	-334	-0-	12	1	328	2	Y	35	40	0			1
							39	9									
06	690	X	451	-0-	-239	-0-	18	1	423	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
07	682	X	366	-0-	-316	-0-	15	1	343	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	22	1	515	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	27	1	619	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
*10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	18	1	427	2	Y	8	8	0			1
							9	9									

THOMAS - RIFE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133222 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7630 - 7674

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 139560 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 7011 - 7856

05	4805	X	4662	-0-	-143	-0-	208	1	4453	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
06	4590	X	4523	-0-	-67	-0-	203	1	4320	2	Y	-0-					-0-
07	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	221	1	4630	2	Y	-0-					-0-
08	4836	X	4798	-0-	-38	-0-	220	1	4578	2	Y	-0-					-0-
09	4530	X	4461	-0-	-69	-0-	206	1	4255	2	Y	-0-					-0-
10	4836	X	3877	-0-	-959	-0-	176	1	3701	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 C RRCID -> 139924 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6613 - 7774

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

CAMERON 487 WELL #: 1 RRCID -> 153680 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 6764 - 6896

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156138 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174

05	372	N	186	-0-	-186	-0-	8	1	178	2	Y	-0-	6	0			-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	488	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	392	-0-	-58	-0-	18	1	374	2	Y	-0-					-0-
*10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES 553 WELL #: 2 RRCID -> 160993 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7411 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 1B RRCID -> 171192 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7156

05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					16
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					16
07	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					16
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					16

GARZA, A. M. -ST WELL #: 8 RRCID -> 174499 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6640 - 7234

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175381 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6401 - 7642

05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	137	1	2934	2	Y	35	34	0			1
							39	9									
06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	140	1	2967	2	Y	56	53	0			4
							62	9									
07	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	170	1	3558	2	Y	54	55	0			3
							59	9									
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	162	1	3377	2	Y	53	53	0			3
							58	9									
09	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	151	1	3126	2	Y	51	51	0			3
							56	9									
10	3720	X	3429	-0-	-291	-0-	153	1	3221	2	Y	50	50	0			3
							55	9									

GARZA, A. M. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 175510 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 6880 - 7292

05	49972	X	49561	-0-	-411	-0-	2200	1	46990	2	Y	337	329	0			10
							371	9									
06	47730	X	45808	-0-	-1922	-0-	2039	1	43282	2	Y	443	422	0			31
							487	9									
07	49972	X	45487	-0-	-4485	-0-	2054	1	42954	2	Y	435	441	0			25
							479	9									
08	46270	X	46270	-0-	-0-	-0-	2098	1	43711	2	Y	419	423	0			21
							461	9									
09	43764	X	43764	-0-	-0-	-0-	1998	1	41313	2	Y	412	407	0			26
							453	9									
*10	44404	X	44404	-0-	-0-	-0-	1998	1	41964	2	Y	402	402	0			26
							442	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175837 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176199 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828

05	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	106 202	1 9	2265	2	Y	184	187	0			6
06	2460	X	2363	-0-	-97	-0-	106	1	2257	2	Y	-0-	6	0			-0-
07	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	182	1	3806	2	Y	-0-					-0-
08	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	302	1	6284	2	Y	-0-					-0-
09	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	206	1	4250	2	Y	-0-					-0-
*10	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	336	1	7056	2	Y	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 178695 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179238 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 8024

05	2824	N	2643	-0-	-181	-0-	118 4	1 9	2521	2	Y	4	4	0			-0-
06	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	109 6	1 9	2306	2	Y	5	5	0			-0-
07	2759	X	558	-0-	-2201	-0-	25 7	1 9	526	2	Y	6	6	0			-0-
08	2170	X	168	-0-	-2002	-0-	7 6	1 9	155	2	Y	5	5	0			-0-
09	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	130 6	1 9	2685	2	Y	5	5	0			-0-
*10	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	154 6	1 9	3229	2	Y	5	5	0			-0-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 3B RRCID -> 180706 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986

05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					123
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					123
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					123
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					123
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					123
*10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					123

COATES 553 WELL #: 4 RRCID -> 180717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7814

05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	826	2	18	9	N	16					145
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					145
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	2	2	9	N	2					147
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	968	2	6	9	N	5					152
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					152
*10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-	50	1			102

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

COATES 553 WELL #: 10 RRCID -> 181192 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7212 - 7242

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO 550 WELL #: 2 RRCID -> 181245 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7623 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1707	2	24	9	N	22					115
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1633	2	22	9	N	20					135
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2323	2	36	9	N	33					168
08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2600	2	44	9	N	40					208
09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2504	2	22	9	N	20	192	1			36
*10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2464	2	30	9	N	27					63

COATES 553 WELL #: 13 RRCID -> 181314 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6938 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					7
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					7
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					7
08	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-					7
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					7
*10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					7

GARZA, A. M. STATE WELL #: 17 RRCID -> 181470 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7405 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	277	1	5927	2	Y	75	73	0			2
							83	9									
06	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	270	1	5731	2	Y	99	94	0			7
							109	9									
07	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	263	1	5511	2	Y	97	98	0			6
							107	9									
08	6293	X	5452	-0-	-841	-0-	245	1	5104	2	Y	94	95	0			5
							103	9									
09	6120	X	4914	-0-	-1206	-0-	222	1	4591	2	Y	92	91	0			6
							101	9									
10	6324	X	4789	-0-	-1535	-0-	213	1	4477	2	Y	90	90	0			6
							99	9									

ALVARADO, FRANCISCO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 181534 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 2B RRCID -> 182137 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7588 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					68
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					68
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					68
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					68
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					68
*10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					68

YZAGUIRRE 227 WELL #: 4 RRCID -> 185475 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7810 - 7814

05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1045	2	25	9	N	23					37
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	958	2	23	9	N	21					58
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	936	2	18	9	N	16	49	1			25
08	1085	N	937	-0-	-148	-0-	917	2	20	9	N	18					43
09	990	N	859	-0-	-131	-0-	842	2	17	9	N	15					58
10	961	N	956	-0-	-5	-0-	941	2	15	9	N	14					72

COATES 553 WELL #: 14 RRCID -> 185477 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8024 - 8099

05	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1859	2	25	9	N	23					49
06	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1774	2	17	9	N	15					64
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1913	2	37	9	N	34					98
08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					98
09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2405	2	61	9	N	55					153
*10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2210	2	25	9	N	23	136	1			40

COATES 553 WELL #: 9 RRCID -> 186065 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 5B RRCID -> 186876 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6476 - 7208

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187140 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165

05	10664	X	9907	-0-	-757	-0-	435	1	9293	2	Y	163	167	0			5
							179	9									
06	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	452	1	9594	2	Y	201	192	0			14
							221	9									
07	10199	X	9616	-0-	-583	-0-	429	1	8970	2	Y	197	200	0			11
							217	9									
08	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	472	1	9840	2	Y	190	192	0			9
							209	9									
09	10260	X	9032	-0-	-1228	-0-	407	1	8418	2	Y	188	185	0			12
							207	9									
10	10602	X	9510	-0-	-1092	-0-	423	1	8886	2	Y	183	183	0			12
							201	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190834 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES 553 WELL #: 6 RRCID -> 191704 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7806 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	539	-0-	-143	-0-	539	2			N	-0-					227
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					227
07	651	N	610	-0-	-41	-0-	606	2	4	9	N	4					231
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					231
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	645	2	14	9	N	13					244
*10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					244

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SEYFRIEDT 928 WELL #: 2 RRCID -> 192850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
*10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-

SEYFREIDT 928 WELL #: 3 RRCID -> 193079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
*10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-

SLICK 230 " A " WELL #: 6 RRCID -> 194399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	2			N	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195771 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
06	1050	X	34	-0-	-1016	-0-	1	1	22	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEYFREIDT 928 WELL #: 4 RRCID -> 197018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3159	-0-	59	59	2980	2	179	9	N	163	182	1			20
06	3000	N	2970	-0-	-30	29	2839	2	131	9	N	119					139
07	2881	N	2852	-0-	-29	-0-	2807	2	45	9	N	41	116	1			64
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2896	2	117	9	N	106					170
09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2806	2	20	9	N	18	173	1			15
*10	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2821	2	76	9	N	69					84

SEYFREIDT 928 WELL #: 5 RRCID -> 197916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8986 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
06	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
07	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
08	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3010	-0-	10	10	3010	2			N	-0-					-0-
*10	3003	N	2993	-0-	-10	-0-	2993	2			N	-0-					-0-

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
05	9982	X	9193	-0-	-789	-0-	404	1	8621	2	Y	153	154	0			5
							168	9									
06	9330	X	9315	-0-	-15	-0-	409	1	8686	2	Y	200	191	0			14
							220	9									
07	9641	X	9372	-0-	-269	-0-	418	1	8738	2	Y	196	199	0			11
							216	9									
08	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	416	1	8660	2	Y	189	191	0			9
							208	9									
09	9330	X	8603	-0-	-727	-0-	387	1	8010	2	Y	187	184	0			12
							206	9									
10	9641	X	8779	-0-	-862	-0-	390	1	8189	2	Y	182	182	0			12
							200	9									

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 19 RRCID -> 204641 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8879 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA, A.M. - STATE WELL #: 20 RRCID -> 214169 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6280 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	30 113	1 9	651	2	Y	103	100	0			3
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	31 155	1 9	660	2	Y	141	134	0			10
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	27 136	1 9	571	2	Y	124	127	0			7
08	806	N	190	-0-	-616	-0-	2 146	1 9	42	2	Y	133	133	0			7
09	840	N	453	-0-	-387	-0-	14 142	1 9	297	2	Y	129	128	0			8
10	744	N	224	-0-	-520	-0-	4 140	1 9	80	2	Y	127	127	0			8

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229295 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	2	36	9	Y	33	31	0			2
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	2	69	9	Y	63	61	0			4

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 22 RRCID -> 230451 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2298	-0-	-275	-0-	97 120	1 9	2081	2	Y	109	113	0			3
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	92 160	1 9	1956	2	Y	145	138	0			10
07	2356	N	2217	-0-	-139	-0-	94 156	1 9	1967	2	Y	142	144	0			8
08	2263	N	2053	-0-	-210	-0-	87 151	1 9	1815	2	Y	137	138	0			7
09	2190	N	1936	-0-	-254	-0-	82 149	1 9	1705	2	Y	135	133	0			9
10	2232	N	2058	-0-	-174	-0-	87 144	1 9	1827	2	Y	131	131	0			9

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 23 RRCID -> 241065 COMPL. DATE 07/01/2018 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
05	403	X	202	-0-	-201	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	679	-0-	-716	-0-	31	1	648	2	Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	279	-0-	-81	-0-	13	1	266	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	272	-0-	-410	-0-	12	1	260	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 21 RRCID -> 256548 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC 687718
YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 264996 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 5800 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 015329 COMPL. DATE 08/12/1953 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4P RRCID -> 141203 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8394 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DON CAMERON ETAL UNIT WELL #: 3A RRCID -> 142131 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9660 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191517 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7240 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON WELL #: B 1 RRCID -> 197104 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6815 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5500) 76723 488 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1 T RRCID -> 041546 COMPL. DATE 12/22/1966 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M. - STATE WELL #: 21 RRCID -> 074915 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 6706 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	1789	2	3	9	N	3					114
06	1740	N	1640	-0-	-100	-0-	1638	2	2	9	N	2					116
07	1767	N	1158	-0-	-609	-0-	1158	2			N	-0-					116
08	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	1775	2	3	9	N	3					119
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2072	2	13	9	N	12					131
*10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					131

HALL, C. M. WELL #: 18 RRCID -> 157340 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	835	2	8	9	Y	7					70
06	930	N	685	-0-	-245	-0-	683	2	2	9	Y	2					72
07	961	N	599	-0-	-362	-0-	599	2			Y	-0-					72
08	837	N	17	-0-	-820	-0-	17	2			Y	-0-					72
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					72
10	589	N	58	-0-	-531	-0-	58	2			Y	-0-					72

L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
GONZALEZ, OSBELIA SAENZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 164403 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7389 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	850	-0-	-669	-0-	850	2			N	-0-					4
06	960	N	787	-0-	-173	-0-	787	2			N	-0-					4
07	930	N	804	-0-	-126	-0-	804	2			N	-0-					4
08	837	N	401	-0-	-436	-0-	401	2			N	-0-					4
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					4
*10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					4

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820) 76723 584 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ B WELL #: 47 RRCID -> 162232 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6537 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	25	-0-	-6	-0-	1	1	12	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
06	30	#	11	-0-	-19	-0-	1	1	8	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	31	#	9	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		166	-0-	166	166	3	1	36	3	Y	115	85	1			30
							127	9									
09	DLQ G-10		18	-0-	18	184	1	1	17	3	Y	-0-	30	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	184					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250) 76723 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 41 RRCID -> 154873 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7344 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	97	1	1011	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	87	1	969	3	Y	-0-					-0-
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	107	1	1302	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1775	-0-	1775	1775	136	1	1639	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1589	-0-	1589	3364	125	1	1464	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3364					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 51 RRCID -> 166753 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7432 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 32 RRCID -> 176565 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7898 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	202	-0-	-139	-0-	18	1	183	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	18	1	198	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	17	1	211	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		271	-0-	271	271	21	1	250	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		275	-0-	275	546	22	1	253	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) //CONT.// 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J. F., -STATE WELL #: 21 RRCID -> 070638 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	4047	-0-	-2091	-0-	4017	2	30	9	Y	27					94
06	4770	X	2989	-0-	-1781	-0-	2972	2	17	9	Y	15					109
07	4619	X	3594	-0-	-1025	-0-	3563	2	31	9	Y	28					137
08	4371	X	3597	-0-	-774	-0-	3573	2	24	9	Y	22					159
09	3930	X	3883	-0-	-47	-0-	3852	2	31	9	Y	28					187
10	4061	X	3003	-0-	-1058	-0-	2990	2	13	9	Y	12					199

HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N (VICKSBURG 8200 SEG B) 76723 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, B. WELL #: 33 L RRCID -> 037704 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (4200) 76723 764 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 5 RRCID -> 069739 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4195 - 4201

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (4500) 76723 789 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 8A RRCID -> 168488 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4503 - 4508

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (5350) 76723 824 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 34 L RRCID -> 052066 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RINCON, SW. (2800) 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GREINER ESTATE WELL #: RRCID -> 165638 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3150 - 3159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10	P&A COND	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, SW. (2800) //CONT.// 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
SLICK ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 170855 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 2800 - 2832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO BRAVO (L-6) 76810 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WATSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 119705 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6664 - 6674

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERVIN WELL #: 1A RRCID -> 161697 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6550 - 6650

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIO - SHEERIN (700) 76856 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SHEERIN, IRENE - TEXAS STATE WELL #: 9 RRCID -> 139522 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 1092 PERF. 700 - 703

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIO - SHEERIN (700) //CONT.// 76856 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. //CONT.// 605917
SHEERIN, IRENE-TEXAS STATE WELL #: 10 RRCID -> 156735 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 1092 PERF. 690 - 697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIO SHEERIN (1000) 76856 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
IRENE SHEERIN - TEXAS STATE WELL #: 7R RRCID -> 203203 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1016 - 1019

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RITA (4-R, SEG I) 76936 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S.K., MRS. WELL #: 73 D RRCID -> 274072 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4524 - 5042

05	DLQ G-10	3015	-0-	3015	3015	766	1	2233	3	Y	2	2	1			-0-
						14	4	2	9							
06	9215 X	2338	-0-	-6877	-0-	602	1	1626	3	Y	34	32	1			2
						73	4	37	9							
07	1686 R	1686	-0-	-0-	-0-	412	1	1196	3	Y	-0-	2	1			-0-
						78	4									
08	4494 R	4494	-0-	-0-	-0-	1017	1	3477	3	Y	-0-					-0-
09	3870 #	3614	-0-	-256	-0-	858	1	2749	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*10	3195 R	3195	-0-	-0-	-0-	868	1	2324	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

RITA (CONSOLIDATED) 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S. K., MRS WELL #: 26 D RRCID -> 049926 COMPL. DATE 02/01/1971 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 31 H RRCID -> 050499 COMPL. DATE 05/20/1971 TOTAL DEPTH 7686 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2018 - P/A 06/15/18

EAST, S. K., MRS. WELL #: 73 F RRCID -> 066285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4635 - 4674

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		8725	-0-	8725	8725	2217	1	6464	3	Y	3	3	1			-0-
							41	4	3	9							
06	DLQ G-10		8219	-0-	8219	16944	2146	1	5808	3	Y	3	3	1			-0-
							262	4	3	9							
07	25262	X	8318	-0-	-16944	-0-	2027	1	5905	3	Y	3	3	1			-0-
							383	4	3	9							
08	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	1733	1	5921	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	7800	X	5663	-0-	-2137	-0-	1345	1	4304	3	Y	3	3	1			-0-
							11	4	3	9							
10	8060	X	3407	-0-	-4653	-0-	925	1	2477	3	Y	2	2	1			-0-
							3	4	2	9							

EAST, S.K., MRS. WELL #: 72 T RRCID -> 073884 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752						Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS WELL #: 26 F RRCID -> 083811 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 4683 - 4695

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS S K WELL #: 45 F RRCID -> 083957 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4620 - 4626

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 96 F RRCID -> 138946 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 4656 - 4664

05	DLQ G-10		258	-0-	258	258	66	1	191	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	DLQ G-10		185	-0-	185	443	48	1	131	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	670	N	227	-0-	-443	-0-	56	1	161	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	33	1	112	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	57	-0-	-123	-0-	13	1	44	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 94 F RRCID -> 139427 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6202 - 6207

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2018 - P/A 06/21/18

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S. K. MRS. WELL #: 94-F RRCID -> 148989 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6168 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2018 - P/A 06/21/18																

EAST, S. K., MRS. WELL #: 26H RRCID -> 228477 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6136 - 6150

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	9	X	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 207 RRCID -> 254179 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9738 - 9744

05	DLQ G-10		813	-0-	813	813	202	1	586	3	Y	19	22	1			1
							4	4	21	9							
06	DLQ G-10		850	-0-	850	1663	219	1	594	3	Y	9	9	1			1
							27	4	10	9							
07	1772	N	109	-0-	-1663	-0-	26	1	77	3	Y	1	2	1			-0-
							5	4	1	9							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 58 F RRCID -> 274945 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 5944 - 6066

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	744	N	248	-0-	-496	-0-	42	1	204	3	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	100	1	570	3	Y	2	2	1			-0-
							59	4	2	9							
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	39	1	328	3	Y	7	6	1			1
							3	4	8	9							
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	39	1	414	3	Y	-0-	1	1			-0-
							5	4									
09	720	N	475	-0-	-245	-0-	44	1	410	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	53	1	388	3	Y	-0-					-0-
							4	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RITA, 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

05	527	N	353	-0-	-174	-0-	85	1	130	3	Y	17	19	1			4
							119	4	19	9							
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	162	1	430	3	Y	72	50	1			26
							65	4	79	9							
07	496	N	277	-0-	-219	-0-	61	1	172	3	Y	40	39	1			27
							44	9									
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	215	1	390	3	Y	75	63	1			39
							68	4	83	9							
09	750	N	318	-0-	-432	-0-	85	1	195	3	Y	16	38	1			17
							20	4	18	9							
*10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	129	1	292	3	Y	28	19	1			26
							1	4	31	9							

MRS. EAST, S.K. WELL #: 121 RRCID -> 132829 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11912 - 11976

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	1	1	35	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X) WELL #: 60 RRCID -> 136409 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 15040 PERF.11832 - 11879

05	DLQ G-10		666	-0-	666	666	154	1	232	3	Y	60	61	1			15
							214	4	66	9							
06	DLQ G-10		637	-0-	637	1303	146	1	385	3	Y	44	40	1			19
							58	4	48	9							
07	1894	N	591	-0-	-1303	-0-	137	1	387	3	Y	61	48	1			32
							67	9									
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	188	1	346	3	Y	64	60	1			36
							59	4	70	9							
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	160	1	376	3	Y	83	81	1			38
							38	4	91	9							
*10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	152	1	344	3	Y	95	55	1			78
							1	4	105	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
05	DLQ G-10		1758	-0-	1758	1758	446	1	672	3	Y	17	20	1		5
							621	4	19	9						
06	DLQ G-10		2167	-0-	2167	3925	532	1	1401	3	Y	20	17	1		8
							212	4	22	9						
07	2000	N	2238	-0-	238	4163	575	1	1627	3	Y	33	24	1		17
							36	9								
08	3100	N	2001	-0-	-1099	3064	627	1	1146	3	Y	27	28	1		16
							198	4	30	9						
09	3000	N	870	-0-	-2130	934	239	1	557	3	Y	15	21	1		10
							57	4	17	9						
*10	2673	N	1739	-0-	-934	-0-	520	1	1176	3	Y	35	19	1		26
							4	4	39	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
05	DLQ G-10		24792	-0-	24792	24792	1327	1	22670	3	Y	722	722	1		37
							1	4	794	9						
06	DLQ G-10		25072	-0-	25072	49864	1298	1	22875	3	Y	813	792	1		58
							5	4	894	9						
07	98186	X	48322	-0-	-49864	-0-	2178	1	44320	3	Y	1645	1625	1		78
							14	4	1810	9						
08	47293	X	47293	-0-	-0-	-0-	2010	1	43927	3	Y	1233	1246	1		65
							1356	9								
09	45405	X	45405	-0-	-0-	-0-	1820	1	42317	3	Y	1152	1136	1		81
							1	4	1267	9						
*10	50353	X	50353	-0-	-0-	-0-	2011	1	46968	3	Y	1249	1261	1		69
							1374	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
05	DLQ G-10		1659	-0-	1659	1659	36	1	1611	3	Y	11	15	1		-0-
							12	9								
06	DLQ G-10		7895	-0-	7895	9554	413	1	7426	3	Y	51	48	1		3
							56	9								
07	24703	X	15149	-0-	-9554	-0-	687	1	14350	3	Y	101	100	1		4
							1	4	111	9						
08	18988	X	18988	-0-	-0-	-0-	810	1	18024	3	Y	140	138	1		6
							154	9								
09	17403	X	17403	-0-	-0-	-0-	697	1	16560	3	Y	133	131	1		8
							146	9								
*10	16997	X	16997	-0-	-0-	-0-	673	1	16189	3	Y	123	125	1		6
							135	9								

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
05	DLQ G-10		19391	-0-	19391	19391	1035	1	17653	3	Y	639	648	1		32
							703	9								
06	DLQ G-10		15756	-0-	15756	35147	817	1	14456	3	Y	436	437	1		31
							3	4	480	9						
07	50464	X	15317	-0-	-35147	-0-	693	1	14132	3	Y	444	454	1		21
							4	4	488	9						
08	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	681	1	14810	3	Y	508	503	1		26
							559	9								
09	19770	X	14310	-0-	-5460	-0-	573	1	13251	3	Y	442	437	1		31
							486	9								
10	19406	X	9272	-0-	-10134	-0-	371	1	8622	3	Y	254	271	1		14
							279	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 04/13/2017 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12364 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		8131	-0-	8131	8131	178	1	7825	3	Y	116	117	1			6
							128	9									
06	DLQ G-10		6764	-0-	6764	14895	133	1	6528	3	Y	93	92	1			7
							1	4	102	9							
07	21859	X	6964	-0-	-14895	-0-	113	1	6741	3	Y	99	101	1			5
							1	4	109	9							
08	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	94	1	7017	3	Y	114	113	1			6
							125	9									
09	7350	X	6731	-0-	-619	-0-	87	1	6523	3	Y	110	108	1			8
							121	9									
10	7595	X	7299	-0-	-296	-0-	106	1	7069	3	Y	113	114	1			7
							124	9									

EAST, MRS. S.K. WELL #: 214 RRCID -> 265916 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 19211 PERF.15448 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		28648	-0-	28648	28648	1543	1	26634	3	Y	428	436	1			22
							471	9									
06	DLQ G-10		27907	-0-	27907	56555	1455	1	26020	3	Y	391	385	1			28
							2	4	430	9							
07	85309	X	28754	-0-	-56555	-0-	1303	1	26990	3	Y	415	422	1			21
							4	4	457	9							
08	28352	X	28352	-0-	-0-	-0-	1208	1	26675	3	Y	426	424	1			23
							469	9									
09	29460	X	26580	-0-	-2880	-0-	1065	1	25056	3	Y	417	410	1			30
							459	9									
10	28830	X	27705	-0-	-1125	-0-	1101	1	26127	3	Y	434	440	1			24
							477	9									

EAST, MRS. S.K. WELL #: 220 RRCID -> 273028 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11996 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		8950	-0-	8950	8950	484	1	8408	3	Y	53	55	1			5
							58	9									
06	DLQ G-10		8579	-0-	8579	17529	448	1	8076	3	Y	50	49	1			6
							55	9									
07	28844	X	11315	-0-	-17529	-0-	514	1	10726	3	Y	68	68	1			6
							75	9									
08	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	481	1	10724	3	Y	73	72	1			7
							80	9									
09	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	330	1	7868	3	Y	42	43	1			6
							46	9									
*10	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	405	1	9785	3	Y	56	56	1			6
							62	9									

EAST, MRS. S.K. WELL #: 223 RRCID -> 282574 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 14002 PERF.12834 - 13974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66836	X	47259	-0-	-19577	-0-	1047	1	44495	3	N	1560	1557	1			77
							1	4	1716	9							
06	64680	X	44173	-0-	-20507	-0-	896	1	41682	3	N	1443	1419	1			101
							8	4	1587	9							
07	41025	X	41025	-0-	-0-	-0-	685	1	38950	3	N	1254	1294	1			61
							11	4	1379	9							
08	47244	X	27145	-0-	-20099	-0-	374	1	25734	3	N	943	954	1			50
							1037	9									
09	45720	X	21501	-0-	-24219	-0-	296	1	20310	3	N	814	806	1			58
							895	9									
10	47244	X	12282	-0-	-34962	-0-	193	1	11598	3	N	446	478	1			26
							491	9									

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
ARMSTRONG-KENEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282625 COMPL. DATE 07/02/2017 TOTAL DEPTH 16640 PERF.17258 - 17714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		27012	-0-		27012	27012	579	1	26151	3	Y	256	277	1			79
								282	9									
06	DLQ G-10		15910	-0-		15910	42922	307	1	15450	3	Y	139	141	1			77
								153	9									
07	53926	X	11004	-0-		-42922	-0-	172	1	10671	3	Y	146	129	1			94
								161	9									
08	10259	X	10259	-0-		-0-	-0-	128	1	9997	3	Y	122	133	1			83
								134	9									
09	27780	X	7135	-0-		-20645	-0-	86	1	6961	3	Y	80	109	1			54
								88	9									
10	27001	X	1065	-0-		-25936	-0-	14	1	1041	3	Y	9	26	1			37
								10	9									

MRS. S. K. EAST WELL #: 222 RRCID -> 283029 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11920 - 13261

05	151094	X	146198	-0-		-4896	-0-	3188	1	141705	3	N	1185	1242	1			63
								1	4	1304	9							
06	231096	X	231096	-0-		-0-	-0-	4537	1	224993	3	N	1416	1379	1			100
								8	4	1558	9							
*07	234904	X	234904	-0-		-0-	-0-	3770	1	229498	3	N	1475	1503	1			72
								13	4	1623	9							
08	178808	X	149110	-0-		-29698	-0-	1925	1	145813	3	N	1247	1253	1			66
								1372	9									
09	173040	X	168681	-0-		-4359	-0-	2122	1	164951	3	N	1461	1425	1			102
								1	4	1607	9							
10	178808	X	113504	-0-		-65304	-0-	1604	1	110787	3	N	1012	1056	1			58
								1113	9									

MRS. S. K. EAST WELL #: 227 RRCID -> 284314 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14075 - 14230

05	555551	X	150980	-0-		-404571	-0-	3286	1	146667	3	N	933	898	1			44
								1	4	1026	9							
06	537630	X	-0-	-0-		-537630	-0-					N	-0-	44	1			-0-
07	555551	X	-0-	-0-		-555551	-0-					N	-0-					-0-
08	555551	X	223984	-0-		-331567	-0-	2872	1	219728	3	N	1258	1196	1			62
								1384	9									
09	245497	X	245497	-0-		-0-	-0-	3062	1	240869	3	N	1423	1387	1			98
								1	4	1565	9							
*10	268609	X	268609	-0-		-0-	-0-	3745	1	263247	3	N	1470	1488	1			80
								1617	9									

EAST, MRS. S.K. WELL #: 229 RRCID -> 285149 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 15756 PERF.14110 - 14450

04	0		305809	-0-		305809	305809	5117	1	297317	3	N	3056	2884	1			172
								13	4	3362	9							
05	0		112218	-0-		112218	418027	2447	1	108667	3	N	1003	1120	1			55
								1	4	1103	9							
*06	564953	X	146926	-0-		-418027	-0-	2902	1	142179	3	N	1668	1608	1			115
								10	4	1835	9							
07	437534	X	320166	-0-		-117368	-0-	5184	1	310798	3	N	3774	3713	1			176
								33	4	4151	9							
08	437534	X	271234	-0-		-166300	-0-	3542	1	263800	3	N	3538	3531	1			183
								3892	9									
09	423420	X	218725	-0-		-204695	-0-	2793	1	212694	3	N	2943	2919	1			207
								1	4	3237	9							
10	437534	X	230205	-0-		-207329	-0-	3305	1	223683	3	N	2924	2971	1			159
								1	4	3216	9							

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, MRS. S.K. WELL #: 231 RRCID -> 285247 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 14731 PERF.14337 - 14391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RITA, S.E. (L-83, III) 76941 292 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KMF WELL #: 4 RRCID -> 171964 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11718 - 11750

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RITA, 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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RIVERSIDE (4600) 77047 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 4A RRCID -> 140569 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 4649 - 4652

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIVERSIDE (5150) 77047 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JONES,L.H. WELL #: 2 RRCID -> 123401 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 5179 - 5184

05	7081 X	7081	-0-	-0- B	-0-	726	1	6348	2	N	6					197
						7	9									
06	6973 X	6973	-0-	-0- B	-0-	799	1	6163	2	N	10					207
						11	9									
07	6968 X	6968	-0-	-0- B	-0-	1115	1	5847	2	N	5					212
						6	9									
08	6397 X	6397	-0-	-0- B	-0-	1169	1	5225	2	N	3					215
						3	9									
09	5550 X	5294	-0-	-256 B	-0-	356	1	4938	2	N	-0-					215
10	5735 X	5294	-0-	-441 B	-0-	333	1	4961	2	N	-0-					215

RIVERSIDE (5150) //CONT.// 77047 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J.A. WELL #: 30 RRCID -> 147524 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5093 - 5200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE (5200) 77047 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
THOMPSON, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 045556 COMPL. DATE 11/15/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

RIVERSIDE (5320) 77047 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
WIGGINS WELL #: 1 RRCID -> 137133 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 5314 - 5420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERSIDE (5335) 77047 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
WILSON, E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136537 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5092 - 5108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	128	1	1306	2	N	-0-					-0-
06	1710 N	1243	-0-	-467	-0-	111	1	1132	2	N	-0-					-0-
07	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	159	1	1875	2	N	-0-					-0-
08	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	169	1	1993	2	N	-0-					-0-
09	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	149	1	1762	2	N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE (6300,UP.) 77047 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
MEJIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282931 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6328 - 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
05	15283	12141	-0-	-3142	-0-	625	1	9392	2	N	1931	2125	1			245
						2124	9									
06	14790	14090	-0-	-700	-0-	750	1	10900	2	N	2218	2044	1			419
						2440	9									
07	12090 #	11998	-0-	-92	-0-	662	1	9312	2	N	1840	1845	1			414
						2024	9									
08	12152 #	12081	-0-	-71	-0-	775	1	9487	2	N	1654	1893	1			175
						1819	9									
09	14100 #	8263	-0-	-5837	-0-	550	1	6726	2	N	897	942	1			130
						987	9									
10	14570 #	86	-0-	-14484	-0-	25	1	61	2	N	-0-					130

RIVERSIDE (6560) 77047 893 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
THOMPSON, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 133748 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6546 - 6557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RIVERSIDE (6900) 77047 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J. A. WELL #: 41 RRCID -> 171766 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5844 - 6376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RIVERSIDE, 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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERSIDE, EAST (4600) 77048 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
MCCRACKEN WELL #: 2 RRCID -> 261018 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4546 - 4550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERSIDE, EAST (5000 SD.) 77048 493 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
CLARK, GEORGE R. WELL #: 1 RRCID -> 201286 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5028 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (5200) 77048 522 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
THOMPSON, J.A. WELL #: 20 RRCID -> 132275 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5160 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

RIVERSIDE, EAST (5500 FRIO M) 77048 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
WILSON, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 152971 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5469 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
MILLER "B" WELL #: 3-U RRCID -> 144766 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5571 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (5900) 77048 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
THOMPSON WELL #: 22 C RRCID -> 166705 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5946 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

RIVERSIDE, EAST (6375) 77048 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 3A RRCID -> 157109 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6242 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO) 77048 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
MILLER "B" WELL #: 3-Q RRCID -> 144767 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6388 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 149231 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6474 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (7000 FRIO) 77048 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
MILLER "B" WELL #: 3-L RRCID -> 144765 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6998 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY) 77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
RLU OPERATING, LLC 714217
GUITERREZ, J.M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106783 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8092 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					118
06	3000	N	4498	-0-	1498	1498	4439	2	59	9	N	54					172
07	3100	N	6057	-0-	2957	4455	6004	2	53	9	N	48	185	1			35
08	3100	N	3246	-0-	146	4601	3237	2	9	9	N	8					43
09	8386	X	3785	-0-	-4601	-0-	3778	2	7	9	N	6					49
*10	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2870	2	34	9	N	31					80

GUTIERREZ, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 256831 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY) //CONT.// 77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
LOPEZ, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 270772 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 8190 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	32656					N	-0-					78
06	0	W	4983	-0-	4983	37639	4983	2			N	-0-					78
07	42492	X	4853	-0-	-37639	-0-	4799	2	54	9	N	49					127
08	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3865	2	25	9	N	23					150
09	4980	X	4542	-0-	-438	-0-	4487	2	55	9	N	50					200
10	5146	X	3672	-0-	-1474	-0-	3669	2	3	9	N	3					203

ROBINSON, N. (HOCKLEY 5) 77410 178 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
DAVY, C. R. WELL #: RRCID -> 141158 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4028 - 4032

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2004

ROCKPORT (FRIO M-1) 77724 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
CREST PETROLEUM, LLC 189894
T.S.T. 196-197 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 124164 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9908 - 10288

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ (LOBO 6) 77850 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARIA LAFON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141558 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6614 - 6714

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2018 - P/A 06/11/18

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

05	8556	X	7017	-0-	-1539	-0-	864	1	6142	2	Y	10					96
							11	9									
06	8280	X	7187	-0-	-1093	-0-	877	1	6302	2	Y	7	18	1			85
							8	9									
07	8556	X	6344	-0-	-2212	-0-	805	1	5492	2	Y	43	113	1			15
							47	9									
08	7967	X	6091	-0-	-1876	-0-	751	1	5299	2	Y	37					52
							41	9									
09	7500	X	6310	-0-	-1190	-0-	798	1	5504	2	Y	7	29	6			30
							8	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	625	1	4439	2	Y	7					68
							8	9									
06	5220	X	4924	-0-	-296	-0-	600	1	4318	2	Y	5	13	1			60
							6	9									
07	5456	X	4882	-0-	-574	-0-	619	1	4228	2	Y	32	82	1			10
							35	9									
08	5456	X	4927	-0-	-529	-0-	608	1	4286	2	Y	30					40
							33	9									
09	5280	X	5062	-0-	-218	-0-	641	1	4415	2	Y	5	23	6			22
							6	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179920 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 9086

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180531 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 7927 - 7958

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182648 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8215 - 8230

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186376 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 8775 - 9134

05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	419	1	2978	2	Y	-0-					71
06	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	397	1	2856	2	Y	45	43	1			73
							50	9									
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	452	1	3086	2	Y	3	12	1			64
							3	9									
08	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	445	1	3138	2	Y	5					69
							6	9									
09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	442	1	3044	2	Y	9					78
							10	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

ROLETA (C-5) //CONT.// 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	728 62	1 9	9271	2	Y	56	68	1			22
06	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	706 34	1 9	8685	2	Y	31					53
07	9579	X	9212	-0-	-367	-0-	680 28	1 9	8504	2	Y	25	67	1			11
08	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	847 23	1 9	9869	2	Y	21					32
09	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	781 42	1 9	9397	2	Y	38					70
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

ROLETA (DEEP WILCOX) 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER, M. M. WELL #: 5 RRCID -> 157995 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9184 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 182157 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.10421 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	47 2	1 9	826	2	Y	2					4
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	42 2	1 9	727	2	Y	2	3	1			3
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	45 1	1 9	736	2	Y	1					4
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	46 6	1 9	746	2	Y	5	3	1			6
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	42	1	694	2	Y	-0-	3	6			3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218272 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 223373 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11683 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (DEEP WILCOX) //CONT.// 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223783 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
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224951 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 254045 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8364 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	31	-0-	31	126	4	1	27	2	Y	-0-					26
06		147 N	21	-0-	-126	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					26
07		17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					26
08		31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					26
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					26
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					26

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ELIZONDO WELL #: 4 RRCID -> 275403 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10082 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	19	1	127	2	N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	132	2	N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	27	1	179	2	N	-0-					-0-
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	14	1	93	2	N	-0-					-0-
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	17	1	107	2	N	-0-					-0-
10	217	N	92	-0-	-125	-0-	13	1	79	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, M. WELL #: 6 RRCID -> 165826 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF. 7735 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
RASH WELL #: 1 RRCID -> 247007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9789 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 253867 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, ANTONIO WELL #: 1 RRCID -> 095206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7630 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3750	-0-	-590	-0-	462	1	3280	2	Y	7					108
							8	9									
06	4200	X	4058	-0-	-142	-0-	495	1	3560	2	Y	3	2	1			109
							3	9									
07	4340	X	4165	-0-	-175	-0-	523	1	3567	2	Y	68	104	1			73
							75	9									
08	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	547	1	3857	2	Y	79					152
							87	9									
09	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	527	1	3635	2	Y	4	144	6			12
							4	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	87	1	622	2	Y	3					6
							3	9									
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	84	1	604	2	Y	-0-					6
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	96	1	656	2	Y	1					7
							1	9									
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	92	1	647	2	Y	3					10
							3	9									
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	93	1	637	2	Y	1	3	6			8
							1	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 1 RRCID -> 105506 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8097 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 2 RRCID -> 111397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7746 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	791	-0-	-46	-0-	57	1	730	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	780	N	760	-0-	-20	-0-	57	1	700	2	Y	3					4
							3	9									
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	60	1	752	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	64	1	750	2	Y	2					2
							2	9									
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	62	1	749	2	Y	3					5
							3	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111623 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8091 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112275 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8604 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	664	1	5036	2	Y	1					45
							1	9									
06	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	593	1	5094	2	Y	5					50
							6	9									
07	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	577	1	5150	2	Y	12					62
							13	9									
08	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	666	1	5002	2	Y	1					63
							1	9									
09	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	622	1	5014	2	Y	7					70
							8	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 3 RRCID -> 112962 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8515 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	708	1	9012	2	Y	55	66	1			21
							61	9									
06	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	693	1	8525	2	Y	31					52
							34	9									
07	9393	X	8631	-0-	-762	-0-	638	1	7967	2	Y	24	65	1			11
							26	9									
08	9393	X	9169	-0-	-224	-0-	723	1	8426	2	Y	18					29
							20	9									
09	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	705	1	8487	2	Y	34					63
							37	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 5 RRCID -> 114017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7705 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	47	1	330	2	Y	1					2
							1	9									
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	50	1	360	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	341	N	304	-0-	-37	-0-	39	1	264	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	57	1	401	2	Y	-0-					1
09	330	N	293	-0-	-37	-0-	37	1	255	2	Y	1					2
							1	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

VELA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 114256 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8464 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3694	-0-	-243	-0-	3686	2	8	9	Y	7	13	1			19
06	3810	X	2922	-0-	-888	-0-	2916	2	6	9	Y	5	14	1			10
07	3875	X	1306	-0-	-2569	-0-	1303	2	3	9	Y	3					13
08	3875	X	1820	-0-	-2055	-0-	1812	2	8	9	Y	7	9	1			11
09	3750	X	2578	-0-	-1172	-0-	2571	2	7	9	Y	6					17
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

VELA, EMILIANO WELL #: 2 RRCID -> 114416 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8095 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	160	1	1140	2	Y	35					78
							39	9									
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	151	1	1086	2	Y	3	51	1			30
							3	9									
07	1240	N	609	-0-	-631	-0-	76	1	520	2	Y	12	13	1			29
							13	9									
08	1240	N	656	-0-	-584	-0-	80	1	566	2	Y	9					38
							10	9									
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	191	1	1314	2	Y	29	17	6			50
							32	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 114747 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR "B" WELL #: 5 RRCID -> 115677 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7699 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 1 RRCID -> 116345 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 8938 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3510	2 9	9	9	N	8	10	1			43
06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3480	2 9	6	9	N	5	13	1			35
07	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3036	2 9	3	9	N	3					38
08	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3413	2 9	3	9	N	3	9	1			32
09	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3355	2 9	8	9	N	7					39
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					39

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
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	36	1 9	258	2	Y	1					44
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	34	1 9	246	2	Y	4	1	1			47
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	37	1 9	249	2	Y	1	1	1			47
08	310	N	274	-0-	-36	-0-	34	1	240	2	Y	-0-					47
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	34	1 9	239	2	Y	1					48
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

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
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1 3 9	75	2	Y	3					8
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	15	1 2 9	105	2	Y	2	8	1			2
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14	1 7 9	94	2	Y	6	4	1			4
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	47	2	Y	1					5
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1 1 9	32	2	Y	1					6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2300	2	8	9	Y	7	14	1			21
06	2160	N	2098	-0-	-62	-0-	2092	2	6	9	Y	5	15	1			11
07	2294	N	1804	-0-	-490	-0-	1801	2	3	9	Y	3					14
08	2294	N	2215	-0-	-79	-0-	2207	2	8	9	Y	7	9	1			12
09	2100	N	1950	-0-	-150	-0-	1922	2	28	9	Y	25					37
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	122	1	2153	2	Y	4					8
							4	9									
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	115	1	2003	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	125	1	2046	2	Y	4					9
							4	9									
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	122	1	1990	2	Y	13	8	1			14
							14	9									
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	111	1	1855	2	Y	-0-	8	6			6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	N	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	13	1	107	2	N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	N	-0-					-0-
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 119783 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	78	1	995	2	Y	19					33
							21	9									
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	81	1	962	2	Y	6					39
							7	9									
07	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	79	1	983	2	Y	-0-					39
08	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	73	1	917	2	Y	12					51
							13	9									
09	1050	N	967	-0-	-83	-0-	79	1	887	2	Y	1	30	6			22
							1	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120591 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2945	-0-	-145	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
07	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
08	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
09	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 8 RRCID -> 121048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	407	-0-	-120	-0-	50	1	355	2	Y	2					4
							2	9									
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	35	1	250	2	Y	-0-					4
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	43	1	291	2	Y	-0-					4
08	403	N	323	-0-	-80	-0-	40	1	282	2	Y	1					5
							1	9									
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	44	1	305	2	Y	-0-	1	6			4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 10 RRCID -> 121548 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8851 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	202	1	1437	2	Y	3					7
							3	9									
06	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	290	1	2085	2	Y	3	10	1			-0-
							3	9									
07	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	270	1	1843	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	274	1	1935	2	Y	2					3
							2	9									
09	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	282	1	1946	2	Y	5					8
							6	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 10 RRCID -> 121611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7846 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	166	1	2116	2	Y	13	15	1			4
							14	9									
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	158	1	1943	2	Y	7					11
							8	9									
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	159	1	1987	2	Y	6	15	1			2
							7	9									
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	185	1	2149	2	Y	4					6
							4	9									
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	154	1	1853	2	Y	7					13
							8	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

VELA, ANTONIO WELL #: 5 RRCID -> 122045 COMPL. DATE 08/27/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8176 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	120	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	131	2	Y	3					3
							3	9									
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	32	1	220	2	Y	-0-	3	6			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, ANTONIO WELL #: 4 RRCID -> 122548 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7948 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 12 RRCID -> 122549 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8915 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 122677 COMPL. DATE 11/16/1986 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7815 - 8350

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 16 RRCID -> 122828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8228 - 8410

05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	30	1	211	2	Y	1					1
							1	9									
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	30	1	212	2	Y	-0-					1
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	32	1	221	2	Y	-0-					1
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	30	1	215	2	Y	1					2
							1	9									
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	30	1	208	2	Y	-0-	1	6			1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MENDOZA, E.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9120 - 10008

05	713	N	334	-0-	-379	-0-	21	1	313	2	Y	-0-					2
06	690	N	326	-0-	-364	-0-	22	1	304	2	Y	-0-					2
07	589	N	361	-0-	-228	-0-	40	1	321	2	Y	-0-					2
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	36	1	825	2	Y	-0-					2
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	737	2	2	9	Y	2					4
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					4

VELA, EMILIANO WELL #: 4 RRCID -> 123008 COMPL. DATE 12/28/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8726 - 8832

05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	84	1	597	2	Y	17					32
							19	9									
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	78	1	560	2	Y	2	25	1			9
							2	9									
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	87	1	596	2	Y	13	10	1			12
							14	9									
08	713	N	670	-0-	-43	-0-	82	1	578	2	Y	9					21
							10	9									
09	630	N	575	-0-	-55	-0-	71	1	493	2	Y	10	3	6			28
							11	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

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
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	55	1	389	2	Y	1					2
							1	9									
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	69	1	493	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	43	1	298	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	41	1	287	2	Y	-0-					1
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	29	1	202	2	Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 15 RRCID -> 123447 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 8850

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 20 RRCID -> 123750 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8288 - 8317

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 124016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7599 - 7611

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VELA - GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124064 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7754 - 7780

05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	985	-0-	-286	-0-	985	2			N	-0-					-0-
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, J.G. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124073 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7845 - 8445

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROLETA (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
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	20	1	250	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	20	1	246	2	Y	1					2
							1	9									
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	19	1	241	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	19	1	224	2	Y	-0-					1
09	270	N	172	-0-	-98	-0-	13	1	158	2	Y	1					2
							1	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MENDOZA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125909 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8790 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 T RRCID -> 126834 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 C RRCID -> 127139 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	726	-0-	-49	-0-	85	1	641	2	N	-0-					28
06	870	N	478	-0-	-392	-0-	50	1	428	2	N	-0-					28
07	651	N	296	-0-	-355	-0-	30	1	266	2	N	-0-					28
08	713	N	307	-0-	-406	-0-	36	1	271	2	N	-0-					28
09	480	N	354	-0-	-126	-0-	39	1	315	2	N	-0-	13	6			15
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					15

AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 127140 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 127631 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7252 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
10	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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
05	617	X	617	-0-	-0-	-0-	72	1	545	2	Y	-0-					3
06	645	X	645	-0-	-0-	-0-	67	1	577	2	Y	1					4
							1	9									
07	710	X	710	-0-	-0-	-0-	72	1	637	2	Y	1					5
							1	9									
08	730	X	730	-0-	-0-	-0-	86	1	644	2	Y	-0-					5
09	660	X	654	-0-	-6	-0-	72	1	581	2	Y	1					6
							1	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	84	1	1478	2	Y	3					6
							3	9									
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	73	1	1271	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	74	1	1207	2	Y	2					6
							2	9									
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	78	1	1273	2	Y	10	6	1			10
							11	9									
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	87	1	1453	2	Y	-0-	6	6			4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	115	1	873	2	Y	-0-					7
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	99	1	854	2	Y	1					8
							1	9									
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	93	1	833	2	Y	2					10
							2	9									
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	105	1	791	2	Y	-0-					10
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	92	1	738	2	Y	1					11
							1	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	3875	X	3298	-0-	-577	-0-	176	1	3115	2	Y	6					10
							7	9									
06	3630	X	3624	-0-	-6	-0-	196	1	3419	2	Y	8	12	1			6
							9	9									
07	3751	X	3647	-0-	-104	-0-	210	1	3430	2	Y	6					12
							7	9									
08	3286	X	2987	-0-	-299	-0-	171	1	2796	2	Y	18	12	1			18
							20	9									
09	3630	X	2192	-0-	-1438	-0-	124	1	2068	2	Y	-0-	11	6			7
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	163 20	1 9	2084	2	Y	18					45
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	164 8	1 9	1945	2	Y	7					52
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	163	1	2026	2	Y	-0-					52
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	164 13	1 9	2057	2	Y	12					64
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	161 1	1 9	1812	2	Y	1	29	6			36
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	61 6	1 9	776	2	Y	5	6	1			1
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	60 3	1 9	739	2	Y	3					4
07	806	N	767	-0-	-39	-0-	57 2	1 9	708	2	Y	2	6	1			-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	68 2	1 9	789	2	Y	2					2
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	63 3	1 9	759	2	Y	3					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	3100	N	4129	-0-	1029	4085	221 8	1 9	3900	2	Y	7					14
06	7451	X	3366	-0-	-4085	-0-	182 9	1 9	3175	2	Y	8	14	1			8
07	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	172 6	1 9	2813	2	Y	5					13
08	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	149 18	1 9	2434	2	Y	16	12	1			17
09	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	116	1	1935	2	Y	-0-	10	6			7
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	142 6	1 9	2514	2	Y	5					8
06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	138 7	1 9	2396	2	Y	6	9	1			5
07	2263	N	2200	-0-	-63	-0-	127 4	1 9	2069	2	Y	4					9
08	2666	N	2401	-0-	-265	-0-	137 15	1 9	2249	2	Y	14	9	1			14
09	2550	N	2349	-0-	-201	-0-	133	1	2216	2	Y	-0-	8	6			6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	55	1	964	2	Y	-0-					4
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	48	1	841	2	Y	-0-					4
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	53	1	868	2	Y	8					12
							9	9									
08	1023	N	907	-0-	-116	-0-	52	1	854	2	Y	1					13
							1	9									
09	900	N	812	-0-	-88	-0-	46	1	766	2	Y	-0-					13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

GUERRA "L" WELL #: 8 RRCID -> 131451 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15232	X	864	-0-	-14368	-0-	46	1	817	2	Y	1					20
							1	9									
06	1530	X	783	-0-	-747	-0-	42	1	739	2	Y	2	13	1			9
							2	9									
07	1581	X	815	-0-	-766	-0-	47	1	767	2	Y	1					10
							1	9									
08	1581	X	732	-0-	-849	-0-	42	1	686	2	Y	4	6	1			8
							4	9									
09	1530	X	660	-0-	-870	-0-	37	1	623	2	Y	-0-	5	6			3
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

GUERRA "L" WELL #: 10 RRCID -> 132510 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 133353 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7690 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	402	-0-	-168	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 134363 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	X	773	-0-	-33	-0-	90	1	683	2	Y	-0-					4
06	780	X	679	-0-	-101	-0-	71	1	607	2	Y	1					5
							1	9									
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	75	1	670	2	Y	2					7
							2	9									
08	775	N	451	-0-	-324	-0-	53	1	398	2	Y	-0-					7
09	690	N	343	-0-	-347	-0-	38	1	305	2	Y	-0-					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

VELA ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 135892 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	297	-0-	-199	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	351	-0-	-129	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	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
J. G. BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	273	1	3996	2	Y	-0-					-0-
06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	270	1	3824	2	Y	-0-					-0-
07	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	279	1	2265	2	Y	-0-					-0-
08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	169	1	3926	2	Y	-0-					-0-
09	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			Y	-0-					-0-
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					7
06	2970	X	2827	-0-	-143	-0-	2827	2			N	-0-					7
07	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					7
08	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					7
09	3000	X	2761	-0-	-239	-0-	2761	2			N	-0-					7
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					7

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
05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	192	1	3399	2	Y	6					12
							7	9									
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	195	1	3397	2	Y	8	13	1			7
							9	9									
07	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	209	1	3414	2	Y	6					13
							7	9									
08	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	205	1	3346	2	Y	21	14	1			20
							23	9									
09	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	171	1	2838	2	Y	-0-	12	6			8
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	372	X	308	-0-	-64	-0-	20	1	288	2	Y	-0-					-0-
06	394	X	394	-0-	-0-	-0-	26	1	368	2	Y	-0-					-0-
07	372	X	219	-0-	-153	-0-	24	1	195	2	Y	-0-					-0-
08	387	X	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	2	Y	-0-					-0-
09	390	X	337	-0-	-53	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 138217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7614 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	53	1	375	2	Y	1					7
							1	9									
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	42	1	301	2	Y	-0-					7
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	46	1	317	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	43	1	306	2	Y	6					10
							7	9									
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	38	1	259	2	Y	-0-	10	6			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS A WELL #: 12 RRCID -> 138798 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 138821 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8373 - 9272

05	5704	X	4875	-0-	-829	-0-	352	1	4501	2	Y	20					58
							22	9									
06	5520	X	4381	-0-	-1139	-0-	340	1	4028	2	Y	12					70
							13	9									
07	5704	X	4895	-0-	-809	-0-	365	1	4524	2	Y	5					75
							6	9									
08	5456	X	4990	-0-	-466	-0-	367	1	4614	2	Y	8					83
							9	9									
09	5250	X	4510	-0-	-740	-0-	369	1	4141	2	Y	-0-	30	6			53
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 22 RRCID -> 139318 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE WELL #: 13 RRCID -> 139456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834

05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	136	1	966	2	Y	4					13
							4	9									
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	127	1	911	2	Y	-0-					13
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	131	1	890	2	Y	1					14
							1	9									
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	136	1	958	2	Y	4					18
							4	9									
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	132	1	910	2	Y	1	4	6			15
							1	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, ADRIAN WELL #: 5 RRCID -> 139839 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	90	1	1149	2	N	18					37
							20	9									
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	102	1	1202	2	N	10					47
							11	9									
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	98	1	1220	2	N	1					48
							1	9									
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	111	1	1398	2	N	6					54
							7	9									
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	103	1	1160	2	N	1	29	6			26
							1	9									
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					26

VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D. WELL #: 7 RRCID -> 140140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	139	1	988	2	Y	5					12
							6	9									
06	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	133	1	959	2	Y	-0-					12
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	169	1	1154	2	Y	1					13
							1	9									
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	196	1	1381	2	Y	6					19
							7	9									
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	142	1	976	2	Y	1	5	6			15
							1	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 140871 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, CONSUELO G. WELL #: 1 RRCID -> 141415 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7532 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	223	1	2854	2	Y	1					40
							1	9									
06	2490	X	2242	-0-	-248	-0-	174	1	2067	2	Y	1					41
							1	9									
07	2573	X	2288	-0-	-285	-0-	170	1	2115	2	Y	3	13	1			31
							3	9									
08	2573	X	2200	-0-	-373	-0-	162	1	2037	2	Y	1					32
							1	9									
09	2490	X	1998	-0-	-492	-0-	163	1	1833	2	Y	2	1	6			33
							2	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

MENDOZA, E. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141563 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 9750

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
GARCIA, SALVADOR B WELL #: 22 RRCID -> 144220 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	514	-0-	-819	-0-	37	1	474	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
06	1290	N	422	-0-	-868	-0-	32	1	389	2	Y	1					2
							1	9									
07	930	N	468	-0-	-462	-0-	35	1	432	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	527	N	276	-0-	-251	-0-	22	1	253	2	Y	1					1
							1	9									
09	420	N	135	-0-	-285	-0-	10	1	124	2	Y	1					2
							1	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

VELA, SERAPIO HEIRS GU C WELL #: 2 RRCID -> 145377 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	199	1	1417	2	Y	7					20
							8	9									
06	1500	N	1454	-0-	-46	-0-	177	1	1276	2	Y	1					21
							1	9									
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	207	1	1414	2	Y	2					23
							2	9									
08	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	199	1	1403	2	Y	6					29
							7	9									
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	187	1	1290	2	Y	3	6	6			26
							3	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

VELA, ANTONIO WELL #: 3 RRCID -> 145379 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7903 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. WELL #: 3 RRCID -> 146882 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9734 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	5174	-0-	-127	-0-	331	1	4843	2	N	-0-					-0-
06	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	334	1	4744	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	3157	-0-	-2144	-0-	347	1	2810	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	4946	-0-	-355	-0-	204	1	4742	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4828	-0-	-302	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA "L" WELL #: 11 RRCID -> 147100 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 148956 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7685 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	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 #: 9 RRCID -> 151699 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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

05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 5 RRCID -> 161597 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083

05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	68	1	989	2	Y	-0-			-0-
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	114	1	1616	2	Y	-0-			-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	78	1	632	2	Y	-0-			-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	42	1	980	2	Y	-0-			-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-			-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			-0-

VELA ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 161676 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435

05	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-			-0-
06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-			-0-
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-			-0-
08	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-			-0-
09	1380	X	1114	-0-	-266	-0-	1114	2			N	-0-			-0-
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA, JTS WELL #: 1 RRCID -> 161933 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 7854 - 8818

05	1488	N	1086	-0-	-402	-0-	1086	2			N	-0-			-0-
06	1650	N	1645	-0-	-5	-0-	1645	2			N	-0-			-0-
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-			-0-
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-			-0-
09	1650	N	990	-0-	-660	-0-	990	2			N	-0-			-0-
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			-0-

VELA ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 162066 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640

05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-			9
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-			9
07	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	1509	2			N	-0-			9
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-			9
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-			-0-
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			-0-

AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 163657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002

05	3937	X	3281	-0-	-656	-0-	3281	2			N	-0-			-0-
06	3810	X	3264	-0-	-546	-0-	3264	2			N	-0-			-0-
07	3937	X	2676	-0-	-1261	-0-	2676	2			N	-0-			-0-
08	3844	X	3319	-0-	-525	-0-	3319	2			N	-0-			-0-
09	3450	X	3215	-0-	-235	-0-	3215	2			N	-0-			-0-
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 164379 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9343 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 164381 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8905 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 164382 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 164488 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					54
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					54
07	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1290	2			N	-0-					54
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					54
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1651	2	14	9	N	13					67
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					67

AMOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 164754 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 165017 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 165319 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8890 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1050	-0-	-330	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165850 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 165873 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8914 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3700	2	24	9	N	22	28	1			34
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3390	2	40	9	N	36	52	1			18
07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3353	2	10	9	N	9					27
08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3814	2	25	9	N	23	28	1			22
09	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3702	2	21	9	N	19					41
10	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					41

VELA ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 165921 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2996	-0-	-259	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2704	-0-	-356	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	1674	-0-	-1426	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	1107	-0-	-1962	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	50	-0-	-2890	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, M. WELL #: 3 RRCID -> 166580 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10013	X	9680	-0-	-333	-0-	9652	2	28	9	N	25	39	1			67
06	9210	X	7575	-0-	-1635	-0-	7495	2	80	9	N	73	109	1			31
07	9486	X	6191	-0-	-3295	-0-	6169	2	22	9	N	20					51
08	9672	X	9566	-0-	-106	-0-	9537	2	29	9	N	26	32	1			45
09	9360	X	9149	-0-	-211	-0-	9119	2	30	9	N	27					72
10	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					72

VELA WELL #: 16 RRCID -> 166711 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19840	X	18938	-0-	-902	-0-	18896	2	42	9	N	38	40	1			55
06	19050	X	18916	-0-	-134	-0-	18885	2	31	9	N	28	54	1			29
07	19499	X	16818	-0-	-2681	-0-	16790	2	28	9	N	25					54
08	19808	X	19808	-0-	-0-	-0-	19776	2	32	9	N	29	43	1			40
09	18930	X	18911	-0-	-19	-0-	18875	2	36	9	N	33					73
10	19561	X	NO RPT	-0-	-19561	-0-					N	NO RPT					73

VELA ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 166712 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MENDOZA WELL #: 6 RRCID -> 167076 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8782 - 9908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					45
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					45
07	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			N	-0-					45
08	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					45
09	780	N	751	-0-	-29	-0-	751	2			N	-0-	43	6			2
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					2

ALEXANDER, M. M. WELL #: 3 RRCID -> 167759 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
10	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA L WELL #: 14 RRCID -> 167827 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	256 9	1 9	4532	2	Y	8					17
06	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	247 11	1 9	4298	2	Y	10	17	1			10
07	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	261 9	1 9	4268	2	Y	8					18
08	4805	X	4584	-0-	-221	-0-	262 31	1 9	4291	2	Y	28	18	1			28
09	4650	X	4469	-0-	-181	-0-	253	1	4216	2	Y	-0-	16	6			12
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

GUERRA-RAYMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167991 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 168754 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 168940 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 168978 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7834 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	N	2844	-0-	-8	-0-	2808	2	36	9	N	33	43	1			52
06	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2692	2	68	9	N	62	86	1			28
07	2821	N	2671	-0-	-150	-0-	2657	2	14	9	N	13					41
08	2852	N	2811	-0-	-41	-0-	2774	2	37	9	N	34	42	1			33
09	2760	N	2661	-0-	-99	-0-	2629	2	32	9	N	29					62
10	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					62

ALEXANDER WELL #: 8 RRCID -> 169028 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 10134 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

JMV UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169552 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 10780 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAVO, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 169562 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8096 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JMV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169600 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 9630 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA WELL #: 5 RRCID -> 171981 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	558	N	359	-0-	-199	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA L WELL #: 16 RRCID -> 172965 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	146	1	2580	2	Y	5					9
							6	9									
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	136	1	2373	2	Y	6	9	1			6
							7	9									
07	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	144	1	2351	2	Y	4					10
							4	9									
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	139	1	2266	2	Y	14	10	1			14
							15	9									
09	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	131	1	2175	2	Y	-0-	9	6			5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 11 RRCID -> 173298 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10118 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	178	1	2616	2	Y	-0-					-0-
06	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	178	1	2526	2	Y	-0-					-0-
07	2418	N	1328	-0-	-1090	-0-	146	1	1182	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3403	-0-	303	303	140	1	3263	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3164	-0-	164	467	3164	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-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
05	248	N	176	-0-	-72	-0-	11	1	165	2	N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	2	N	-0-					-0-
07	186	N	114	-0-	-72	-0-	13	1	101	2	N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	2	N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO B WELL #: 27 RRCID -> 173977 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	212	1	1509	2	Y	3					14
							3	9									
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	200	1	1440	2	Y	1	6	1			9
							1	9									
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	190	1	1294	2	Y	3	2	1			10
							3	9									
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	200	1	1407	2	Y	2					12
							2	9									
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	152	1	1047	2	Y	2					14
							2	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175682 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 178055 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179792 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7990 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	143	1	1819	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	138	1	1705	2	Y	6					8
							7	9									
07	2077	N	1675	-0-	-402	-0-	124	1	1545	2	Y	5	13	1			-0-
							6	9									
08	1984	N	1535	-0-	-449	-0-	121	1	1411	2	Y	3					3
							3	9									
09	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	136	1	1630	2	Y	7					10
							8	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180943 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	50	1	356	2	Y	-0-					11
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	42	1	298	2	Y	5	5	1			11
							6	9									
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	50	1	344	2	Y	-0-	1	1			10
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	39	1	278	2	Y	1					11
							1	9									
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	39	1	272	2	Y	1					12
							1	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182700 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	151	1	1148	2	N	4					141
							4	9									
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	141	1	1210	2	N	-0-					141
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	132	1	1176	2	N	1					142
							1	9									
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	147	1	1102	2	N	4					146
							4	9									
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	127	1	1020	2	N	-0-					146
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					146

VELA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 183138 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	83	1	630	2	N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	75	1	642	2	N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	78	1	699	2	N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	84	1	633	2	N	-0-					-0-
09	720	N	662	-0-	-58	-0-	73	1	589	2	N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO B WELL #: 24 RRCID -> 194921 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9770 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 202187 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA ESTATE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 202511 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2378	-0-	-262	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2392	-0-	-243	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	2411	-0-	-348	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2313	-0-	-57	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

GALO WELL #: 1 RRCID -> 211299 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	194 4	1 9	1731	3	N	4					68
06	1920	N	1810	-0-	-110	-0-	198	1	1612	3	N	-0-					68
07	1829	N	412	-0-	-1417	-0-	412	3			N	-0-					68
08	1922	N	7	-0-	-1915	-0-	1	1	6	3	N	-0-					68
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					68
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					68

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 211548 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					121
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					121
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	163	2	8	9	Y	7					128
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					128
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

DOMINGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 212705 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	53 4	1 9	401	2	Y	4					12
06	480	N	383	-0-	-97	-0-	39 9	1 9	335	2	Y	8					20
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	44 8	1 9	395	2	Y	7	12	1			15
08	465	N	440	-0-	-25	-0-	51 9	1 9	380	2	Y	8	12	1			11
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	38 2	1 9	309	2	Y	2					13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	3503	X	3447	-0-	-56	-0-	399	1	3022	2	Y	24					42
							26	9									
06	3390	X	3226	-0-	-164	-0-	336	1	2890	2	Y	-0-					42
07	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	359	1	3200	2	Y	-0-					42
08	3472	X	3290	-0-	-182	-0-	384	1	2889	2	Y	15					57
							17	9									
09	3330	X	2916	-0-	-414	-0-	314	1	2533	2	Y	63					120
							69	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					120

DOMINGUEZ WELL #: 3 RRCID -> 214177 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	1583	-0-	-184	-0-	183	1	1387	2	Y	12					47
							13	9									
06	1710	X	1644	-0-	-66	-0-	167	1	1438	2	Y	35					82
							39	9									
07	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	171	1	1530	2	Y	25	46	1			61
							28	9									
08	1581	X	1399	-0-	-182	-0-	161	1	1210	2	Y	25	44	1			42
							28	9									
09	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	186	1	1502	2	Y	10					52
							11	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

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
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	Y	1					1
							1	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SALINAS WELL #: 1 RRCID -> 215049 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					17
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					17
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					17
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					17
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	288	2	11	9	Y	10					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	77	1	583	2	Y	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	65	1	554	2	Y	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	67	1	597	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	627	-0-	-24	-0-	74	1	553	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	546	-0-	-84	-0-	60	1	486	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 216131 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8090 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					16
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					16
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					16
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					16
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	9					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	66	1	504	2	Y	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	54	1	466	2	Y	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	54	1	482	2	Y	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	61	1	455	2	Y	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	50	1	403	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOMINGUEZ WELL #: 5 RRCID -> 217009 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8391 - 8634

05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	116	1	878	2	Y	8					25
							9	9									
06	960	N	933	-0-	-27	-0-	95	1	816	2	Y	20					45
							22	9									
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	99	1	880	2	Y	14	27	1			32
							15	9									
08	992	N	932	-0-	-60	-0-	107	1	806	2	Y	17	27	1			22
							19	9									
09	930	N	832	-0-	-98	-0-	91	1	735	2	Y	5					27
							6	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218270 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

05	2015	N	1617	-0-	-398	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1548	-0-	-492	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1307	-0-	-522	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1266	-0-	-346	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1448	-0-	-112	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

DOMINGUEZ WELL #: 4 RRCID -> 218747 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8462

05	1302	N	935	-0-	-367	-0-	108	1	819	2	Y	7					28
							8	9									
06	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	123	1	1056	2	Y	26					54
							29	9									
07	1240	N	1032	-0-	-208	-0-	102	1	913	2	Y	15	33	1			36
							17	9									
08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	280	1	2103	2	Y	43	45	1			34
							47	9									
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	203	1	1639	2	Y	10					44
							11	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219652 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 8208

05	403	N	372	-0-	-31	-0-	26	1	346	3	N	-0-					1
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	26	1	363	3	N	1					2
							1	9									
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	9	1	362	3	N	-0-					2
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	23	1	346	3	N	1					3
							1	9									
09	390	N	44	-0-	-346	-0-	2	1	42	3	N	-0-					3
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					3

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
05	3751	X	3461	-0-	-290	-0-	642	1	2819	3	N	-0-					-0-
06	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	651	1	3402	3	N	-0-					-0-
07	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	639	1	3263	3	N	-0-					-0-
08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	654	1	3321	3	N	-0-					-0-
09	3630	X	3513	-0-	-117	-0-	656	1	2857	3	N	-0-					-0-
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 221851 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	84					176
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	56					232
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	154	1			78
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64					142
09	169	X	169	-0-	-0-	-0-	19	1	146	3	N	4					146
							4	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

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
05	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
05	3751	X	3728	-0-	-23	-0-	200	1	3528	2	Y	-0-					22
06	3630	X	3516	-0-	-114	-0-	191	1	3325	2	Y	-0-					22
07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	217	1	3540	2	Y	31					53
							34	9									
08	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	214	1	3500	2	Y	6					59
							7	9									
09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	216	1	3604	2	Y	-0-					59
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

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
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	107	1	807	2	Y	7					22
							8	9									
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	88	1	753	2	Y	18					40
							20	9									
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	91	1	811	2	Y	13	26	1			27
							14	9									
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	97	1	730	2	Y	15	25	1			17
							17	9									
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	88	1	709	2	Y	4					21
							4	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224750 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 224786 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	695	1	6192	3	N	7					74
							8	9									
06	6450	X	6001	-0-	-449	-0-	654	1	5313	3	N	31					105
							34	9									
07	6665	X	5934	-0-	-731	-0-	5928	3	6	9	N	5	34	1			76
08	6882	X	6326	-0-	-556	-0-	701	1	5529	3	N	87					163
							96	9									
09	6660	X	6080	-0-	-580	-0-	682	1	5385	3	N	12	127	6			48
							13	9									
10	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					48

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
05	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	71	1	937	3	N	-0-					8
06	1170	N	964	-0-	-206	-0-	64	1	899	3	N	1					9
							1	9									
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	34	1	1350	3	N	-0-					9
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	76	1	1171	3	N	3					12
							3	9									
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	48	1	998	3	N	-0-					12
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					12

DOMINGUEZ WELL #: 7 RRCID -> 225392 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	101	1	768	2	Y	7					28
							8	9									
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	90	1	777	2	Y	19					47
							21	9									
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	97	1	863	2	Y	14	27	1			34
							15	9									
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	184	1	1385	2	Y	28	34	1			28
							31	9									
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	116	1	933	2	Y	6					34
							7	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

GALO WELL #: 2 RRCID -> 225605 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15965	X	14490	-0-	-1475	-0-	1456	1	12969	3	N	59					145
							65	9									
06	14880	X	13401	-0-	-1479	-0-	1469	1	11930	3	N	2	3	1			144
							2	9									
07	15035	X	13178	-0-	-1857	-0-	13058	3	120	9	N	109	169	1			84
08	15035	X	14332	-0-	-703	-0-	1611	1	12720	3	N	1					85
							1	9									
09	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	1598	1	12615	3	N	3	1	6			87
							3	9									
10	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					N	NO RPT					87

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	194	1	3425	2	Y	-0-					17
06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	188	1	3276	2	Y	-0-					17
07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	201	1	3273	2	Y	28					45
							31	9									
08	3627	X	3438	-0-	-189	-0-	198	1	3233	2	Y	6					51
							7	9									
09	3510	X	3385	-0-	-125	-0-	192	1	3193	2	Y	-0-					51
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

GALO WELL #: 3 RRCID -> 226135 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	142	1	1263	3	N	-0-					13
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	150	1	1222	3	N	2	8	1			7
							2	9									
07	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	1186	3			N	-0-	7	1			-0-
08	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	155	1	1227	3	N	-0-					-0-
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	164	1	1292	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	8					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					39
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					39
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	73	1	963	3	N	-0-					7
06	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	72	1	994	3	N	1					8
							1	9									
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	28	1	1143	3	N	-0-					8
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	64	1	1004	3	N	2					10
							2	9									
09	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	46	1	961	3	N	-0-					10
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					10

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	1953	N	1370	-0-	-583	-0-	136	1	1211	3	N	21					108
							23	9									
06	1230	N	18	-0-	-1212	-0-	2	1	5	3	N	10	66	1			52
							11	9									
07	2139	N	51	-0-	-2088	-0-	28	3	23	9	N	21	62	1			11
08	1364	N	23	-0-	-1341	-0-	3	1	19	3	N	1					12
							1	9									
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-	1	6			11
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					11

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
05	4247	X	400	-0-	-3847	-0-	26	1	374	2	Y	-0-					4
06	4110	X	1160	-0-	-2950	-0-	76	1	1084	2	Y	-0-					4
07	4092	X	560	-0-	-3532	-0-	61	1	499	2	Y	-0-					4
08	3193	X	27	-0-	-3166	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					4
09	1170	X	1026	-0-	-144	-0-	1024	2	2	9	Y	2					6
10	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	422	1	5583	3	N	3					28
							3	9									
06	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	402	1	5595	3	N	7					35
							8	9									
07	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	147	1	5890	3	N	-0-					35
08	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	381	1	5877	3	N	13					48
							14	9									
09	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	247	1	5126	3	N	-0-					48
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					48

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
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	N	-0-					16
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	8	1	106	3	N	-0-					16
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	3	N	-0-					16
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	7	1	121	3	N	-0-					16
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	4	1	77	3	N	-0-					16
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					16

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
05	1395	N	162	-0-	-1233	-0-	11	1	151	3	N	-0-					6
06	1440	N	1270	-0-	-170	-0-	86	1	1184	3	N	-0-					6
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	33	1	1313	3	N	-0-					6
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	70	1	1074	3	N	3					9
							3	9									
09	1260	N	752	-0-	-508	-0-	35	1	717	3	N	-0-					9
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					9

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
05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2707	2	4	9	Y	4					12
06	3000	N	3014	-0-	14	14	3012	2	2	9	Y	2	10	1			4
07	2882	N	2868	-0-	-14	-0-	2864	2	4	9	Y	4					8
08	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2748	2	3	9	Y	3	9	1			2
09	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2662	2	3	9	Y	3					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	2666	N	2494	-0-	-172	-0-	291	1	2203	2	Y	-0-					20
06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	280	1	2406	2	Y	2					22
							2	9									
07	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	263	1	2344	2	Y	6					28
							7	9									
08	2480	N	2454	-0-	-26	-0-	288	1	2165	2	Y	1					29
							1	9									
09	2580	N	2406	-0-	-174	-0-	265	1	2138	2	Y	3					32
							3	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, 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
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	53	1	400	2	N	-0-					17
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	42	1	364	2	N	-0-					17
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	47	1	417	2	N	-0-					17
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	52	1	389	2	N	-0-					17
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	42	1	337	2	N	-0-					17
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					17

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
05	1488	N	1249	-0-	-239	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-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
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	25	1	189	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	1					1
							1	9									
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	3	N	-0-					1
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	12	1	184	3	N	-0-					1
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	8	1	160	3	N	-0-					1
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241661 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILARIO, DON "A" WELL #: 1 RRCID -> 241759 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8743

05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	121	1	1599	3	N	1					9
							1	9									
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	119	1	1665	3	N	2					11
							2	9									
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	33	1	1317	3	N	-0-					11
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	64	1	992	3	N	2					13
							2	9									
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	46	1	966	3	N	-0-					13
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					13

GALO WELL #: 5 RRCID -> 242082 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8489 - 8756

05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	303	1	2699	3	N	5					180
							6	9									
06	2730	X	2617	-0-	-113	-0-	282	1	2291	3	N	40	103	1			117
							44	9									
07	2821	X	2241	-0-	-580	-0-	2185	3	56	9	N	51	113	1			55
08	2821	X	2760	-0-	-61	-0-	310	1	2448	3	N	2					57
							2	9									
09	2730	X	2615	-0-	-115	-0-	293	1	2309	3	N	12	2	6			67
							13	9									
10	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					67

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242174 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8148 - 9276

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 12 RRCID -> 242220 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	10	1			5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	9	1			4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					6
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 6 RRCID -> 243079 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950

05	4278	X	3753	-0-	-525	-0-	3750	2	3	9	Y	3					11
06	4110	X	3792	-0-	-318	-0-	3789	2	3	9	Y	3	10	1			4
07	4247	X	3666	-0-	-581	-0-	3662	2	4	9	Y	4					8
08	3968	X	3709	-0-	-259	-0-	3707	2	2	9	Y	2	9	1			1
09	3780	X	3637	-0-	-143	-0-	3635	2	2	9	Y	2					3
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 7 RRCID -> 243080 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1323	-0-	-134	-0-	1320	2	3	9	Y	3					13
06	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	1387	2	3	9	Y	3	10	1			6
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1604	2	4	9	Y	4					10
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1700	2	3	9	Y	3	10	1			3
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1639	2	2	9	Y	2					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 8 RRCID -> 243081 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4561	2	3	9	Y	3					12
06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3809	2	3	9	Y	3	10	1			5
07	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3767	2	6	9	Y	5					10
08	3689	X	3641	-0-	-48	-0-	3638	2	3	9	Y	3	10	1			3
09	3570	X	3421	-0-	-149	-0-	3419	2	2	9	Y	2					5
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

GUERRA L WELL #: 18 RRCID -> 243248 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	686	1	12129	2	Y	22					54
							24	9									
06	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	729	1	12701	2	Y	30	47	1			37
							33	9									
07	14405	X	14405	-0-	-0-	-0-	830	1	13550	2	Y	23					60
							25	9									
08	14407	X	14407	-0-	-0-	-0-	825	1	13488	2	Y	85	54	1			91
							94	9									
09	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	748	1	12445	2	Y	-0-	49	6			42
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 11 RRCID -> 244500 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2642	-0-	-210	-0-	2639	2	3	9	Y	3					9
06	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2783	2	3	9	Y	3	10	1			2
07	2821	X	2750	-0-	-71	-0-	2744	2	6	9	Y	5					7
08	2759	X	2656	-0-	-103	-0-	2654	2	2	9	Y	2	9	1			-0-
09	2790	X	2593	-0-	-197	-0-	2591	2	2	9	Y	2					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1025	2	3	9	Y	3					11
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	498	2	3	9	Y	3	10	1			4
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	549	2	6	9	Y	5					9
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	427	2	3	9	Y	3	9	1			3
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	422	2	2	9	Y	2					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 244624 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	150	1	1978	3	N	1					25
							1	9									
06	2490	N	1959	-0-	-531	-0-	132	1	1827	3	N	-0-					25
07	2573	N	2085	-0-	-488	-0-	51	1	2032	3	N	2					27
							2	9									
08	2139	N	2112	-0-	-27	-0-	128	1	1980	3	N	4					31
							4	9									
09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	95	1	1965	3	N	8	11	1			28
							9	9									
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					28

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 246975 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	10 1		137	3	N	-0-					32
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	8 1		108	3	N	-0-					32
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	4 1		160	3	N	-0-					32
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	9 1		128	3	N	-0-					32
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7 1 1 9		145	3	N	1	1	1			32
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					32

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
05	775	N	729	-0-	-46	-0-	51 1		678	3	N	-0-					68
06	810	N	427	-0-	-383	-0-	29 1 1 9		397	3	N	1					69
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	20 1 1 9		803	3	N	1					70
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	51 1 2 9		779	3	N	2					72
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	32 1		671	3	N	-0-					72
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					72

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
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	24 1		312	3	N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17 1 1 9		228	3	N	1					1
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	6 1		224	3	N	-0-					1
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21 1 1 9		328	3	N	1					2
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16 1		332	3	N	-0-					2
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					2

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
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	282 1		3718	3	N	-0-					45
06	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	263 1		3661	3	N	-0-					45
07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	98 1 3 9		3930	3	N	3					48
08	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	243 1 7 9		3750	3	N	6					54
09	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	171 1 17 9		3564	3	N	15	21	1			48
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					48

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
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	162 1		1225	2	N	-0-					89
06	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	135 1		1157	2	N	-0-					89
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	138 1		1230	2	N	-0-					89
08	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	155 1		1164	2	N	-0-					89
09	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	132 1		1064	2	N	-0-					89
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					89

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON HILARIO "A" WELL #: 5 RRCID -> 250565 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8030 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	293	1	3881	3	N	6					50
							7	9									
06	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	294	1	4083	3	N	12					62
							13	9									
07	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	101	1	4058	3	N	-0-					62
08	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	275	1	4234	3	N	10					72
							11	9									
09	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	191	1	3976	3	N	-0-					72
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					72

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
05	2573	X	2084	-0-	-489	-0-	2081	2	3	9	Y	3					10
06	2490	X	2005	-0-	-485	-0-	2002	2	3	9	Y	3	10	1			3
07	2356	N	1979	-0-	-377	-0-	1973	2	6	9	Y	5					8
08	2077	N	1813	-0-	-264	-0-	1811	2	2	9	Y	2	9	1			1
09	2010	N	1622	-0-	-388	-0-	1620	2	2	9	Y	2					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	90	1	680	2	N	-0-					24
06	900	N	810	-0-	-90	-0-	84	1	726	2	N	-0-					24
07	837	N	829	-0-	-8	-0-	84	1	745	2	N	-0-					24
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	96	1	720	2	N	-0-					24
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	92	1	736	2	N	-0-					24
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					24

GUERRA L WELL #: 17 RRCID -> 251536 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4853	-0-	-231	-0-	259	1	4584	2	Y	9					19
							10	9									
06	4650	X	4579	-0-	-71	-0-	248	1	4320	2	Y	10	17	1			12
							11	9									
07	4557	X	4408	-0-	-149	-0-	254	1	4146	2	Y	7					19
							8	9									
08	4867	X	4138	-0-	-729	-0-	237	1	3873	2	Y	25	17	1			27
							28	9									
09	4710	X	4205	-0-	-505	-0-	238	1	3967	2	Y	-0-	15	6			12
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	1082	2	3	9	Y	3					10
06	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	1092	2	3	9	Y	3	10	1			3
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1097	2	4	9	Y	4					7
08	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1079	2	3	9	Y	3	10	1			-0-
09	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	1064	2	3	9	Y	3					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	527	N	331	-0-	-196	-0-	327	2	4	9	Y	4					13
06	510	N	412	-0-	-98	-0-	410	2	2	9	Y	2	10	1			5
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	738	2	6	9	Y	5					10
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	849	2	2	9	Y	2	10	1			2
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	981	2	2	9	Y	2					4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER-MANDEL WELL #: 2 RRCID -> 251896 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	782	1	5937	3	N	-0-					58
06	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	767	1	5143	3	N	-0-					58
07	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	722	1	5034	3	N	-0-					58
08	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	725	1	4901	3	N	-0-					58
09	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	726	1	4475	3	N	-0-					58
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					58

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
05	4371	X	3400	-0-	-971	-0-	3397	2	3	9	Y	3					10
06	4200	X	3490	-0-	-710	-0-	3487	2	3	9	Y	3	10	1			3
07	3875	X	3526	-0-	-349	-0-	3520	2	6	9	Y	5					8
08	3627	X	3502	-0-	-125	-0-	3500	2	2	9	Y	2	9	1			1
09	3480	X	3399	-0-	-81	-0-	3397	2	2	9	Y	2					3
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	223	2	3	9	Y	3					14
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	229	2	3	9	Y	3	10	1			7
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	232	2	6	9	Y	5					12
08	217	N	158	-0-	-59	-0-	155	2	3	9	Y	3	9	1			6
09	240	N	144	-0-	-96	-0-	142	2	2	9	Y	2					8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	275	2	3	9	N	3					10
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	280	2	3	9	N	3	10	1			3
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	277	2	6	9	N	5					8
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	274	2	3	9	N	3	9	1			2
09	270	N	202	-0-	-68	-0-	200	2	2	9	N	2					4
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					4

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254646 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD WELL #: 24 RRCID -> 255566 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8259 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1528	-0-	-363	-0-	1525	2	3	9	Y	3					10
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1821	2	3	9	Y	3	10	1			3
07	1736	N	1534	-0-	-202	-0-	1528	2	6	9	Y	5					8
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1703	2	3	9	Y	3	9	1			2
09	1830	N	1390	-0-	-440	-0-	1388	2	2	9	Y	2					4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 20 RRCID -> 256852 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8153 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2772	-0-	-266	-0-	2769	2	3	9	Y	3					11
06	2940	X	2756	-0-	-184	-0-	2753	2	3	9	Y	3	10	1			4
07	3038	X	2761	-0-	-277	-0-	2755	2	6	9	Y	5					9
08	2976	X	2826	-0-	-150	-0-	2823	2	3	9	Y	3	9	1			3
09	2850	X	2823	-0-	-27	-0-	2821	2	2	9	Y	2					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA L WELL #: 20 RRCID -> 256917 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8474 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	140	1	2472	2	Y	5					11
							6	9									
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	132	1	2295	2	Y	5	9	1			7
							6	9									
07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	140	1	2285	2	Y	4					11
							4	9									
08	2604	N	2406	-0-	-198	-0-	138	1	2253	2	Y	14	10	1			15
							15	9									
09	2430	N	2322	-0-	-108	-0-	132	1	2190	2	Y	-0-	9	6			6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	248	N	161	-0-	-87	-0-	11	1	150	3	N	-0-					2
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	14	1	187	3	N	-0-					2
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	5	1	221	3	N	-0-					2
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	7	1	117	3	N	-0-					2
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					2
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					2

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 3 RRCID -> 257039 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5142	-0-	-779	-0-	598	1	4544	3	N	-0-					55
06	5400	X	4721	-0-	-679	-0-	613	1	4108	3	N	-0-					55
07	5456	X	5254	-0-	-202	-0-	658	1	4596	3	N	-0-					55
08	5146	X	5087	-0-	-59	-0-	655	1	4432	3	N	-0-					55
09	4980	X	4687	-0-	-293	-0-	654	1	4033	3	N	-0-					55
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					55

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
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	N	-0-					24
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	N	4					28
							4	9									
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	5	1	210	3	N	16					44
							18	9									
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	N	-0-					44
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	38					82
							42	9									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					82

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 19 RRCID -> 258997 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8303 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
DODIER "A" WELL #: 2 RRCID -> 259756 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	393	1	5206	3	N	18					71
							20	9									
06	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	374	1	5219	3	N	37					108
							41	9									
07	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	118	1	4738	3	N	31					139
							34	9									
08	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	376	1	5802	3	N	-0-					139
09	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	264	1	5478	3	N	1					140
							1	9									
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					140

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 4 RRCID -> 259782 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	161	1	2134	3	N	-0-					48
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	158	1	2215	3	N	-0-					48
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	58	1	2311	3	N	-0-					48
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	150	1	2300	3	N	14					62
							15	9									
09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	103	1	2149	3	N	9	13	1	10	6	48
							10	9									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					48

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 5 RRCID -> 260905 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8302 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	500	1	6609	3	N	8					78
							9	9									
06	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	497	1	6923	3	N	-0-					78
07	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	166	1	6659	3	N	1					79
							1	9									
08	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	419	1	6458	3	N	1					80
							1	9									
09	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	288	1	5979	3	N	9	4	1			85
							10	9									
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					85

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
05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	217	1	2877	3	N	-0-					14
06	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	185	1	2588	3	N	5					19
							6	9									
07	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	67	1	2705	3	N	1					20
							1	9									
08	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	166	1	2552	3	N	1					21
							1	9									
09	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	113	1	2358	3	N	1					22
							1	9									
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					22

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 6 RRCID -> 261893 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8194 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	1008	1	13338	3	N	-0-					20
06	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	959	1	13339	3	N	-0-					20
07	13976	X	13976	-0-	-0-	-0-	339	1	13635	3	N	2					22
							2	9									
08	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	894	1	13777	3	N	3					25
							3	9									
09	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	623	1	12953	3	N	7	9	1			23
							8	9									
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					23

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DODIER "A" WELL #: 4 RRCID -> 262470 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	411	1	5434	3	N	-0-					90
06	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	411	1	5729	3	N	5					95
							6	9									
07	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	146	1	5883	3	N	19	1	6			113
							21	9									
08	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	367	1	5656	3	N	2					115
							2	9									
09	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	274	1	5698	3	N	2					117
							2	9									
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					117

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 7 RRCID -> 267179 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21454	X	21454	-0-	-0-	-0-	1508	1	19946	3	N	-0-					134
06	21495	X	21495	-0-	-0-	-0-	1441	1	20054	3	N	-0-					134
07	22147	X	22147	-0-	-0-	-0-	538	1	21607	3	N	2					136
							2	9									
08	23180	X	23180	-0-	-0-	-0-	1409	1	21723	3	N	44					180
							48	9									
09	21704	X	21704	-0-	-0-	-0-	995	1	20691	3	N	16	131	1			65
							18	9									
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					65

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 111421 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					45
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					45
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					45
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					45
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					45
10	62	N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					45

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 113099 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO "B" WELL #: 1T RRCID -> 118880 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8239 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	2432	-0-	-172	-0-	194	1	2238	2	Y	-0-					-0-
06	2310	N	2308	-0-	-2	-0-	190	1	2118	2	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2207	-0-	-211	-0-	186	1	2021	2	Y	-0-					-0-
08	2418	N	1703	-0-	-715	-0-	148	1	1555	2	Y	-0-					-0-
09	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	193	1	2246	2	Y	-0-					-0-
10	2201	N	1242	-0-	-959	-0-	87	1	1155	2	Y	-0-					-0-

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121567 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TREVINO "B" WELL #: 2T RRCID -> 123086 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	277	1	3204	2	Y	-0-					40
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	264	1	2953	2	Y	-0-					40
07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	282	1	3064	2	Y	-0-					40
08	3472	X	2105	-0-	-1367	-0-	181	1	1901	2	Y	21					61
							23	9									
09	3360	X	3256	-0-	-104	-0-	251	1	2922	2	Y	75	21	1			115
							83	9									
10	3379	X	1762	-0-	-1617	-0-	120	1	1606	2	Y	33					148
							36	9									

GUERRA "M" WELL #: 3 RRCID -> 125835 COMPL. DATE 11/22/1987 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 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
05	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	183	1	2342	2	Y	-0-					4
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	94	1	954	2	Y	-0-					4
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					4
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					4
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					4
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4

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
05	7161	X	6994	-0-	-167	-0-	557	1	6437	2	Y	-0-					30
06	6930	X	6390	-0-	-540	-0-	525	1	5865	2	Y	-0-					30
07	7161	X	6419	-0-	-742	-0-	541	1	5878	2	Y	-0-					30
08	7099	X	4803	-0-	-2296	-0-	418	1	4376	2	Y	8					38
							9	9									
09	6780	X	6242	-0-	-538	-0-	494	1	5748	2	Y	-0-					38
10	7006	X	3469	-0-	-3537	-0-	242	1	3227	2	Y	-0-					38

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
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	323	1	740	2	Y	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	259	1	840	2	Y	-0-					-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	235	1	823	2	Y	-0-					-0-
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	174	1	898	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	970	-0-	-140	-0-	175	1	795	2	Y	-0-					-0-
*10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	188	1	872	2	Y	-0-					-0-

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
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	62	1	718	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	57	1	633	2	Y	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	63	1	683	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	535	-0-	-240	-0-	47	1	488	2	Y	-0-					-0-
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	67	1	785	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	430	-0-	-314	-0-	30	1	400	2	Y	-0-					-0-

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
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	154	1	1979	2	Y	-0-					4
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	197	1	2007	2	Y	-0-					4
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	278	1	1998	2	Y	-0-					4
08	3100	N	3236	-0-	136	136	319	1	2917	2	Y	-0-					4
09	3000	N	3064	-0-	64	200	321	1	2743	2	Y	-0-					4
*10	3244	X	3044	-0-	-200	-0-	353	1	2691	2	Y	-0-					4

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	152	1	1519	2	Y	1					19
							1	9									
06	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	144	1	1309	2	Y	-0-	2	1			17
07	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	149	1	1358	2	Y	-0-					17
08	1581	N	1125	-0-	-456	-0-	121	1	1001	2	Y	3					20
							3	9									
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	169	1	1739	2	Y	-0-	3	1			17
10	1519	N	959	-0-	-560	-0-	75	1	884	2	Y	-0-					17

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
05	T. A.		465	-0-	465	465	42	1	423	2	Y	-0-					1
06	T. A.		418	-0-	418	883	41	1	377	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	T. A.		416	-0-	416	1299	41	1	375	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		295	-0-	295	1594	32	1	262	2	Y	1					1
							1	9									
09	2169	X	575	-0-	-1594	-0-	51	1	524	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	403	N	356	-0-	-47	-0-	28	1	328	2	Y	-0-					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 206995 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8668 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2320	-0-	-594	-0-	182	1	2102	2	Y	33					65
							36	9									
06	2820	X	2227	-0-	-593	-0-	183	1	2044	2	Y	-0-					65
07	2728	X	2378	-0-	-350	-0-	201	1	2177	2	Y	-0-					65
08	2728	X	1674	-0-	-1054	-0-	146	1	1528	2	Y	-0-	1	1			64
09	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	221	1	2576	2	Y	-0-					64
10	2387	N	1378	-0-	-1009	-0-	96	1	1282	2	Y	-0-					64

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
05	186	N	90	-0-	-96	-0-	10	1	70	2	Y	9					47
							10	9									
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					47
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	2	Y	-0-					47
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	Y	-0-					47
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	2	Y	-0-					47
10	124	N	36	-0-	-88	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					47

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	51	1	585	2	N	-0-					47
06	630	N	484	-0-	-146	-0-	40	1	444	2	N	-0-					47
07	651	N	423	-0-	-228	-0-	36	1	387	2	N	-0-					47
08	651	N	387	-0-	-264	-0-	34	1	353	2	N	-0-					47
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	55	1	635	2	N	-0-					47
*10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	31	1	415	2	N	20					67
							22	9									

GUERRA "L" WELL #: 7 T RRCID -> 212778 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146

05	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
10	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 8 RRCID -> 215052 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032

05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	136	1	1575	2	Y	11					22
							12	9									
06	1650	N	1623	-0-	-27	-0-	133	1	1490	2	Y	-0-					22
07	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	138	1	1503	2	Y	-0-					22
08	1705	N	1204	-0-	-501	-0-	105	1	1099	2	Y	-0-					22
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	135	1	1574	2	Y	-0-	1	1			21
10	1643	N	921	-0-	-722	-0-	64	1	857	2	Y	-0-					21

GUTIERREZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216340 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8442

05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	173	1	1047	2	N	5					21
							6	9									
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	183	1	1257	2	N	5					26
							6	9									
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	216	1	1604	2	N	1	12	1			15
							1	9									
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	181	1	1195	2	N	-0-					15
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	231	1	1517	2	N	10					25
							11	9									
10	1829	N	845	-0-	-984	-0-	101	1	741	2	N	3					28
							3	9									

GUTIERREZ ET AL WELL #: 2 RRCID -> 216354 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8406 - 8430

05	3875	X	3652	-0-	-223	-0-	513	1	3111	2	N	25					135
							28	9									
06	3720	X	3683	-0-	-37	-0-	465	1	3190	2	N	25					160
							28	9									
07	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	452	1	3354	2	N	10	32	1			138
							11	9									
08	3689	X	2745	-0-	-944	-0-	361	1	2378	2	N	5					143
							6	9									
09	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	551	1	3613	2	N	47					190
							52	9									
10	3813	X	2555	-0-	-1258	-0-	306	1	2239	2	N	9					199
							10	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 216616 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8544 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	27	1	315	2	N	-0-					16
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	25	1	279	2	N	-0-					16
07	372	N	329	-0-	-43	-0-	28	1	301	2	N	-0-					16
08	341	N	254	-0-	-87	-0-	22	1	232	2	N	-0-	1	1			15
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	31	1	364	2	N	-0-					15
10	341	N	217	-0-	-124	-0-	15	1	202	2	N	-0-					15

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	427	1	2592	2	N	5					20
							6	9									
06	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	404	1	2767	2	N	6					26
							7	9									
07	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	339	1	2515	2	N	1	13	1			14
							1	9									
08	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	301	1	1980	2	N	-0-					14
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	417	1	2736	2	N	16					30
							18	9									
*10	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	231	1	1686	2	N	7					37
							8	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	3074	-0-	-119	-0-	245	1	2829	2	Y	-0-					5
06	3060	X	2930	-0-	-130	-0-	241	1	2689	2	Y	-0-					5
07	3131	X	3002	-0-	-129	-0-	253	1	2749	2	Y	-0-					5
08	3100	X	2219	-0-	-881	-0-	193	1	2026	2	Y	-0-	1	1			4
09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	266	1	3098	2	Y	-0-					4
10	2790	X	2112	-0-	-678	-0-	147	1	1965	2	Y	-0-					4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	63	1	733	2	N	73	181	1			81
							80	9									
06	900	N	820	-0-	-80	-0-	63	1	701	2	N	51					132
							56	9									
07	837	N	804	-0-	-33	-0-	62	1	668	2	N	67					199
							74	9									
08	868	N	638	-0-	-230	-0-	53	1	553	2	N	29	177	1			51
							32	9									
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	69	1	801	2	N	12	3	1			60
							13	9									
10	806	N	548	-0-	-258	-0-	38	1	509	2	N	1					61
							1	9									

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 219410 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES "A" WELL #: 5 RRCID -> 219422 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	448	1	2720	2	N	10					37
							11	9									
06	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	337	1	2313	2	N	37					74
							41	9									
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	372	1	2762	2	N	1	25	1			50
							1	9									
08	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	285	1	1880	2	N	-0-					50
09	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	349	1	2292	2	N	17					67
							19	9									
10	1705	X	1008	-0-	-697	-0-	121	1	884	2	N	3					70
							3	9									

EL CLARENO WELL #: 4 RRCID -> 221267 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9703	X	9283	-0-	-420	-0-	739	1	8535	2	N	8					52
							9	9									
06	9390	X	8748	-0-	-642	-0-	719	1	8029	2	N	-0-					52
07	9703	X	8904	-0-	-799	-0-	751	1	8153	2	N	-0-					52
08	9517	X	6694	-0-	-2823	-0-	576	1	6037	2	N	74					126
							81	9									
09	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	768	1	8939	2	N	20	9	1			137
							22	9									
10	9269	X	4435	-0-	-4834	-0-	309	1	4126	2	N	-0-					137

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 221857 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10310 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 223382 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES "A" WELL #: 6 RRCID -> 223391 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	260	1	1577	2	N	13					25
							14	9									
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	248	1	1697	2	N	15					40
							17	9									
07	1798	N	1668	-0-	-130	-0-	198	1	1469	2	N	1	32	1			9
							1	9									
08	1798	N	1471	-0-	-327	-0-	194	1	1277	2	N	-0-					9
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	230	1	1508	2	N	10					19
							11	9									
10	1674	N	947	-0-	-727	-0-	114	1	831	2	N	2					21
							2	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EL CLARENO WELL #: 5 RRCID -> 223776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	451	-0-	-634	-0-	154	1	297	2	N	-0-					-0-
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	427	1	1754	2	N	-0-					-0-
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	437	1	1221	2	N	-0-					-0-
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	322	1	1222	2	N	3					3
							3	9									
09	1950	N	1470	-0-	-480	-0-	383	1	1087	2	N	-0-	3	1			-0-
10	1643	N	516	-0-	-1127	-0-	143	1	373	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES "A" WELL #: 8 RRCID -> 227547 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	299	1	1814	2	N	22					32
							24	9									
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	298	1	2046	2	N	26					58
							29	9									
07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	287	1	2126	2	N	5	58	1			5
							6	9									
08	2139	N	1897	-0-	-242	-0-	250	1	1647	2	N	-0-					5
09	3000	N	3024	-0-	24	24	398	1	2612	2	N	13					18
							14	9									
10	2418	N	1596	-0-	-822	-0-	191	1	1398	2	N	6					24
							7	9									

EL CLARENO WELL #: 6 RRCID -> 227979 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GUTIERREZ ET AL WELL #: 3 RRCID -> 228854 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	N	2859	-0-	-24	-0-	259	1	2587	2	N	12					99
							13	9									
06	2820	N	929	-0-	-1891	-0-	92	1	836	2	N	1					100
							1	9									
07	2945	N	2642	-0-	-303	-0-	262	1	2380	2	N	-0-					100
08	2852	N	2081	-0-	-771	-0-	224	1	1850	2	N	6					106
							7	9									
09	3000	N	3035	-0-	35	35	269	1	2766	2	N	-0-	5	1			101
10	2635	N	1361	-0-	-1274	-0-	107	1	1254	2	N	-0-					101

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 229265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1305	-0-	-369	-0-	103	1	1190	2	Y	11					98
							12	9									
06	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	104	1	1165	2	Y	-0-					98
07	1457	N	1294	-0-	-163	-0-	109	1	1185	2	Y	-0-					98
08	1302	N	986	-0-	-316	-0-	86	1	900	2	Y	-0-	24	1			74
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	125	1	1457	2	Y	-0-	13	1			61
*10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	71	1	948	2	Y	-0-					61

EL CLARENO WELL #: 8 RRCID -> 231172 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8831 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	126	1	1450	2	N	-0-					54
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	123	1	1378	2	N	-0-					54
07	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	125	1	1359	2	N	-0-					54
08	1581	N	1083	-0-	-498	-0-	94	1	989	2	N	-0-					54
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	127	1	1473	2	N	-0-					54
10	1488	N	826	-0-	-662	-0-	58	1	768	2	N	-0-					54

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 4 RRCID -> 231859 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 7857 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	2822	-0-	-898	-0-	257	1	2562	2	N	3					31
							3	9									
06	3270	X	2761	-0-	-509	-0-	273	1	2488	2	N	-0-					31
07	3100	X	2904	-0-	-196	-0-	288	1	2616	2	N	-0-					31
08	3100	X	2307	-0-	-793	-0-	248	1	2052	2	N	6					37
							7	9									
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	280	1	2881	2	N	3	5	1			35
							3	9									
10	2914	X	1438	-0-	-1476	-0-	113	1	1325	2	N	-0-					35

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
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	307	1	3541	2	N	9					70
							10	9									
06	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	295	1	3300	2	N	1					71
							1	9									
07	3627	X	3330	-0-	-297	-0-	281	1	3049	2	N	-0-					71
08	3627	X	2538	-0-	-1089	-0-	221	1	2317	2	N	-0-	21	1			50
09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	287	1	3339	2	N	-0-	11	1			39
10	3627	X	1647	-0-	-1980	-0-	115	1	1532	2	N	-0-					39

BENAVIDES "A" WELL #: 11 RRCID -> 233042 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 9751 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	8810	-0-	-242	-0-	965	1	7845	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	7732	-0-	-1028	-0-	1000	1	6732	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	7854	-0-	-423	-0-	1051	1	6803	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	5551	-0-	-3253	-0-	684	1	4867	2	N	-0-					-0-
09	8520	X	7382	-0-	-1138	-0-	853	1	6529	2	N	-0-					-0-
10	8804	X	4388	-0-	-4416	-0-	403	1	3985	2	N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 10 RRCID -> 233164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8946 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	13	1	149	2	N	-0-					20
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	2	N	-0-					20
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	13	1	139	2	N	-0-					20
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	N	-0-					20
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	2	N	-0-					20
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	8	1	108	2	N	-0-					20

BENAVIDES "A" WELL #: 9 RRCID -> 233629 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8384 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1273	-0-	-153	-0-	116	1	1157	2	N	-0-					12
06	1320	N	1076	-0-	-244	-0-	107	1	969	2	N	-0-	1	1			11
07	1302	N	1001	-0-	-301	-0-	99	1	902	2	N	-0-					11
08	1271	N	781	-0-	-490	-0-	84	1	694	2	N	3					14
							3	9									
09	1080	N	946	-0-	-134	-0-	84	1	862	2	N	-0-	2	1			12
10	992	N	420	-0-	-572	-0-	33	1	387	2	N	-0-					12

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES "A" WELL #: 10 RRCID -> 233680 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8732 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2995	-0-	-74	-0-	273	1	2722	2	N	-0-					10
06	2970	X	2850	-0-	-120	-0-	282	1	2568	2	N	-0-					10
07	3069	X	2884	-0-	-185	-0-	286	1	2598	2	N	-0-					10
08	3069	X	2197	-0-	-872	-0-	236	1	1954	2	N	6					16
							7	9									
09	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	277	1	2843	2	N	-0-	5	1			11
10	2883	N	1651	-0-	-1232	-0-	130	1	1521	2	N	-0-					11

BENAVIDES "A" WELL #: 14 RRCID -> 238477 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8152 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	275	-0-	-97	-0-	25	1	250	2	N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	27	1	245	2	N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	27	1	244	2	N	-0-					-0-
08	279	N	202	-0-	-77	-0-	22	1	179	2	N	1					1
							1	9									
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	33	1	340	2	N	-0-	1	1			-0-
*10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	30	1	349	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES "A" WELL #: 13 RRCID -> 239401 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	448	1	4476	2	N	17					242
							19	9									
06	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	440	1	4002	2	N	1	63	1			180
							1	9									
07	4371	X	4026	-0-	-345	-0-	399	1	3627	2	N	-0-					180
08	4371	X	2883	-0-	-1488	-0-	310	1	2564	2	N	8					188
							9	9									
09	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	394	1	4047	2	N	66	21	1			233
							73	9									
10	4371	X	2385	-0-	-1986	-0-	186	1	2181	2	N	16	190	1			59
							18	9									

VELA, G.O. ET AL "A" WELL #: 5 RRCID -> 240272 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8568 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	8080	-0-	-631	-0-	732	1	7311	2	N	34					250
							37	9									
06	8250	X	7771	-0-	-479	-0-	769	1	6998	2	N	4	104	1			150
							4	9									
07	8339	X	7772	-0-	-567	-0-	770	1	6996	2	N	5					155
							6	9									
08	8339	X	5760	-0-	-2579	-0-	620	1	5121	2	N	17					172
							19	9									
09	7950	X	7933	-0-	-17	-0-	703	1	7222	2	N	7	37	1			142
							8	9									
10	8091	X	4059	-0-	-4032	-0-	318	1	3733	2	N	7					149
							8	9									

DON JOSE LAND WELL #: 1 RRCID -> 241936 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10267 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 6 RRCID -> 242034 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1901	-0-	-21	-0-	173	1	1728	2	N	-0-					127
06	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	180	1	1634	2	N	-0-					127
07	1953	N	1837	-0-	-116	-0-	182	1	1655	2	N	-0-					127
08	1891	N	1370	-0-	-521	-0-	148	1	1219	2	N	3					130
							3	9									
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	181	1	1858	2	N	1	4	1			127
							1	9									
10	1829	N	1245	-0-	-584	-0-	98	1	1147	2	N	-0-					127

BENAVIDES "A" WELL #: 15 RRCID -> 242210 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	46	1	459	2	N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	43	1	392	2	N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	42	1	382	2	N	-0-					-0-
08	496	N	315	-0-	-181	-0-	34	1	280	2	N	1					1
							1	9									
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	37	1	381	2	N	-0-	1	1			-0-
10	434	N	284	-0-	-150	-0-	22	1	262	2	N	-0-					-0-

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 7 RRCID -> 243092 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8980 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	147	1	1468	2	N	5					37
							6	9									
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	130	1	1181	2	N	-0-	20	1			17
07	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	121	1	1104	2	N	-0-					17
08	1612	N	842	-0-	-770	-0-	91	1	748	2	N	3					20
							3	9									
09	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	214	1	2196	2	N	-0-	7	1			13
10	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	95	1	1114	2	N	-0-					13

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
05	682	N	609	-0-	-73	-0-	86	1	523	2	N	-0-					7
06	720	N	484	-0-	-236	-0-	62	1	422	2	N	-0-					7
07	713	N	493	-0-	-220	-0-	59	1	434	2	N	-0-					7
08	620	N	395	-0-	-225	-0-	52	1	343	2	N	-0-					7
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	67	1	438	2	N	2					9
							2	9									
10	496	N	244	-0-	-252	-0-	29	1	215	2	N	-0-					9

EL CLARENO WELL #: 15 RRCID -> 244607 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	80	1	927	2	N	-0-					23
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	70	1	778	2	N	-0-					23
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	77	1	835	2	N	-0-					23
08	992	N	666	-0-	-326	-0-	58	1	608	2	N	-0-					23
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	67	1	779	2	N	-0-					23
10	899	N	436	-0-	-463	-0-	30	1	406	2	N	-0-					23

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 8 RRCID -> 244721 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	273	1	1653	2	N	8					38
							9	9									
06	1920	N	1876	-0-	-44	-0-	239	1	1637	2	N	-0-					38
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	237	1	1757	2	N	19					57
							21	9									
08	1922	N	1512	-0-	-410	-0-	199	1	1313	2	N	-0-					57
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	289	1	1895	2	N	12					69
							13	9									
10	2015	N	1170	-0-	-845	-0-	140	1	1023	2	N	6					75
							7	9									

EL CLARENO WELL #: 12ST RRCID -> 245802 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	512	1	5907	2	N	-0-					126
06	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	493	1	5506	2	N	66					192
							73	9									
07	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	491	1	5332	2	N	-0-					192
08	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	382	1	3998	2	N	-0-					192
09	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	455	1	5295	2	N	-0-					192
*10	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	208	1	2779	2	N	48	196	1			44
							53	9									

EL CLARENO WELL #: 14 RRCID -> 246594 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 13 RRCID -> 247248 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8838 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	97	1	1118	2	N	3					23
							3	9									
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	119	1	1325	2	N	-0-					23
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	119	1	1293	2	N	87					110
							96	9									
08	1209	N	1042	-0-	-167	-0-	91	1	951	2	N	-0-	7	1			103
09	1380	N	1282	-0-	-98	-0-	101	1	1181	2	N	-0-	4	1			99
10	1426	N	609	-0-	-817	-0-	42	1	567	2	N	-0-					99

BENAVIDES "A" WELL #: 16 RRCID -> 247844 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	264	1	2636	2	N	-0-					8
06	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	280	1	2552	2	N	-0-					8
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	300	1	2725	2	N	-0-					8
08	2480	X	2182	-0-	-298	-0-	235	1	1939	2	N	7					15
							8	9									
09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	263	1	2704	2	N	-0-	6	1			9
10	2480	X	1681	-0-	-799	-0-	132	1	1549	2	N	-0-					9

GUTIERREZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 248012 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1788	-0-	-289	-0-	769	1	1019	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1852	-0-	-158	-0-	640	1	1212	2	N	-0-					-0-
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	720	1	1358	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	545	1	1251	2	N	-0-					-0-
09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	724	1	1608	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1379	-0-	-698	-0-	357	1	1022	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 18 RRCID -> 248793 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 7887

05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	96	1	1111	2	N	3					70
							3	9									
06	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	96	1	1070	2	N	3					73
							3	9									
07	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	98	1	1062	2	N	-0-					73
08	1209	N	834	-0-	-375	-0-	72	1	758	2	N	4					77
							4	9									
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	96	1	1121	2	N	1					78
							1	9									
10	1147	N	430	-0-	-717	-0-	30	1	398	2	N	2					80
							2	9									

BENAVIDES "A" WELL #: 17 RRCID -> 248815 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 8530

05	651	N	524	-0-	-127	-0-	48	1	476	2	N	-0-					8
06	930	N	900	-0-	-30	-0-	89	1	811	2	N	-0-					8
07	868	N	778	-0-	-90	-0-	77	1	701	2	N	-0-					8
08	527	N	37	-0-	-490	-0-	4	1	32	2	N	1					9
							1	9									
09	900	N	78	-0-	-822	-0-	7	1	71	2	N	-0-	1	1			8
10	775	N	295	-0-	-480	-0-	23	1	272	2	N	-0-					8

BENAVIDES "A" WELL #: 20 RRCID -> 248994 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675

05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	242	1	1465	2	N	-0-					-0-
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	249	1	1704	2	N	-0-					-0-
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	280	1	2078	2	N	-0-					-0-
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	234	1	1542	2	N	-0-					-0-
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	245	1	1605	2	N	11					11
							12	9									
10	1860	N	910	-0-	-950	-0-	109	1	797	2	N	4					15
							4	9									

EL CLARENO WELL #: 17 RRCID -> 249364 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082

05	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	235	1	2715	2	N	-0-					16
06	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	226	1	2528	2	N	-0-					16
07	2821	N	2693	-0-	-128	-0-	227	1	2466	2	N	-0-					16
08	2821	N	2006	-0-	-815	-0-	175	1	1831	2	N	-0-					16
09	2730	N	2688	-0-	-42	-0-	213	1	2475	2	N	-0-					16
10	2697	N	1541	-0-	-1156	-0-	107	1	1434	2	N	-0-					16

TREVINO "B" WELL #: 6 RRCID -> 250263 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248

05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	167	1	1933	2	N	-0-					-0-
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	162	1	1813	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1991	-0-	-179	-0-	168	1	1823	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1415	-0-	-693	-0-	123	1	1292	2	N	-0-					-0-
09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	163	1	1896	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	952	-0-	-1032	-0-	66	1	886	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EL CLARENO WELL #: 24ST RRCID -> 251872 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	N	-0-					22
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					22
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					22
08	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-					22
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	N	-0-					22
*10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					22

TREVINO "B" WELL #: 9 RRCID -> 256350 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VELA, A. WELL #: 2 RRCID -> 122547 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8026 - 8070

05	DLQ G-10		237	-0-	237	1534	237	2			Y	-0-					24
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1534					Y	-0-					24
07	1534	X	-0-	-0-	-1534	-0-					Y	-0-					24
08	2139	X	293	-0-	-1846	-0-	293	2			Y	-0-					24
09	1290	X	987	-0-	-303	-0-	987	2			Y	-0-					24
*10	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					24

ACELA SAN CRISTOBAL WELL #: 1ST RRCID -> 250452 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9194 - 9382

05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	1			N	-0-					65
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	1			N	-0-					65
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	1			N	-0-					65
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	1			N	-0-					65
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					65
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					65

ELIZONDO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 251994 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8490 - 9582

05	4216	X	2757	-0-	-1459	-0-	2757	2			N	-0-					18
06	4080	X	2923	-0-	-1157	-0-	2923	2			N	-0-					18
07	3410	X	2638	-0-	-772	-0-	2638	2			N	-0-					18
08	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					18
09	2910	X	2607	-0-	-303	-0-	2607	2			N	-0-					18
10	3007	X	578	-0-	-2429	-0-	578	2			N	-0-					18

ELIZONDO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 255208 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8466 - 9516

05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09	540	N	412	-0-	-128	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	496	N	91	-0-	-405	-0-	91	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ELIZONDO WELL #: 6 RRCID -> 256464 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8228 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELIZONDO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 257230 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 8778

05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
10	620	N	162	-0-	-458	-0-	162	2			N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 222308 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8908 - 9308

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					58
08	DELQ PR		397	-0-	397	397	397	1			N	-0-					69
*09	575	X	178	-0-	-397	-0-	178	1			N	-0-					69
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 226714 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8766 - 9106

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		128	-0-	128	128	128	1			N	-0-					-0-
*09	193	N	65	-0-	-128	-0-	65	1			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER WELL #: 5 RRCID -> 226801 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9186 - 9192

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		453	-0-	453	453	453	1			N	-0-					-0-
*09	681	X	228	-0-	-453	-0-	228	1			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SOLEDAD WELL #: 5 RRCID -> 229039 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9216 - 9222

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
08	DELQ PR		50	-0-	50	50	50	1			N	-0-					88
*09	75	N	25	-0-	-50	-0-	25	1			N	-0-					88
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

ROLETA (6800) 77973 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
VELA B WELL #: 8 RRCID -> 222266 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7238 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH A. H. WELL #: 6 RRCID -> 273108 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 6531 - 6548

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

ROLETA (7483) 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 146454 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8224 - 8260

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 100837 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 7283

05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	94	1	669	2	Y	1					3
							1	9									
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	89	1	641	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	682	N	652	-0-	-30	-0-	83	1	568	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	106	1	748	2	Y	1					2
							1	9									
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	84	1	575	2	Y	1					3
							1	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 7 RRCID -> 118724 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828

05	1116	N	938	-0-	-178	-0-	68	1	863	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
06	990	N	854	-0-	-136	-0-	64	1	787	2	Y	3					5
							3	9									
07	899	N	862	-0-	-37	-0-	64	1	795	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
08	930	N	743	-0-	-187	-0-	59	1	683	2	Y	1					2
							1	9									
09	840	N	693	-0-	-147	-0-	53	1	637	2	Y	3					5
							3	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	876	-0-	-209	-0-	62	1	793	2	Y	19					32
							21	9									
06	900	N	701	-0-	-199	-0-	54	1	637	2	Y	9					41
							10	9									
07	899	N	872	-0-	-27	-0-	65	1	806	2	Y	1					42
							1	9									
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	75	1	943	2	Y	7					49
							8	9									
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	76	1	850	2	Y	1	29	6			21
							1	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

ALEXANDER, M. M. WELL #: 2 RRCID -> 142777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8146 - 8168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	52	-0-	-98	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	51	-0-	-104	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	2	Y	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 6 RRCID -> 143073 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADRIAN, VELA WELL #: 2 RRCID -> 145381 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7470 - 7530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 162605 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 10040 - 10080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164941 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10062 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 9 RRCID -> 170414 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10840 - 11200

05	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	440	1	6441	2	Y	-0-			-0-
06	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	448	1	6348	2	Y	-0-			-0-
07	6324	X	4219	-0-	-2105	-0-	463	1	3756	2	Y	-0-			-0-
08	6882	X	6632	-0-	-250	-0-	274	1	6358	2	Y	-0-			-0-
09	6810	X	6389	-0-	-421	-0-	6389	2			Y	-0-			-0-
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT			-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 10 RRCID -> 171423 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695

05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	2	Y	-0-			-0-
06	270	N	59	-0-	-211	-0-	4	1	55	2	Y	-0-			-0-
07	186	N	46	-0-	-140	-0-	5	1	41	2	Y	-0-			-0-
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	49	1	1139	2	Y	-0-			-0-
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208803 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8140 - 8280

05	571	X	571	-0-	-0-	-0-	40	1	530	3	N	1			58
							1	9							
06	286	X	286	-0-	-0-	-0-	19	1	266	3	N	1			59
							1	9							
07	310	X	136	-0-	-174	-0-	3	1	133	3	N	-0-			59
08	558	X	138	-0-	-420	-0-	8	1	130	3	N	-0-			59
09	540	X	173	-0-	-367	-0-	8	1	165	3	N	-0-			59
10	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			59

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210387 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280

05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	58	1	774	3	N	-0-			34
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	58	1	808	3	N	1			35
							1	9							
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	21	1	855	3	N	-0-			35
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	57	1	884	3	N	2			37
							2	9							
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	41	1	859	3	N	-0-			37
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			37

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216086 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348

05	2480	N	2158	-0-	-322	-0-	151	1	2007	3	N	-0-			14
06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	174	1	2424	3	N	-0-			14
07	2511	N	2430	-0-	-81	-0-	59	1	2371	3	N	-0-			14
08	2170	N	1574	-0-	-596	-0-	96	1	1475	3	N	3			17
							3	9							
09	2430	N	1162	-0-	-1268	-0-	53	1	1109	3	N	-0-			17
10	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			17

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 226012 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 236363 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 237531 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7678 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 6 RRCID -> 253340 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
10	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

SALVADOR GARCIA D WELL #: 8 RRCID -> 254393 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	26 2	1 9	334	2	Y	2	2	1			1
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	37 2	1 9	455	2	Y	2					3
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	37 1	1 9	467	2	Y	1	3	1			1
08	372	N	269	-0-	-103	-0-	21 1	1 9	247	2	Y	1					2
09	480	N	158	-0-	-322	-0-	12 1	1 9	145	2	Y	1					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR E WELL #: 28 RRCID -> 254722 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					1
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA "L" WELL #: 22H RRCID -> 256999 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3491	-0-	-136	-0-	187	1	3297	2	Y	6					15
							7	9									
06	3510	X	3336	-0-	-174	-0-	181	1	3146	2	Y	8	13	1			10
							9	9									
07	3627	X	3429	-0-	-198	-0-	198	1	3224	2	Y	6					16
							7	9									
08	3503	X	3394	-0-	-109	-0-	194	1	3178	2	Y	20	13	1			23
							22	9									
09	3390	X	3221	-0-	-169	-0-	183	1	3038	2	Y	-0-	12	6			11
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 097235 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7570 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	211	-0-	-130	-0-	26	1	173	2	Y	11					49
							12	9									
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	30	1	272	2	Y	-0-					49
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	28	1	259	2	Y	-0-					49
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	29	1	247	2	Y	-0-					49
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	27	1	249	2	Y	-0-					49
*10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	35	1	204	2	Y	-0-					49

GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 109429 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7510 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	127	1	853	2	Y	11					49
							12	9									
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	105	1	947	2	Y	-0-					49
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	109	1	1006	2	Y	-0-					49
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	138	1	1171	2	Y	-0-					49
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	117	1	1077	2	Y	-0-					49
10	1116	N	937	-0-	-179	-0-	136	1	801	2	Y	-0-					49

SMITH "AH" WELL #: 1 RRCID -> 114029 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7422 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	212	1	487	2	N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	153	1	497	2	N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	145	1	507	2	N	-0-					-0-
08	713	N	645	-0-	-68	-0-	105	1	540	2	N	-0-					-0-
09	660	N	550	-0-	-110	-0-	99	1	451	2	N	-0-					-0-
10	651	N	540	-0-	-111	-0-	96	1	444	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
05	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	100	1	1160	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	100	1	1122	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	103	1	1119	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	898	-0-	-373	-0-	78	1	820	2	Y	-0-					-0-
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	112	1	1305	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	691	-0-	-518	-0-	48	1	643	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VELA "B" WELL #: 5 RRCID -> 142113 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7653 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	50	1	115	2	Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	33	1	107	2	Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	30	1	106	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	20	1	106	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	27	1	123	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	21	1	97	2	Y	-0-					-0-

VELA "B" WELL #: 4 RRCID -> 142898 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	217	-0-	-124	-0-	66	1	151	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	16	1	53	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	20	1	69	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	76	-0-	-141	-0-	12	1	64	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	16	1	74	2	Y	-0-					-0-
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	23	1	105	2	Y	-0-					-0-

VELA "B" WELL #: 3 RRCID -> 144655 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7394 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	149	1	342	2	Y	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	109	1	353	2	Y	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	105	1	366	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	457	-0-	-39	-0-	74	1	383	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	416	-0-	-34	-0-	75	1	341	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	81	1	374	2	Y	-0-					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 165488 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA "C" WELL #: 1 RRCID -> 175460 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	30 6	1 9	349	2	Y	5					18
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	32	1	355	2	Y	-0-					18
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	30	1	330	2	Y	-0-					18
08	372	N	257	-0-	-115	-0-	22	1	235	2	Y	-0-					18
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	42	1	494	2	Y	-0-					18
10	372	N	291	-0-	-81	-0-	20	1	271	2	Y	-0-					18

GUERRA "L" WELL #: 7 C RRCID -> 212780 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	52	-0-	-134	-0-	7	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	26	1	233	2	Y	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	39	1	363	2	Y	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	29	1	246	2	Y	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	28	1	254	2	Y	-0-					-0-
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	47	1	275	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CARMEN VELA "C" WELL #: 2 RRCID -> 212847 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	324	2	Y	10					35
							11	9									
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	27	1	305	2	Y	-0-					35
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	258	2	Y	-0-					35
08	372	N	227	-0-	-145	-0-	20	1	207	2	Y	-0-					35
09	330	N	222	-0-	-108	-0-	18	1	204	2	Y	-0-					35
10	279	N	133	-0-	-146	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					35

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 221824 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	83	1	1067	2	Y	-0-					-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	93	1	947	2	Y	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	131	1	945	2	Y	-0-					-0-
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	114	1	1045	2	Y	-0-					-0-
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	113	1	964	2	Y	-0-					-0-
*10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	127	1	972	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "M" WELL #: 2 RRCID -> 223053 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	-0-					4
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	Y	-0-					4
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	Y	-0-					4
08	186	N	91	-0-	-95	-0-	9	1	82	2	Y	-0-					4
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	14	1	120	2	Y	-0-					4
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	12	1	90	2	Y	-0-					4

TREVINO "B" WELL #: 3C RRCID -> 224411 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	721	-0-	-23	-0-	57	1	663	2	Y	1					62
							1	9									
06	720	N	658	-0-	-62	-0-	54	1	604	2	Y	-0-					62
07	744	N	653	-0-	-91	-0-	55	1	598	2	Y	-0-					62
08	713	N	509	-0-	-204	-0-	44	1	465	2	Y	-0-	1	1			61
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	63	1	729	2	Y	-0-					61
10	651	N	490	-0-	-161	-0-	34	1	456	2	Y	-0-					61

TREVINO "B" WELL #: 2C RRCID -> 224413 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	53	-0-	-133	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					39
06	120	N	57	-0-	-63	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					39
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	10	1	110	2	Y	-0-					39
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					39
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	2	Y	-0-	1	1			38
*10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	24	1	323	2	Y	-0-					38

TREVINO "B" WELL #: 1C RRCID -> 224414 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	50	1	576	2	Y	1					62
							1	9									
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	48	1	534	2	Y	-0-					62
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	47	1	515	2	Y	-0-					62
08	620	N	446	-0-	-174	-0-	37	1	387	2	Y	20					82
							22	9									
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	56	1	655	2	Y	-0-	8	1			74
*10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	81	1	1087	2	Y	-0-					74

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CLARENO WELL #: 11 RRCID -> 235489 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7694 - 7780

05	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	87	1	1008	2	N	-0-					25
06	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	85	1	947	2	N	-0-					25
07	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	87	1	942	2	N	-0-					25
08	1085	N	756	-0-	-329	-0-	66	1	690	2	N	-0-					25
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	95	1	1105	2	N	38					63
							42	9									
10	1023	N	726	-0-	-297	-0-	51	1	675	2	N	-0-					63

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 238175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 242265 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8226 - 8356

05	1395	X	75	-0-	-1320	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					13
06	150	X	114	-0-	-36	-0-	10	1	104	2	Y	-0-					13
07	124	X	64	-0-	-60	-0-	8	1	56	2	Y	-0-					13
08	124	X	99	-0-	-25	-0-	10	1	89	2	Y	-0-					13
09	120	N	59	-0-	-61	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					13
*10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	Y	-0-					13

VELA, CARMEN "C" WELL #: 3 RRCID -> 242266 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788

05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	204	1	2351	2	Y	22					73
							24	9									
06	2430	N	2404	-0-	-26	-0-	198	1	2206	2	Y	-0-					73
07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	214	1	2319	2	Y	-0-					73
08	2573	N	1806	-0-	-767	-0-	157	1	1649	2	Y	-0-	2	1			71
09	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	192	1	2232	2	Y	1	1	1			71
							1	9									
10	2542	N	1114	-0-	-1428	-0-	78	1	1036	2	Y	-0-					71

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 243302 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 243554 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7552 - 7588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 243753 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 7727

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 272455 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

05	SWR 10	6020	-0-	6020	6020	480	1	5540	2	N	-0-					28
06	SWR 10	5835	-0-	5835	11855	479	1	5356	2	N	-0-					28
07	SWR 10	6013	-0-	6013	17868	507	1	5506	2	N	-0-					28
08	SWR 10	4317	-0-	4317	22185	374	1	3922	2	N	19					47
						21	9									
09	SWR 10	6189	-0-	6189	28374	488	1	5686	2	N	14					61
						15	9									
10	SWR 10	3836	-0-	3836	32210	267	1	3569	2	N	-0-					61

SMITH A.H. WELL #: 9 RRCID -> 274918 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 7368

05	372 N	350	-0-	-22	-0-	27	1	311	2	Y	11					22
						12	9									
06	360 N	314	-0-	-46	-0-	26	1	288	2	Y	-0-					22
07	341 N	313	-0-	-28	-0-	26	1	287	2	Y	-0-					22
08	341 N	228	-0-	-113	-0-	20	1	208	2	Y	-0-					22
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	33	1	381	2	Y	-0-	1	1			21
10	310 N	238	-0-	-72	-0-	17	1	221	2	Y	-0-					21

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105009 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7670 - 7692

05	DLQ G-10	162	-0-	162	681	162	2			Y	-0-					23
06	DLQ G-10	37	-0-	37	718	37	2			Y	-0-					23
07	853 N	135	-0-	-718	-0-	135	2			Y	-0-					23
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					23
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					23
*10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					23

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

05	217 #	185	-0-	-32	-0-	43	1	142	2	N	-0-					-0-
06	288 R	288	-0-	-0-	-0-	63	1	225	2	N	-0-					-0-
07	248 #	87	-0-	-161	-0-	20	1	67	2	N	-0-					-0-
08	248 #	232	-0-	-16	-0-	60	1	172	2	N	-0-					-0-
09	300 #	221	-0-	-79	-0-	49	1	172	2	N	-0-					-0-
10	310 #	256	-0-	-54	-0-	56	1	200	2	N	-0-					-0-

ROMA //CONT.// 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
GUERRA SHARE 331-C WELL #: 13 RRCID -> 087797 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2462 - 2479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	371	-0-	-1	-0-	88	1	283	2	N	-0-					-0-
06	390	#	357	-0-	-33	-0-	80	1	277	2	N	-0-					-0-
07	403	#	386	-0-	-17	-0-	92	1	294	2	N	-0-					-0-
08	403	#	363	-0-	-40	-0-	96	1	267	2	N	-0-					-0-
09	446	R	446	-0-	-0-	-0-	103	1	343	2	N	-0-					-0-
*10	459	R	459	-0-	-0-	-0-	103	1	356	2	N	-0-					-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROMA (QUEEN CITY A) 78015 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
TEXACO FEE GUERRA SHARE 22 WELL #: 1 RRCID -> 199758 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6122 - 6548

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROMA (YEGUA) 78015 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
PISTOL HILL WELL #: 1 RRCID -> 244695 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1334 - 1337

05	3100	N	3381	-0-	281	281	100	1	3279	2	N	2					150
							2	9									
06	3000	N	3569	-0-	569	850	290	1	3279	2	N	-0-					150
07	3100	N	3416	-0-	316	1166	300	1	3116	2	N	-0-					150
08	3589		2423	-0-	-1166	-0-	220	1	2203	2	N	-0-					150
09	3063		3063	-0-	-0-	-0-	300	1	2763	2	N	-0-					150
*10	3142		3142	-0-	-0-	-0-	300	1	2763	2	N	72	222	1			-0-
							79	9									

ROMA, EAST (5650) 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 218549 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 6510 - 6640

05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	38	1	327	2	Y	-0-					3
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	41	1	326	2	Y	1					4
							1	9									
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	44	1	335	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		272	-0-	272	272	33	1	239	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		389	-0-	389	661	39	1	350	2	Y	-0-					4
*10	900	N	353	-0-	-547	114	40	1	313	2	Y	-0-					4

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	39	1	331	2	Y	1					10
							1	9									
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	33	1	261	2	Y	-0-					10
07	341	N	233	-0-	-108	-0-	27	1	206	2	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		237	-0-	237	237	29	1	208	2	Y	-0-					10
09	DLQ G-10		299	-0-	299	536	30	1	269	2	Y	-0-					10
*10	900	N	594	-0-	-306	230	67	1	527	2	Y	-0-					10

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 222669 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5912 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	149	1	1272	2	Y	1					19
							1	9									
06	1590	N	1463	-0-	-127	-0-	163	1	1298	2	Y	2					21
							2	9									
07	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	172	1	1306	2	Y	-0-					21
08	DLQ G-10		1169	-0-	1169	1169	142	1	1027	2	Y	-0-					21
09	DLQ G-10		1753	-0-	1753	2922	176	1	1577	2	Y	-0-					21
*10	900	N	1485	-0-	585	3507	168	1	1317	2	Y	-0-					21

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 223027 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6020 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	51	1	434	2	Y	-0-					6
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	50	1	398	2	Y	-0-					6
07	496	N	225	-0-	-271	-0-	26	1	199	2	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		296	-0-	296	296	36	1	260	2	Y	-0-					6
09	DLQ G-10		498	-0-	498	794	50	1	448	2	Y	-0-					6
*10	900	N	554	-0-	-346	448	63	1	491	2	Y	-0-					6

MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 223291 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6528 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLUPS WELL #: 3 RRCID -> 223334 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	47	1	423	2	Y	1					18
							1	9									
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	41	1	360	2	Y	2					20
							2	9									
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	43	1	383	2	Y	2	14	1			8
							2	9									
08	DLQ G-10		331	-0-	331	331	34	1	297	2	Y	-0-					8
09	DLQ G-10		439	-0-	439	770	38	1	400	2	Y	1					9
							1	9									
*10	900	N	416	-0-	-484	286	43	1	372	2	Y	1					10
							1	9									

BILLUPS WELL #: 1 RRCID -> 223408 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6200 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	18	1	158	2	Y	-0-					8
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	16	1	141	2	Y	-0-					8
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	14	1	127	2	Y	-0-	4	1			4
08	DLQ G-10		132	-0-	132	132	14	1	118	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		147	-0-	147	279	13	1	134	2	Y	-0-					4
*10	431	N	152	-0-	-279	-0-	16	1	136	2	Y	-0-					4

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GARZA, ROMEO WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

GARZA, ROMEO WELL #: 2 RRCID -> 223898 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718

05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	43	1	385	2	Y	-0-					28
06	330	N	292	-0-	-38	-0-	30	1	261	2	Y	1					29
							1	9									
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	47	1	415	2	Y	-0-					29
08	DLQ G-10		309	-0-	309	309	32	1	276	2	Y	1					30
							1	9									
09	DLQ G-10		359	-0-	359	668	31	1	328	2	Y	-0-					30
*10	900	N	469	-0-	-431	237	49	1	420	2	Y	-0-					30

MCCLURE WELL #: 5 RRCID -> 226022 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824

05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					1
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	Y	-0-					1
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		49	-0-	49	49	6	1	43	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		46	-0-	46	95	5	1	41	2	Y	-0-					1
*10	136	N	41	-0-	-95	-0-	5	1	36	2	Y	-0-					1

BILLUPS WELL #: 2 RRCID -> 226877 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044

05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	64	1	574	2	Y	1					16
							1	9									
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	60	1	528	2	Y	4					20
							4	9									
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	61	1	539	2	Y	1	19	1			2
							1	9									
08	DLQ G-10		436	-0-	436	436	45	1	391	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		640	-0-	640	1076	55	1	582	2	Y	3					5
							3	9									
*10	1300	N	579	-0-	-721	355	60	1	518	2	Y	1					6
							1	9									

MUNOZ "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 227217 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 7170

05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	133	1	1188	2	N	3					68
							3	9									
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	130	1	1134	2	N	4					72
							4	9									
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	133	1	1170	2	N	1					73
							1	9									
08	1333	N	989	-0-	-344	-0-	102	1	887	2	N	-0-					73
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	134	1	1413	2	N	7					80
							8	9									
*10	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	133	1	1148	2	N	4					84
							4	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
05	1488	N	1309	-0-	-179	-0-	137	1	1171	2	Y	1					14
							1	9									
06	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	161	1	1281	2	Y	2					16
							2	9									
07	1581	N	1444	-0-	-137	-0-	168	1	1276	2	Y	-0-					16
08	DLQ G-10		1120	-0-	1120	1120	136	1	984	2	Y	-0-					16
09	DLQ G-10		1482	-0-	1482	2602	149	1	1333	2	Y	-0-					16
*10	1300	N	1366	-0-	66	2668	155	1	1211	2	Y	-0-					16

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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					7
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	21	1	180	2	Y	1					8
							1	9									
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					8
08	DLQ G-10		116	-0-	116	116	12	1	104	2	Y	-0-					8
09	DLQ G-10		37	-0-	37	153	3	1	34	2	Y	-0-					8
*10	153	N	-0-	-0-	-153	-0-					Y	-0-					8

MCCLURE WELL #: 7 RRCID -> 229049 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5874 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3946	-0-	-549	-0-	412	1	3532	2	Y	2					49
							2	9									
06	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	486	1	3868	2	Y	6					55
							7	9									
07	4495	X	4487	-0-	-8	-0-	521	1	3966	2	Y	-0-					55
08	DLQ G-10		3361	-0-	3361	3361	409	1	2952	2	Y	-0-					55
09	DLQ G-10		4274	-0-	4274	7635	429	1	3845	2	Y	-0-					55
*10	12205	X	4570	-0-	-7635	-0-	517	1	4053	2	Y	-0-					55

MCCLURE WELL #: 8 RRCID -> 230377 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	989	-0-	-96	-0-	103	1	886	2	Y	-0-					11
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	144	1	1147	2	Y	2					13
							2	9									
07	1488	N	1284	-0-	-204	-0-	149	1	1135	2	Y	-0-					13
08	DLQ G-10		715	-0-	715	715	87	1	628	2	Y	-0-					13
09	DLQ G-10		1267	-0-	1267	1982	127	1	1140	2	Y	-0-					13
*10	1300	N	1181	-0-	-119	1863	134	1	1047	2	Y	-0-					13

JONES FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 233182 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2472	-0-	-101	-0-	258	1	2214	2	Y	-0-					42
06	2490	N	2488	-0-	-2	-0-	277	1	2201	2	Y	9					51
							10	9									
07	2511	N	2469	-0-	-42	-0-	287	1	2182	2	Y	-0-					51
08	DLQ G-10		1753	-0-	1753	1753	213	1	1540	2	Y	-0-					51
09	DLQ G-10		2576	-0-	2576	4329	257	1	2304	2	Y	14					65
							15	9									
*10	1300	N	2448	-0-	1148	5477	277	1	2170	2	Y	1					66
							1	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BILLUPS WELL #: 4 RRCID -> 233215 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6224 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	919	-0-	-414	-0-	92	1	824	2	Y	3					48
							3	9									
06	1110	N	922	-0-	-188	-0-	95	1	827	2	Y	-0-					48
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	107	1	948	2	Y	-0-	33	1			15
08	DLQ G-10		786	-0-	786	786	81	1	705	2	Y	-0-					15
09	DLQ G-10		1018	-0-	1018	1804	88	1	929	2	Y	1					16
							1	9									
*10	1300	N	917	-0-	-383	1421	95	1	820	2	Y	2					18
							2	9									

JONES FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 235496 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5778 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	44	1	373	2	Y	-0-					3
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	48	1	380	2	Y	1					4
							1	9									
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	52	1	399	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		342	-0-	342	342	42	1	300	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		427	-0-	427	769	43	1	382	2	Y	2					6
							2	9									
*10	1147	N	378	-0-	-769	-0-	43	1	334	2	Y	1					7
							1	9									

JONES FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 236597 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 5796 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	94	1	806	2	Y	-0-					6
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	97	1	770	2	Y	4					10
							4	9									
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	104	1	789	2	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		685	-0-	685	685	83	1	602	2	Y	-0-					10
09	DLQ G-10		978	-0-	978	1663	98	1	874	2	Y	5					15
							6	9									
*10	1300	N	906	-0-	-394	1269	103	1	803	2	Y	-0-					15

BILLUPS WELL #: 2H RRCID -> 237457 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7150 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3027	-0-	-290	-0-	303	1	2715	2	Y	8					77
							9	9									
06	3090	X	2784	-0-	-306	-0-	284	1	2487	2	Y	12					89
							13	9									
07	3193	X	2895	-0-	-298	-0-	294	1	2593	2	Y	7	89	1			7
							8	9									
08	DLQ G-10		2147	-0-	2147	2147	222	1	1924	2	Y	1					8
							1	9									
09	DLQ G-10		3280	-0-	3280	5427	283	1	2985	2	Y	11					19
							12	9									
*10	8359	X	2932	-0-	-5427	-0-	304	1	2620	2	Y	7					26
							8	9									

CANALES, E. G. -GARZA GU WELL #: 3H RRCID -> 248009 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	69	1	595	2	N	-0-					14
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	71	1	568	2	N	-0-					14
07	620	N	611	-0-	-9	-0-	71	1	540	2	N	-0-					14
08	651	N	507	-0-	-144	-0-	62	1	445	2	N	-0-					14
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	76	1	681	2	N	-0-					14
10	620	N	595	-0-	-25	-0-	67	1	528	2	N	-0-					14

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JONES FAMILY WELL #: 6 RRCID -> 274136 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6060 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1401	-0-	-87	-0-	146	1	1252	2	N	3					79
							3	9									
06	1380	N	1328	-0-	-52	-0-	148	1	1177	2	N	3					82
							3	9									
07	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	158	1	1200	2	N	1					83
							1	9									
08	1395	N	1002	-0-	-393	-0-	122	1	880	2	N	-0-					83
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	160	1	1432	2	N	3					86
							3	9									
10	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	149	1	1164	2	N	-0-					86

JONES FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 274232 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5880 - 6778

05	992	N	910	-0-	-82	-0-	95	1	813	2	N	2					32
							2	9									
06	960	N	955	-0-	-5	-0-	106	1	847	2	N	2					34
							2	9									
07	992	N	942	-0-	-50	-0-	109	1	832	2	N	1					35
							1	9									
08	899	N	689	-0-	-210	-0-	84	1	605	2	N	-0-					35
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	107	1	961	2	N	2					37
							2	9									
10	930	N	911	-0-	-19	-0-	103	1	808	2	N	-0-					37

RLU OPERATING, LLC 714217
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 247278 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643

05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					212
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					212
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					212
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					212
09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					212
*10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					212

VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 248300 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 14611 PERF. 7082 - 7090

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA - GONZALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150128 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5659 - 5817

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA, N. (WILCOX) 78017 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GONZALES, LUCIO WELL #: 1 RRCID -> 197022 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 13318 PERF.10140 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 5700) 78020 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUERRA, H.P. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125458 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5716 - 5730

05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1031	-0-	-409	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	939	-0-	-177	-0-	939	2			N	-0-					-0-
08	775	N	26	-0-	-749	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	247	-0-	-773	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	930	N	62	-0-	-868	-0-	62	2			N	-0-					-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 6200) 78020 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
TEXACO-FEE GUERRA G WELL #: 2 RRCID -> 179314 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5214 - 5418

05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	351	1	1528	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

ROMA, W. (REKLAW) 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MINITA SHALLOW B GU WELL #: 2 RRCID -> 152934 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5622 - 5640

05	620	N	474	-0-	-146	-0-	93	1	381	2	Y	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	106	1	425	2	Y	1					1
							1	9									
07	744	N	421	-0-	-323	-0-	51	1	370	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		400	-0-	400	400	36	1	364	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		359	-0-	359	759	40	1	319	2	Y	-0-					1
*10	800	N	581	-0-	-219	540	65	1	516	2	Y	-0-					1

NILO SHALLOW A GU WELL #: 2 RRCID -> 153722 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5650 - 5674

05	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	719	1	2956	2	Y	-0-					2
06	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	670	1	2688	2	Y	1					3
							1	9									
07	3069	X	3033	-0-	-36	-0-	366	1	2667	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		2703	-0-	2703	2703	243	1	2460	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		2930	-0-	2930	5633	329	1	2601	2	Y	-0-					3
*10	8454	X	2821	-0-	-5633	-0-	316	1	2505	2	Y	-0-					3

MINITA SHALLOW GU WELL #: 2 RRCID -> 153756 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5603 - 5614

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					2

ROMA, W. (REKLAW) //CONT.// 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GONZALEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 154065 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5644 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GONZALEZ, L. WELL #: 4 RRCID -> 240353 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5632 - 5712

05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		76	-0-	76	76	7	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		41	-0-	41	117	5	1	36	2	Y	-0-					-0-
*10	117	N	-0-	-0-	-117	-0-					Y	-0-					-0-

ROMA, W. (WILCOX 6400) 78020 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 159540 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6584 - 7160

05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	80	1	327	2	Y	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	105	1	421	2	Y	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	54	1	394	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		487	-0-	487	487	44	1	443	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		609	-0-	609	1096	68	1	541	2	Y	-0-					-0-
*10	700	N	625	-0-	-75	1021	70	1	555	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NILO SHALLOW A GU WELL #: 4 RRCID -> 222159 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7136 - 7155

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMA, W. (WILCOX-10100) 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GONZALEZ, L. WELL #: 1 RRCID -> 149384 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9862 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	590	1	2423	2	Y	-0-					3
06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	543	1	2179	2	Y	1					4
							1	9									
07	2325	X	1973	-0-	-352	-0-	238	1	1735	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		2651	-0-	2651	2651	238	1	2413	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		2470	-0-	2470	5121	278	1	2192	2	Y	-0-					4
*10	7648	X	2527	-0-	-5121	-0-	283	1	2244	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
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	234	1	960	2	Y	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	249	1	999	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	855	-0-	-757	-0-	103	1	752	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		841	-0-	841	841	76	1	765	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		825	-0-	825	1666	93	1	732	2	Y	-0-					-0-
*10	700	N	845	-0-	145	1811	95	1	750	2	Y	-0-					-0-

NILO GU WELL #: 3 RRCID -> 152565 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	262	1	1076	2	Y	-0-					2
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	234	1	941	2	Y	-0-					2
07	1581	N	985	-0-	-596	-0-	119	1	866	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		823	-0-	823	823	74	1	749	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		1011	-0-	1011	1834	114	1	897	2	Y	-0-					2
*10	700	N	1117	-0-	417	2251	125	1	992	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
05	3720	X	3696	-0-	-24	-0-	723	1	2973	2	N	-0-					2
06	3600	X	3577	-0-	-23	-0-	713	1	2863	2	N	1					3
							1	9									
07	3689	X	2940	-0-	-749	-0-	355	1	2585	2	N	-0-					3
08	3689	X	2606	-0-	-1083	-0-	234	1	2372	2	N	-0-					3
09	3570	X	3113	-0-	-457	-0-	350	1	2763	2	N	-0-					3
*10	3689	X	3124	-0-	-565	-0-	350	1	2774	2	N	-0-					3

NILO GU WELL #: 5 H RRCID -> 238735 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10150 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	242	1	994	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1109	-0-	-151	-0-	221	1	888	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1013	-0-	-258	-0-	122	1	891	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		917	-0-	917	917	82	1	835	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		994	-0-	994	1911	112	1	882	2	Y	-0-					-0-
*10	1100	N	943	-0-	-157	1754	106	1	837	2	Y	-0-					-0-

NILO GU WELL #: 6H RRCID -> 242244 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10054 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	872	1	3582	2	Y	-0-					-0-
06	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	821	1	3294	2	Y	-0-					-0-
07	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	446	1	3244	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3023	-0-	3023	3023	272	1	2751	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3965	-0-	3965	6988	446	1	3519	2	Y	-0-					-0-
*10	10354	X	3366	-0-	-6988	-0-	377	1	2989	2	Y	-0-					-0-

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NILO GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249519 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10363 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	169	1	693	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	768	-0-	-42	-0-	153	1	615	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	705	-0-	-132	-0-	85	1	620	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		675	-0-	675	675	61	1	614	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		681	-0-	681	1356	77	1	604	2	Y	-0-					-0-
*10	1100	N	647	-0-	-453	903	73	1	574	2	Y	-0-					-0-

ROMEO, S. (GOVT WELLS) 78048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892
HELLEN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 062761 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 4010 PERF. N/A

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMEO, S. (2660) 78048 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892
HELLEN, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071768 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMERO TRAP (R) 78073 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MERTZ ENERGY LLC 561386
SHAEFFER RANCH WELL #: E 7 RRCID -> 278658 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4867 - 5075

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOKE (7100) 78123 886 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -E- WELL #: 31 RRCID -> 168954 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7214 - 7222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, E.H. "C" WELL #: 171 RRCID -> 174578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7061 - 7121

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

ROOKE, N. (6300) 78125 303 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. "E" WELL #: 19 RRCID -> 146121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8505 PERF. 5434 - 5935

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOKE, N. (6900) 78125 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H. -E- WELL #: 29 RRCID -> 129406 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 6843 - 6850

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770) 78186 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC 714217
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 148775 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7772 - 7777

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
MUNOZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 189882 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 8171

05	3495 R	3495	-0-	-0-	-0-	3483	3	12	9	N	11					178
06	3720 #	3716	-0-	-4	-0-	3716	3			N	-0-					178
07	3844 #	3303	-0-	-541	-0-	3303	3			N	-0-					178
08	3844 #	2696	-0-	-1148	-0-	2696	3			N	-0-					178
09	3720 #	2616	-0-	-1104	-0-	2616	3			N	-0-					178
10	3844 #	3343	-0-	-501	-0-	3341	3	2	9	N	2					180

ROSITA (WILCOX A-3) 78335 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

ROSITA (WILCOX P) 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
WEATHERBY-WERNECKE "P" SAND G.U. WELL #: 1 RRCID -> 136522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9510

05	589	X	97	-0-	-492	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					108
06	450	X	313	-0-	-137	-0-	27	1	286	2	Y	-0-					108
07	465	X	181	-0-	-284	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					108
08	403	X	87	-0-	-316	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					108
09	390	X	377	-0-	-13	-0-	24	1	353	2	Y	-0-					108
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	23	1	298	2	Y	-0-					108

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1ST RRCID -> 154319 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9458 - 9681

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNECKE, E. D. WELL #: 3 RRCID -> 165277 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 15212 PERF.10026 - 10031

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK 65 WELL #: 1 RRCID -> 168279 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9335 - 9364

05	1736	N	1434	-0-	-302	-0-	119	1	1315	2	Y	-0-					108
06	1050	N	714	-0-	-336	-0-	62	1	652	2	Y	-0-					108
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	74	1	989	2	Y	-0-					108
08	1426	N	717	-0-	-709	-0-	50	1	667	2	Y	-0-					108
09	720	N	557	-0-	-163	-0-	35	1	522	2	Y	-0-					108
*10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	72	1	929	2	Y	-0-					108

WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU WELL #: 2 RRCID -> 169942 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 194663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13960 PERF. 9796 - 9806

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GREENE, O.W. WELL #: 5H RRCID -> 247214 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9588 - 10984

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96

WAGNER OIL COMPANY 891175
WERNECKE "B" WELL #: 2 RRCID -> 210521 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9770 - 9805

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 198220 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 16382 PERF.16254 - 16286

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167253 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16340 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168923 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15920 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173788 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16073 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L. 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
05	2604	X	1940	-0-	-664	-0-	161	1	1779	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	1672	-0-	-848	-0-	144	1	1528	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2150	-0-	-392	-0-	150	1	2000	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	1676	-0-	-866	-0-	116	1	1560	2	N	-0-					-0-
09	2280	X	1589	-0-	-691	-0-	100	1	1489	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	1556	-0-	-583	-0-	111	1	1445	2	N	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) 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
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1077	-0-	-123	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-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
05	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3326	-0-	-487	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3098	-0-	-715	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3322	-0-	-368	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HUBBERD,A.R. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 067945 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 12973 PERF.11494 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074899 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 14676 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	125	-0-	125	125	8	1	117	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					Y	-0-					-0-

HUBBERD - FROST NAT'L. BANK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 075912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13593 PERF.13369 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086087 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14339 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
05	18600	X	13498	-0-	-5102	-0-	1119	1	12379	2	Y	-0-					-0-
06	16800	X	9923	-0-	-6877	-0-	856	1	9067	2	Y	-0-					-0-
07	17360	X	8214	-0-	-9146	-0-	574	1	7640	2	Y	-0-					-0-
08	17360	X	8708	-0-	-8652	-0-	604	1	8104	2	Y	-0-					-0-
09	15390	X	13737	-0-	-1653	-0-	864	1	12873	2	Y	-0-					-0-
*10	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	548	1	7102	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096324 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 14795 PERF. 9599 - 9609

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125661 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 14702 PERF.13745 - 14413

05	26784	X	24892	-0-	-1892	-0-	2063	1	22829	2	N	-0-					-0-
06	30090	X	21741	-0-	-8349	-0-	1876	1	19865	2	N	-0-					-0-
07	31093	X	24181	-0-	-6912	-0-	1691	1	22490	2	N	-0-					-0-
08	31093	X	17109	-0-	-13984	-0-	1186	1	15923	2	N	-0-					-0-
09	30090	X	17076	-0-	-13014	-0-	1073	1	16003	2	N	-0-					-0-
10	24893	X	18441	-0-	-6452	-0-	1321	1	17120	2	N	-0-					-0-

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 127252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14750 PERF.13931 - 13987

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 8 RRCID -> 127594 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452

05	1426	X	34	-0-	-1392	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	810	X	509	-0-	-301	-0-	44	1	465	2	Y	-0-					-0-
07	558	X	88	-0-	-470	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
08	558	X	542	-0-	-16	-0-	38	1	504	2	Y	-0-					-0-
09	510	X	15	-0-	-495	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	23	1	298	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374

05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	Y	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	25	1	270	2	Y	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	303	-0-	-69	-0-	21	1	282	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	111	-0-	-189	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	Y	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L. C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136273 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13916 - 14270

05	4495	X	1912	-0-	-2583	-0-	158	1	1754	2	Y	-0-					-0-
06	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	556	1	5888	2	Y	-0-					-0-
07	4495	X	2846	-0-	-1649	-0-	199	1	2647	2	Y	-0-					-0-
08	2511	X	2283	-0-	-228	-0-	158	1	2125	2	Y	-0-					-0-
09	3135	X	2429	-0-	-706	-0-	153	1	2276	2	Y	-0-					-0-
*10	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	180	1	2334	2	Y	-0-					-0-

HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137108 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 13488 PERF.11680 - 11735

05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	156	1	1723	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1324	-0-	-206	-0-	114	1	1210	2	N	-0-					-0-
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	178	1	2371	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1685	-0-	-206	-0-	117	1	1568	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1051	-0-	-269	-0-	66	1	985	2	N	-0-					-0-
*10	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	201	1	2609	2	N	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137188 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 17320 PERF.14830 - 15180

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138674 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14024 - 14159

05	1984	N	1312	-0-	-672	-0-	109	1	1203	2	Y	-0-					-0-
06	2640	X	1573	-0-	-1067	-0-	136	1	1437	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	2654	-0-	-74	-0-	186	1	2468	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	800	-0-	-1928	-0-	55	1	745	2	Y	-0-					-0-
09	1209	X	25	-0-	-1184	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
*10	98	X	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139577 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13761 - 14122

05	3255	X	1914	-0-	-1341	-0-	159	1	1755	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2361	-0-	-789	-0-	204	1	2157	2	Y	-0-					-0-
07	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	260	1	3457	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2818	-0-	-437	-0-	195	1	2623	2	Y	-0-					-0-
09	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	237	1	3539	2	Y	-0-					-0-
*10	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	285	1	3697	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141315 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11586 - 11622

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
05	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	418	1	4629	2	Y	-0-					-0-
06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	259	1	2744	2	Y	-0-					-0-
07	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	517	1	6879	2	Y	-0-					-0-
08	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	319	1	4288	2	Y	-0-					-0-
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
*10	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	302	1	3911	2	Y	-0-					-0-

LLOYD, F. B. WELL #: 7 RRCID -> 153635 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11780 - 11795

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 7 RRCID -> 156291 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11750 - 12050

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161390 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 16250 PERF.14907 - 15182

05	8339	X	6759	-0-	-1580	-0-	560	1	6199	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	6239	-0-	-721	-0-	538	1	5701	2	N	-0-					-0-
07	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	524	1	6969	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	5533	-0-	-1845	-0-	383	1	5150	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	5259	-0-	-1881	-0-	330	1	4929	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	5259	-0-	-2243	-0-	377	1	4882	2	N	-0-					-0-

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161940 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13985 - 15915

05	8029	X	7956	-0-	-73	-0-	659	1	7297	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	6337	-0-	-623	-0-	547	1	5790	2	N	-0-					-0-
07	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	622	1	8269	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	7427	-0-	-540	-0-	515	1	6912	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	7609	-0-	-101	-0-	478	1	7131	2	N	-0-					-0-
10	8897	X	7422	-0-	-1475	-0-	532	1	6890	2	N	-0-					-0-

L.C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170309 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 14930 PERF. 9422 - 9440

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 6 RRCID -> 180574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15848 PERF.14723 - 15315

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	325	1	3598	2	Y	-0-					-0-
06	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	244	1	2587	2	Y	-0-					-0-
07	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	216	1	2868	2	Y	-0-					-0-
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	198	1	2656	2	Y	-0-					-0-
09	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	158	1	2356	2	Y	-0-					-0-
*10	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	166	1	2155	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 8 RRCID -> 190030 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 14480

05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	52	1	576	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	545	-0-	-265	-0-	47	1	498	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	683	-0-	-185	-0-	48	1	635	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	506	-0-	-114	-0-	35	1	471	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	524	-0-	-16	-0-	33	1	491	2	Y	-0-					-0-
*10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	38	1	497	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WERNECKE GU WELL #: 9 RRCID -> 190659 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 15880 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GREENE, O. W. WELL #: 4 RRCID -> 237120 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11864 - 11884

05	899	N	795	-0-	-104	-0-	66	1	729	2	Y	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	71	1	747	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	941	-0-	-206	-0-	66	1	875	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	654	-0-	-152	-0-	45	1	609	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	679	-0-	-131	-0-	43	1	636	2	Y	-0-					-0-
*10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	45	1	585	2	Y	-0-					-0-

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
PIEDRA NEGRA WELL #: 01 RRCID -> 254437 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12892 - 12910

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
WERNECKE, E. D. -A WELL #: 1 RRCID -> 171982 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 15387 PERF.13551 - 13638

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
E.D. WERNECKE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171990 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 15492 PERF.13626 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSITA, W. (WILCOX) 78341 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
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
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	34	1	379	2	N	-0-					87
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					87
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	24	1	326	2	N	-0-					87
08	403	N	221	-0-	-182	-0-	15	1	206	2	N	-0-					87
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	N	-0-					87
10	341	N	227	-0-	-114	-0-	16	1	211	2	N	-0-					87

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
05	4836	X	4107	-0-	-729	-0-	384 51	1 9	3672	2	N	46	7	8			165
06	4680	X	2832	-0-	-1848	-0-	283 21	1 9	2528	2	N	19					184
07	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	420 41	1 9	4250	2	N	37					221
08	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	351 42	1 9	3916	2	N	38	184	1	1	8	74
09	4140	X	3776	-0-	-364	-0-	307 23	1 9	3446	2	N	21					95
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					95

ROSS (700) 78369 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
LANITA OIL, LLC 485320
LGU WELL #: 1 RRCID -> 284922 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 845 PERF. 614 - 734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, NORTH (2400) 78374 300 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
BROCK, J. D., -H- WELL #: 1 RRCID -> 013151 COMPL. DATE 02/05/1959 TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCK, J.D. "H" WELL #: 1 A RRCID -> 149317 COMPL. DATE 04/00/1991 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2221 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 11 RRCID -> 178531 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	35	1	1344	2	Y	7					9
							8	9									
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	43	1	1199	2	Y	5					14
							6	9									
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	10	1			4
08	1395	N	894	-0-	-501	-0-	27	1	861	2	Y	5					9
							6	9									
09	1260	N	184	-0-	-1076	-0-	4	1	179	2	Y	1					10
							1	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 086047 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9402 - 9562

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 087798 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9538 - 9624

05	1345	N	654	-0-	-691	-0-	44	1	610	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	568	-0-	-2	-0-	41	1	527	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	577	-0-	-105	-0-	45	1	532	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	383	-0-	-268	-0-	22	1	361	2	Y	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	40	1	551	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		512	-0-	512	512	37	1	475	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 16 RRCID -> 143901 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8644 - 9878

05	1184	N	586	-0-	-598	-0-	39	1	547	2	Y	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	39	1	502	2	Y	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	45	1	527	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	292	-0-	-235	-0-	17	1	275	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	34	1	466	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		534	-0-	534	534	38	1	496	2	Y	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 4 RRCID -> 164369 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9226 - 9260

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (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
05	2200	N	1245	-0-	-955	143	100	1	1138	2	Y	6	6	1			56
							7	9									
06	1446	N	1303	-0-	-143	-0-	114	1	1185	2	Y	4	6	1			54
							4	9									
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	98	1	1071	2	Y	5					59
							6	9									
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	117	1	1170	2	Y	4	6	1			57
							4	9									
09	1290	N	1142	-0-	-148	-0-	111	1	1027	2	Y	4	6	1			55
							4	9									
10	DLQ G-10		373	-0-	373	373	34	1	335	2	Y	4					59
							4	9									

MAYERS WELL #: 5 RRCID -> 166273 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9252 - 9342

05	307	N	199	-0-	-108	-0-	16	1	183	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	10	1	101	2	Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	85	-0-	-70	-0-	8	1	77	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	7	1	68	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		84	-0-	84	84	8	1	76	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 22 RRCID -> 166649 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9454 - 9476

05	2155	N	1131	-0-	-1024	-0-	76	1	1055	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	86	1	1114	2	Y	-0-					-0-
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	107	1	1250	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	572	-0-	-544	-0-	33	1	539	2	Y	-0-					-0-
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	95	1	1303	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1347	-0-	1347	1347	96	1	1234	2	Y	15					15
							17	9									

ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 26 RRCID -> 169617 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9388

05	1256	N	759	-0-	-497	-0-	51	1	708	2	Y	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	47	1	611	2	Y	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	53	1	625	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	312	-0-	-432	-0-	18	1	294	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	589	-0-	-71	-0-	40	1	549	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		633	-0-	633	633	45	1	588	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 28 RRCID -> 169634 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8528 - 8552

05	2200	N	1583	-0-	-617	810	106	1	1477	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2207	-0-	-793	17	158	1	2049	2	Y	-0-					-0-
07	2215	N	2198	-0-	-17	-0-	173	1	2025	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	62	1	1004	2	Y	-0-					-0-
09	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	163	1	2236	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2090	-0-	2090	2090	150	1	1940	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ROTTERSMAN WELL #: 18 RRCID -> 170218 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7698 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	612	N	303	-0-	-309	-0-	20	1	283	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	24	1	313	2	Y	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	321	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	93	-0-	-217	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	36	1	499	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		361	-0-	361	361	26	1	335	2	Y	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 171067 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 7804

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL, F. J. WELL #: 6 RRCID -> 171077 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8426 - 8454

05	2200	N	2237	-0-	37	2206	150	1	2084	2	Y	3					31
							3	9									
06	3000	N	1999	-0-	-1001	1205	143	1	1856	2	Y	-0-					31
07	3100	N	2059	-0-	-1041	164	162	1	1897	2	Y	-0-					31
08	2201	N	815	-0-	-1386	-0-	48	1	767	2	Y	-0-	31	1			-0-
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	165	1	2269	2	Y	4					4
							4	9									
10	DLQ G-10		2050	-0-	2050	2050	147	1	1901	2	Y	2					6
							2	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258

05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	148	1	1680	2	N	6	6	1			8
							7	9									
06	1770	N	1577	-0-	-193	-0-	138	1	1435	2	N	4	6	1			6
							4	9									
07	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	152	1	1664	2	N	5					11
							6	9									
08	1829	N	1643	-0-	-186	-0-	149	1	1488	2	N	5	6	1			10
							6	9									
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	164	1	1522	2	N	4	6	1			8
							4	9									
10	1829	N	1298	-0-	-531	-0-	118	1	1176	2	N	4					12
							4	9									

ROTTERSMAN WELL #: 25 RRCID -> 173312 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8553 - 8562

05	71	N	27	-0-	-44	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		32	-0-	32	32	2	1	30	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 29 RRCID -> 173313 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8818 - 8860

05	210	N	107	-0-	-103	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		32	-0-	32	32	2	1	30	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ROTTERSMAN WELL #: 20 RRCID -> 173497 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8671 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28284	X	13719	-0-	-14565	-0-	919	1	12749	2	Y	46					102
							51	9									
06	13380	X	12201	-0-	-1179	-0-	872	1	11309	2	Y	18	78	1			42
							20	9									
07	13826	X	10101	-0-	-3725	-0-	792	1	9285	2	Y	22					64
							24	9									
08	13826	X	4522	-0-	-9304	-0-	264	1	4254	2	Y	4	68	1			-0-
							4	9									
09	13380	X	12778	-0-	-602	-0-	861	1	11834	2	Y	75					75
							83	9									
10	DLQ G-10		9682	-0-	9682	9682	692	1	8939	2	Y	46					121
							51	9									

ROTTERSMAN WELL #: 30 RRCID -> 173859 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9674 - 9745

05	126	N	62	-0-	-64	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		83	-0-	83	83	6	1	77	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 23 RRCID -> 174052 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 34 RRCID -> 176292 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9422 - 9454

05	195	N	92	-0-	-103	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	Y	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		44	-0-	44	44	3	1	41	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GILL, F. J. WELL #: 8 RRCID -> 182637 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	707	-0-	-316	-0-	48	1	659	2	Y	-0-					11
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	50	1	654	2	Y	18					29
							20	9									
07	744	N	584	-0-	-160	-0-	46	1	538	2	Y	-0-					29
08	713	N	312	-0-	-401	-0-	18	1	294	2	Y	-0-					29
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	50	1	694	2	Y	9	1	8			37
							10	9									
*10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	44	1	563	2	Y	29	1	8			65
							32	9									

ROTTERSMAN WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2200	N	1556	-0-	-644	936	105	1	1451	2	Y	-0-					-0-
06	2450	N	1514	-0-	-936	-0-	108	1	1406	2	Y	-0-					-0-
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	125	1	1464	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	911	-0-	-577	-0-	53	1	858	2	Y	-0-					-0-
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	114	1	1572	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1614	-0-	1614	1614	115	1	1481	2	Y	16					16
							18	9									

ROTTERSMAN WELL #: 38 RRCID -> 182800 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6172	X	3011	-0-	-3161	-0-	202	1	2806	2	Y	3					15
							3	9									
06	3060	X	1465	-0-	-1595	-0-	105	1	1360	2	Y	-0-	11	1			4
07	3162	X	1389	-0-	-1773	-0-	109	1	1280	2	Y	-0-					4
08	3162	X	735	-0-	-2427	-0-	43	1	692	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	3060	X	1297	-0-	-1763	-0-	88	1	1209	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3791	-0-	3791	3791	270	1	3489	2	Y	29					29
							32	9									

MAYERS WELL #: 9 RRCID -> 184944 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 32 RRCID -> 186066 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8786 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	363	N	194	-0-	-169	-0-	13	1	181	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	13	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	12	1	143	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	114	-0-	-72	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		89	-0-	89	89	6	1	83	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GJM GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 186071 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	1615	-0-	-1888	-0-	267	1	1342	2	N	5	5	1			74
							6	9									
06	3390	X	1156	-0-	-2234	-0-	256	1	896	2	N	4	6	1			72
							4	9									
07	3503	X	2940	-0-	-563	-0-	433	1	2501	2	N	5					77
							6	9									
08	2077	X	1032	-0-	-1045	-0-	156	1	870	2	N	5	6	1			76
							6	9									
09	1560	X	1334	-0-	-226	-0-	282	1	1049	2	N	3	6	1			73
							3	9									
10	2945	X	1276	-0-	-1669	-0-	188	1	1084	2	N	4					77
							4	9									

MAYERS WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	101	1	1145	2	N	5	6	1			119
							6	9									
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	90	1	942	2	N	5	6	1			118
							6	9									
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	110	1	1199	2	N	4					122
							4	9									
08	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	106	1	1056	2	N	5	6	1			121
							6	9									
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	118	1	1095	2	N	4	6	1			119
							4	9									
10	1302	N	805	-0-	-497	-0-	73	1	728	2	N	4					123
							4	9									

MAYERS WELL #: 13 RRCID -> 186736 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	2	N	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	16	1	167	2	N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	20	1	219	2	N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	2	N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	2	N	-0-					-0-
10	217	N	145	-0-	-72	-0-	13	1	132	2	N	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 7 RRCID -> 188875 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1870	N	956	-0-	-914	-0-	77	1	879	2	Y	-0-					84
06	960	N	845	-0-	-115	-0-	74	1	771	2	Y	-0-					84
07	930	N	929	-0-	-1	-0-	78	1	851	2	Y	-0-					84
08	961	N	883	-0-	-78	-0-	80	1	803	2	Y	-0-					84
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	88	1	816	2	Y	-0-					84
10	DLQ G-10		556	-0-	556	556	51	1	505	2	Y	-0-					84

GJM GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 189383 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	1290	-0-	-4321	-0-	214	1	1076	2	N	-0-					78
06	1320	X	684	-0-	-636	-0-	152	1	532	2	N	-0-					78
07	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	210	1	1212	2	N	-0-					78
08	1302	X	525	-0-	-777	-0-	80	1	445	2	N	-0-					78
09	1260	X	565	-0-	-695	-0-	120	1	445	2	N	-0-					78
10	1426	X	623	-0-	-803	-0-	92	1	531	2	N	-0-					78

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GILL, F. J. WELL #: 17 RRCID -> 190597 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1470	N	745	-0-	-725	-0-	50	1	692	2	Y	3					18
							3	9									
06	720	N	667	-0-	-53	-0-	48	1	619	2	Y	-0-					18
07	744	N	667	-0-	-77	-0-	52	1	615	2	Y	-0-					18
08	744	N	395	-0-	-349	-0-	23	1	372	2	Y	-0-	18	1			-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	50	1	683	2	Y	4					4
							4	9									
10	DLQ G-10		719	-0-	719	719	52	1	667	2	Y	-0-					4

MAYERS WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MAYERS WELL #: 14 RRCID -> 190932 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 8665 - 9332

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL, F. J. WELL #: 18 RRCID -> 191685 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506

05	2815	X	1649	-0-	-1166	-0-	111	1	1535	2	Y	3					18
							3	9									
06	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	119	1	1540	2	Y	-0-					18
07	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	167	1	1960	2	Y	-0-					18
08	1643	X	497	-0-	-1146	-0-	29	1	468	2	Y	-0-	18	1			-0-
09	1650	X	1086	-0-	-564	-0-	73	1	1009	2	Y	4					4
							4	9									
10	DLQ G-10		458	-0-	458	458	33	1	425	2	Y	-0-					4

ROTTERSMAN (8500) 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
ROTTERSMAN WELL #: 12 RRCID -> 122263 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8768

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 178557 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8298 - 8304

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 179106 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8378 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	123	1	4674	2	Y	8					58
							9	9									
06	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	128	1	3574	2	Y	6					64
							7	9									
07	5735	X	4009	-0-	-1726	-0-	107	1	3895	2	Y	6	49	1			21
							7	9									
08	5735	X	3307	-0-	-2428	-0-	100	1	3200	2	Y	6					27
							7	9									
09	5550	X	3313	-0-	-2237	-0-	81	1	3223	2	Y	8					35
							9	9									
*10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	56	1	3210	2	Y	7					42
							8	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 15 RRCID -> 192345 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8332 - 8408

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMERS, BRUNI TR. 5 WELL #: 18 RRCID -> 200035 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8462 - 8733

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 13 RRCID -> 129807 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8638 - 8664

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 143721 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8530 - 8585

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		28	-0-	28	28	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		41	-0-	41	69	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
*10	106	X	37	-0-	-69	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 21R RRCID -> 171860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GILL, F. J. WELL #: 15 RRCID -> 186644 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8384 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	143	N	76	-0-	-67	-0-	5	1	68	2	Y	3					18
							3	9									
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					18
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					18
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-	18	1			-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	42	2	Y	4					4
							4	9									
10	DLQ G-10		48	-0-	48	48	3	1	45	2	Y	-0-					4

SUMMERS, BRUNI WELL #: 22 RRCID -> 196636 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460

05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					52
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	N	-0-					52
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					52
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					52
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-					52
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					52

ROTTERSMAN (9020) 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MAYERS, BERTA WELL #: 1 RRCID -> 167562 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9054 - 9080

05	3131	X	1394	-0-	-1737	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	1275	-0-	-15	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1107	-0-	-815	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	954	-0-	-968	-0-	954	2			N	-0-					-0-
09	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
*10	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 098029 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9020 - 9106

05	363	N	167	-0-	-196	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	2	Y	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	Y	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		53	-0-	53	53	4	1	49	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 104206 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9224 - 9377

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (9700) 78485 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 8 RRCID -> 127657 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9663 - 9788

05	404	N	172	-0-	-232	-0-	12	1	160	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		37	-0-	37	37	3	1	34	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2205					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2205					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2205					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2205					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2205					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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

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
05	4278	X	3875	-0-	-403		-0-	310	1	3565	2	N	-0-					20
06	4140	X	2885	-0-	-1255		-0-	83	1	2802	2	N	-0-					20
07	4278	X	3920	-0-	-358		-0-	709	1	3211	2	N	-0-					20
08	3875	X	3761	-0-	-114		-0-	591	1	3170	2	N	-0-					20
09	3750	X	3313	-0-	-437		-0-	73	1	3240	2	N	-0-					20
10	3906	X	3729	-0-	-177		-0-	291	1	3438	2	N	-0-					20

ROWENA (2370) 78714 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
FREEBORN, SIDNEY ET. AL. WELL #: 6 RRCID -> 061059 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 2431 PERF. N/A

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB B) 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 083133 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10157 - 10191

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 11 RRCID -> 170385 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10360 - 10380

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB B) //CONT.// 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	4154	X	4150	-0-	-4	-0-	421	1	3678	3	Y	46	47	1			31
							51	9									
06	3870	X	3432	-0-	-438	-0-	409	1	2993	3	Y	27	28	1			30
							30	9									
07	3999	X	3572	-0-	-427	-0-	439	1	3100	3	Y	30	21	1			39
							33	9									
08	4154	X	3027	-0-	-1127	-0-	375	1	2622	3	Y	27	28	1			38
							30	9									
09	4020	X	3820	-0-	-200	-0-	476	1	3305	3	Y	35	33	1			40
							39	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

LA RUCIA RANCH WELL #: 25 RRCID -> 209196 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10578

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB B V-17) 78831 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 12 RRCID -> 177164 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10101 - 10161

05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	129	1	1136	3	Y	28	33	1			19
							31	9									
06	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	131	1	959	3	Y	27	23	1			23
							30	9									
07	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	138	1	974	3	Y	29	19	1			33
							32	9									
08	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	138	1	963	3	Y	28	27	1			34
							31	9									
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	138	1	958	3	Y	31	31	1			34
							34	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

LA RUCIA RANCH WELL #: 13 RRCID -> 192232 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9998 - 10380

05	3162	X	2946	-0-	-216	-0-	297	1	2593	3	Y	51	47	1			33
							56	9									
06	2820	X	2174	-0-	-646	-0-	256	1	1871	3	Y	43	36	1			40
							47	9									
07	2914	X	2534	-0-	-380	-0-	308	1	2175	3	Y	46	30	1			56
							51	9									
08	2945	X	2563	-0-	-382	-0-	316	1	2205	3	Y	38	40	1			54
							42	9									
09	2850	X	2158	-0-	-692	-0-	268	1	1858	3	Y	29	38	1			45
							32	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

LA RUCIA RANCH WELL #: 14 RRCID -> 195620 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9596 - 9614

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB B V-17) //CONT.// 78831 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 17 RRCID -> 201480 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9771 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB C V-17) 78831 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA G.U 2 WELL #: 21 RRCID -> 279663 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10184 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	96 26	1 9	846	3	Y	24	26	1			19
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	110	1	807	3	Y	-0-	19	1			-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	132 55	1 9	934	3	Y	50	17	1			33
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	130 25	1 9	910	3	Y	23	23	1			33
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	133 29	1 9	924	3	Y	26	26	1			33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

RUCIAS, N. (FB E) 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA G. WELL #: 1 RRCID -> 084078 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9872 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 112045 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 9857 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	259 52	1 9	2264	3	Y	47	46	1			29
06	2430	X	2155	-0-	-275	-0-	254 40	1 9	1861	3	Y	36	32	1			33
07	2511	X	959	-0-	-1552	-0-	116 21	1 9	822	3	Y	19	19	1			33
08	2573	X	45	-0-	-2528	-0-	5	1	40	3	Y	-0-	33	1			-0-
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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
LA RUCIA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 115953 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8820 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	676	1	5903	3	Y	54	52	1			36
							59	9									
06	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	689	1	5044	3	Y	53	42	1			47
							58	9									
07	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	734	1	5179	3	Y	57	37	1			67
							63	9									
08	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	831	1	5809	3	Y	54	51	1			70
							59	9									
09	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	887	1	6157	3	Y	60	59	1			71
							66	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

LA RUCIA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 167147 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9867 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4032	-0-	-494	-0-	410	1	3578	3	Y	40	43	1			29
							44	9									
06	3840	X	2963	-0-	-877	-0-	350	1	2562	3	Y	46	36	1			39
							51	9									
07	3968	X	3208	-0-	-760	-0-	391	1	2762	3	Y	50	32	1			57
							55	9									
08	4030	X	3794	-0-	-236	-0-	468	1	3267	3	Y	54	48	1			63
							59	9									
09	3900	X	3805	-0-	-95	-0-	474	1	3287	3	Y	40	47	1			56
							44	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 194940 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 195624 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10210 - 10435

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 8 RRCID -> 196842 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10580 - 10660

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	6355	X	6080	-0-	-275	-0-	291 47	1 9	5742	3	Y	43	21	1	3	6	31
06	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	322 24	1 9	6311	3	Y	22	45	1			8
07	6355	X	6159	-0-	-196	-0-	298 41	1 9	5820	3	Y	37	32	1			13
08	6262	X	5679	-0-	-583	-0-	273 94	1 9	5312	3	Y	85	75	1			23
09	6660	X	5735	-0-	-925	-0-	295 61	1 9	5379	3	Y	55	44	1			34
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

LA RUCIA RANCH WELL #: 16 RRCID -> 199297 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9022 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3687	-0-	-188	-0-	375 36	1 9	3276	3	Y	33	39	1			23
06	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	614 29	1 9	4492	3	Y	26	25	1			24
07	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	667 33	1 9	4706	3	Y	30	20	1			34
08	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	636 54	1 9	4438	3	Y	49	37	1			46
09	5130	X	4097	-0-	-1033	-0-	509 62	1 9	3526	3	Y	56	49	1			53
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 15 RRCID -> 199677 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCELO DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200690 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10560 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 16 RRCID -> 201430 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201949 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9089 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	159	1	1389	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
06	1470	X	29	-0-	-1441	-0-	4	3	25	9	Y	23	15	1			12
07	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	209	1	1479	3	Y	6	8	1			10
							7	9									
08	1550	X	963	-0-	-587	-0-	120	1	836	3	Y	6	9	1			7
							7	9									
09	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	201	1	1389	3	Y	8	9	1			6
							9	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	59	1	1163	3	N	-0-					68
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	101	1	1983	3	N	-0-					68
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	51	1	984	3	N	-0-					68
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	64	1	1238	3	N	-0-					68
09	990	N	311	-0-	-679	-0-	16	1	295	3	N	-0-					68
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					68

LA RUCIA RANCH WELL #: 19 RRCID -> 203844 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 12493 PERF. 8992 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	326	1	2852	3	Y	24	25	1			17
							26	9									
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	421	1	3083	3	Y	33	24	1			26
							36	9									
07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	410	1	2891	3	Y	36	22	1			40
							40	9									
08	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	416	1	2911	3	Y	25	28	1			37
							28	9									
09	3540	X	3409	-0-	-131	-0-	426	1	2955	3	Y	25	28	1			34
							28	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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
05	3224	X	3079	-0-	-145	-0-	313	1	2726	3	Y	36	39	1			26
							40	9									
06	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	296	1	2166	3	Y	30	27	1			29
							33	9									
07	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	341	1	2412	3	Y	47	27	1			49
							52	9									
08	3069	X	2856	-0-	-213	-0-	351	1	2458	3	Y	43	39	1			53
							47	9									
09	2970	X	1818	-0-	-1152	-0-	226	1	1562	3	Y	27	36	1			44
							30	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

LA RUCIA RANCH WELL #: 21 RRCID -> 206125 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 23 RRCID -> 207309 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10086 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	5646	-0-	-3747	-0-	538	1	4700	3	Y	371	365	1			233
							408	9									
06	7770	X	4188	-0-	-3582	-0-	452	1	3304	3	Y	393	307	1			319
							432	9									
07	7006	X	4483	-0-	-2523	-0-	521	1	3677	3	Y	259	210	1			368
							285	9									
08	6851	X	4371	-0-	-2480	-0-	516	1	3600	3	Y	232	261	1			339
							255	9									
09	5760	X	4143	-0-	-1617	-0-	489	1	3399	3	Y	232	266	1			305
							255	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					305

LA RUCIA RANCH WELL #: 24 RRCID -> 209130 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2030	-0-	-512	-0-	204	1	1780	3	Y	42	44	1			25
							46	9									
06	2040	X	1836	-0-	-204	-0-	214	1	1567	3	Y	50	38	1			37
							55	9									
07	2263	X	1976	-0-	-287	-0-	239	1	1691	3	Y	42	29	1			50
							46	9									
08	2015	N	1967	-0-	-48	-0-	240	1	1677	3	Y	45	42	1			53
							50	9									
09	1830	N	1563	-0-	-267	-0-	192	1	1335	3	Y	33	41	1			45
							36	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

LA RUCIA RANCH WELL #: 26 RRCID -> 213836 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA 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
05	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	246	1	2144	3	Y	50	48	1			30
							55	9									
06	2280	X	2102	-0-	-178	-0-	246	1	1799	3	Y	52	41	1			41
							57	9									
07	2387	X	2079	-0-	-308	-0-	254	1	1793	3	Y	29	26	1			44
							32	9									
08	2449	X	2205	-0-	-244	-0-	274	1	1912	3	Y	17	27	1			34
							19	9									
09	2370	X	2347	-0-	-23	-0-	289	1	2006	3	Y	47	38	1			43
							52	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 14 RRCID -> 219631 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23940	X	23940	-0-	-0-	-0-	1142 288	1 9	22510	3	N	262	126	1	17	6	184
06	22920	X	18364	-0-	-4556	-0-	877 254	1 9	17233	3	N	231	350	1			65
07	23342	X	23342	-0-	-0-	-0-	1122 327	1 9	21893	3	N	297	263	1			99
08	23932	X	23441	-0-	-491	-0-	1128 383	1 9	21930	3	N	348	341	1			106
09	23160	X	22151	-0-	-1009	-0-	1133 352	1 9	20666	3	N	320	243	1			183
10	23932	X	NO RPT	-0-	-23932	-0-					N	NO RPT					183

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
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	460 48	1 9	4016	3	Y	44	46	1			27
06	4230	X	3882	-0-	-348	-0-	460 58	1 9	3364	3	Y	53	41	1			39
07	4371	X	4225	-0-	-146	-0-	517 58	1 9	3650	3	Y	53	35	1			57
08	4526	X	4159	-0-	-367	-0-	514 50	1 9	3595	3	Y	45	46	1			56
09	4380	X	4167	-0-	-213	-0-	518 54	1 9	3595	3	Y	49	51	1			54
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

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
05	4030	X	2815	-0-	-1215	-0-	286 32	1 9	2497	3	Y	29	34	1			19
06	3900	X	854	-0-	-3046	-0-	100 21	1 9	733	3	Y	19	20	1			18
07	3441	X	76	-0-	-3365	-0-	9 2	1 9	65	3	Y	2	8	1			12
08	3441	X	536	-0-	-2905	-0-	66 8	1 9	462	3	Y	7	9	1			10
09	2730	X	26	-0-	-2704	-0-	2	1	24	3	Y	-0-	10	1			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
LA RUCIA WELL #: K 3 RRCID -> 268933 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9230 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		860	-0-	860	3064	133	1	639	2	Y	80	190	1			130
							88	9									
06	3491	X	427	-0-	-3064	-0-	81	1	301	2	Y	41					171
							45	9									
07	479	X	479	-0-	-0-	-0-	259	1	220	2	Y	-0-					171
08	5549	X	462	-0-	-5087	-0-	211	1	251	2	Y	-0-					171
09	2190	X	476	-0-	-1714	-0-	223	1	253	2	Y	-0-					171
10	868	X	270	-0-	-598	-0-	119	1	151	2	Y	-0-					171

LA RUCIA WELL #: K 1 RRCID -> 269649 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9437 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	72	-0-	-300	-0-	12	1	60	2	Y	-0-					7
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	190	1	700	2	Y	9					16
							10	9									
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	333	1	283	2	Y	-0-					16
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	287	1	341	2	Y	-0-					16
09	900	N	491	-0-	-409	-0-	230	1	261	2	Y	-0-					16
10	DLQ G-10		629	-0-	629	629	237	1	300	2	Y	84					100
							92	9									

LA RUCIA WELL #: K 4 RRCID -> 270441 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26040	X	19032	-0-	-7008	-0-	380	1	18402	2	N	227	384	1			206
							250	9									
06	23430	X	22305	-0-	-1125	-0-	450	1	21584	2	N	246	170	1			282
							271	9									
07	24118	X	23380	-0-	-738	-0-	455	1	22724	2	N	183	176	1			289
							201	9									
08	24118	X	20697	-0-	-3421	-0-	465	1	20032	2	N	182	189	1			282
							200	9									
09	23340	X	13272	-0-	-10068	-0-	432	1	12620	2	N	200	189	1			293
							220	9									
10	23374	X	7492	-0-	-15882	-0-	186	1	7242	2	N	58	191	1			160
							64	9									

LA RUCIA WELL #: K 6 RRCID -> 270773 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9392 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24583	X	21771	-0-	-2812	-0-	380	1	21082	2	N	281	379	1			177
							309	9									
06	23917	X	23917	-0-	-0-	-0-	450	1	23221	2	N	224	369	1			32
							246	9									
07	26319	X	22474	-0-	-3845	-0-	455	1	21865	2	N	140					172
							154	9									
08	26319	X	23319	-0-	-3000	-0-	465	1	22578	2	N	251	190	1			233
							276	9									
09	25470	X	19450	-0-	-6020	-0-	417	1	18825	2	N	189	190	1			232
							208	9									
10	24707	X	8400	-0-	-16307	-0-	172	1	8141	2	N	79	193	1			118
							87	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SOUTH LEEVILLE, LLC //CONT.// 802612
LA RUCIA WELL #: K 5 RRCID -> 271575 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9329 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		6642	-0-	6642	10846	1126 112	1 9	5404	2	Y	102	181	1			59
06	13646	X	2800	-0-	-10846	-0-	583 64	1 9	2153	2	Y	58					117
07	903	X	903	-0-	-0-	-0-	489	1	414	2	Y	-0-					117
08	6634	X	657	-0-	-5977	-0-	300	1	357	2	Y	-0-					117
09	6420	X	719	-0-	-5701	-0-	337	1	382	2	Y	-0-					117
10	6634	X	491	-0-	-6143	-0-	217	1	274	2	Y	-0-					117

RUCIAS, N. (FB E V-17) 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 093171 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9284 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14229	X	13985	-0-	-244	-0-	673 47	1 9	13265	3	Y	43	21	1	3	6	28
06	15277	X	15277	-0-	-0-	-0-	739 43	1 9	14495	3	Y	39	58	1			9
07	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	685 55	1 9	13368	3	Y	50	44	1			15
08	13981	X	13634	-0-	-347	-0-	663 95	1 9	12876	3	Y	86	78	1			23
09	14340	X	13265	-0-	-1075	-0-	686 61	1 9	12518	3	Y	55	45	1			33
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 095617 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9339 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	632 48	1 9	12448	3	Y	44	21	1	3	6	28
06	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	682 43	1 9	13378	3	Y	39	58	1			9
07	13113	X	12750	-0-	-363	-0-	619 54	1 9	12077	3	Y	49	44	1			14
08	13113	X	13065	-0-	-48	-0-	635 95	1 9	12335	3	Y	86	78	1			22
09	14100	X	11860	-0-	-2240	-0-	613 61	1 9	11186	3	Y	55	45	1			32
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 101367 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9851 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 8 RRCID -> 173946 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5084 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 197821 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5633 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 201338 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9690 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUERTA WELL #: 2 RRCID -> 216144 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9791 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	787	-0-	-360	-0-	213	1	573	3	N	1					83
							1	9									
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	323	1	840	3	N	6					89
							7	9									
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	478	1	1190	3	N	-0-					89
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	330	1	818	3	N	7					96
							8	9									
09	1170	N	1047	-0-	-123	-0-	298	1	743	3	N	5					101
							6	9									
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					101

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1B RRCID -> 263509 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9411 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCEL DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265632 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9753 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB E V-19 STRAY) 78831 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DELUNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151418 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10931 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4967	R	4967	-0-	-0-	-0-	1337	1	3595	3	Y	32					106
							35	9									
06	4890	#	4445	-0-	-445	-0-	1227	1	3183	3	Y	32					138
							35	9									
07	5053	#	3776	-0-	-1277	-0-	1072	1	2670	3	Y	31					169
							34	9									
08	5053	#	4274	-0-	-779	-0-	1220	1	3022	3	Y	29					198
							32	9									
09	4890	#	4425	-0-	-465	-0-	1252	1	3127	3	Y	42					240
							46	9									
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					240

RUCIAS, N. (FB F V-17) 78831 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 106858 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10101 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB L) 78831 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 199594 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11813 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		613	-0-	613	1306	613	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	525	-0-	-375	931	525	2			Y	-0-					-0-
07	1470	N	539	-0-	-931	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	328	-0-	-199	-0-	328	2			Y	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (V-15) 78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 10 RRCID -> 201323 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9430 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 215124 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9153 - 9498

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 4 RRCID -> 265634 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 11765 PERF. 9140 - 9160

05	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	148	1	2921	3	N	13	5	1	1	6	7
							14	9									
06	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	161	1	3163	3	N	11	15	1			3
							12	9									
07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	150	1	2921	3	N	-0-	3	1			-0-
08	3069	X	3056	-0-	-13	-0-	150	1	2906	3	N	-0-					-0-
09	3330	X	2955	-0-	-375	-0-	153	1	2790	3	N	11	6	1			5
							12	9									
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					5

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

05	DLQ G-10		300	-0-	300	1081	283	2	17	9	Y	15					157
06	1300	N	1967	-0-	667	1748	1930	2	37	9	Y	34					191
07	3100	N	1816	-0-	-1284	464	1773	2	43	9	Y	39	149	1			81
08	2080	N	1616	-0-	-464	-0-	1594	2	22	9	Y	20					101
09	840	N	753	-0-	-87	-0-	750	2	3	9	Y	3					104
10	868	N	480	-0-	-388	-0-	480	2			Y	-0-					104

RUTHIE H. (WILCOX) 79058 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	68	1	495	3	N	-0-					-0-
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	433	1	1489	3	N	-0-					-0-
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	372	1	953	3	N	9	1	1			8
							10	9									
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	120	1	509	3	N	5					13
							6	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ST CHARLES CO. WELL #: 71 RRCID -> 116714 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 11798 PERF.10380 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	Y	32	28	1			5
							35	9									
08	DLQ G-10		224	-0-	224	224	7	1	183	3	Y	31	30	1			6
							34	9									
09	419	N	195	-0-	-224	-0-	7	1	158	3	Y	27	25	1			8
							30	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

ST. CHARLES CO. WELL #: 75 RRCID -> 156513 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10839 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	6155	-0-	-14	-0-	299	1	5690	3	Y	151	123	1			57
							166	9									
06	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	270	1	5864	3	Y	137	173	1			21
							151	9									
07	6107	X	5867	-0-	-240	-0-	228	1	5530	3	Y	99	106	1			14
							109	9									
08	DLQ G-10		5855	-0-	5855	5855	225	1	5464	3	Y	151	142	1			23
							166	9									
09	11390	X	5535	-0-	-5855	-0-	247	1	5147	3	Y	128	119	1			32
							141	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

ST. CHARLES CO. WELL #: 87 RRCID -> 270893 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44237	X	38832	-0-	-5405	-0-	1927	1	36648	3	N	234	197	1			92
							257	9									
06	41160	X	38463	-0-	-2697	-0-	1693	1	36526	3	N	222	280	1			34
							244	9									
07	42067	X	35885	-0-	-6182	-0-	1410	1	34182	3	N	266	265	1			35
							293	9									
08	41137	X	34416	-0-	-6721	-0-	1349	1	32815	3	N	229	228	1			36
							252	9									
09	38460	X	32479	-0-	-5981	-0-	1480	1	30787	3	N	193	181	1			48
							212	9									
10	39742	X	NO RPT	-0-	-39742	-0-					N	NO RPT					48

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 03/13/2017 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 8108 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	782	1	14882	3	N	-0-					-0-
06	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	392	1	8441	3	N	-0-					-0-
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
08	15748	X	-0-	-0-	-15748	-0-					N	3	3	1			-0-
09	16050	X	12	-0-	-16038	-0-	1	1	10	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	15748	X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 104 RRCID -> 277603 COMPL. DATE 04/27/2017 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
05	51615	X	36438	-0-	-15177	-0-	1807	1	34360	3	N	246	211	1			100
							271	9									
06	45660	X	35297	-0-	-10363	-0-	1553	1	33492	3	N	229	292	1			37
							252	9									
07	44237	X	31756	-0-	-12481	-0-	1245	1	30205	3	N	278	277	1			38
							306	9									
08	41602	X	29324	-0-	-12278	-0-	1147	1	27892	3	N	259	256	1			41
							285	9									
09	36300	X	26432	-0-	-9868	-0-	1201	1	24992	3	N	217	203	1			55
							239	9									
10	36487	X	NO RPT	-0-	-36487	-0-					N	NO RPT					55

ST. CHARLES CO. WELL #: 99 RRCID -> 278180 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9064 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 109 RRCID -> 280545 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10570 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24552	X	19356	-0-	-5196	-0-	958	1	18223	3	N	159	150	1			67
							175	9									
06	22140	X	19113	-0-	-3027	-0-	841	1	18122	3	N	136	184	1			19
							150	9									
07	22072	X	17733	-0-	-4339	-0-	695	1	16847	3	N	174	174	1			19
							191	9									
08	21173	X	17164	-0-	-4009	-0-	669	1	16278	3	N	197	190	1			26
							217	9									
09	32564	X	32564	-0-	-0-	-0-	1305	1	27141	3	N	3744	2986	1			784
							4118	9									
10	19747	X	NO RPT	-0-	-19747	-0-					N	NO RPT					784

ST. CHARLES CO. WELL #: 103 RRCID -> 280990 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10814 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	92	X	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STATE TRACT 1 WELL #: 88 RRCID -> 282659 COMPL. DATE 08/09/2017 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11986 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	3545	-0-	-5259	-0-	177	1	3368	3	N	-0-					-0-
06	6120	X	2509	-0-	-3611	-0-	111	1	2398	3	N	-0-					-0-
07	5673	X	2174	-0-	-3499	-0-	87	1	2087	3	N	-0-					-0-
08	5301	X	778	-0-	-4523	-0-	31	1	747	3	N	-0-					-0-
09	3420	X	41	-0-	-3379	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

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 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5860 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 79 RRCID -> 157177 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 7844 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3013	-0-	-1110	-0-	150	1	2863	3	Y	-0-					-0-
06	3510	X	2013	-0-	-1497	-0-	89	1	1924	3	Y	-0-					-0-
07	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	303	1	7340	3	Y	-0-					-0-
*08	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	355	1	8640	3	Y	-0-					-0-
*09	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	179	1	3704	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 86 RRCID -> 274788 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8490 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 101 RRCID -> 280702 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8750 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	123938	X	116816	-0-	-7122	-0-	5591 4868	1 9	106357	3	N	4425	3710	1			1726
06	119730	X	116571	-0-	-3159	-0-	4963 4595	1 9	107013	3	N	4177	5268	1			635
07	123721	X	108066	-0-	-15655	-0-	4085 4828	1 9	99153	3	N	4389	4438	1			586
08	122264	X	102975	-0-	-19289	-0-	3898 4231	1 9	94846	3	N	3846	3835	1			597
09	116580	X	98061	-0-	-18519	-0-	4358 3065	1 9	90638	3	N	2786	2677	1			706
10	119970	X	NO RPT	-0-	-119970	-0-					N	NO RPT					706

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) //CONT.// 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 102 RRCID -> 282442 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9396 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84847	X	71726	-0-	-13121	-0-	3559	1	67696	3	N	428	374	1			175
							471	9									
06	77079	X	77079	-0-	-0-	-0-	3400	1	73329	3	N	318	439	1			54
							350	9									
07	90783	X	90783	-0-	-0-	-0-	3571	1	86649	3	N	512	499	1			67
							563	9									
08	71734	X	54551	-0-	-17183	-0-	2142	1	52102	3	N	279	299	1			47
							307	9									
09	77070	X	31002	-0-	-46068	-0-	1415	1	29444	3	N	130	140	1			37
							143	9									
10	79639	X	NO RPT	-0-	-79639	-0-					N	NO RPT					37

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE 80038 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EL PINTO OPERATING, INC. 247090
FLORES SEABURY WELL #: 1 RRCID -> 271329 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2520 - 2530

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (2300) 80038 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FORDYCE OIL & GAS 275677
WOOD, CONAN T WELL #: 2C RRCID -> 240345 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-28350					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-28350					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-28350					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-28350					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-28350					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		927					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		927					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		927					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		927					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		927					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		927					N	NO RPT					-0-

GUERRA, F.B. "M" WELL #: 1 RRCID -> 050683 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 3362 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

RESS PRODUCTION CO. 703465
TAYLOR, E. C. WELL #: 2 T RRCID -> 031078 COMPL. DATE 01/11/1962 TOTAL DEPTH 3436 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN) 80038 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WOOD, CONAN T WELL #: 2T RRCID -> 247842 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2630 - 2644

05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	1765	N	1765	-0-	-0-		-0-	1765	2			N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST RINCON) 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO, M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 173757 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6678

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191340 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 7166

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192578 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 7062

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193066 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 7290

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193764 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 7458

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195230 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7243 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195236 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197005 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					169
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					169
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					169
08	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					169
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					169
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					169

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 198883 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7150 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
07	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					112
08	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					112
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 187498 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6896 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
08	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					1
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190201 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7398 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191339 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192503 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192577 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7463 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES SS WELL #: 3 RRCID -> 192586 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7580 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 192977 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
08	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					12
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194532 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 7948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195233 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 7320 - 7256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 195235 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 7024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195615 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 195693 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 8035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195772 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7996 - 8078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BLISS WELL #: 2 RRCID -> 196644 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197461 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197546 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 8210

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 197748 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7738 - 8428

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198373 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187
07	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					187
08	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					187
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

SAMANO WELL #: 49 RRCID -> 198917 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199158 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7500 - 7510

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					28
08	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					28
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

RICHMOND WELL #: 12 RRCID -> 200994 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202265 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292

COATES Y WELL #: 2 RRCID -> 203056 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203061 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 6303

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 203062 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6206 - 6778

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 204768 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6576

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE) 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 16 RRCID -> 197042 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8069 - 8706

05	DLQ G-10		99	-0-	99	126	3	1	96	2	Y	-0-					-0-
06		177 N	51	-0-	-126	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10		62 N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-

MURCH, B. L. WELL #: 19 RRCID -> 197829 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8223 - 10014

05	DLQ G-10		157	-0-	157	283	4	1	149	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
06		394 N	111	-0-	-283	-0-	3	1	108	2	Y	-0-	1	1			1
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08		155 N	53	-0-	-102	-0-	2	1	51	2	Y	-0-	1	1			-0-
09		120 N	40	-0-	-80	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
10		62 N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-

MURCH, B. L. WELL #: 17 RRCID -> 198867 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8514 - 10385

05	DLQ G-10		5305	-0-	5305	10350	149	1	5062	2	Y	85	86	1			34
							94	9									
06		14980 X	4630	-0-	-10350	-0-	140	1	4387	2	Y	94	71	1			57
							103	9									
07		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	130	1	4342	2	Y	118	123	1			52
							130	9									
08		5425 X	4312	-0-	-1113	-0-	125	1	4089	2	Y	89	120	1			21
							98	9									
09		5130 X	3989	-0-	-1141	-0-	116	1	3796	2	Y	70	73	1			18
							77	9									
10		5301 X	3358	-0-	-1943	-0-	98	1	3162	2	Y	89	59	1			48
							98	9									

MURCH, B.L. WELL #: 20 RRCID -> 199293 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9682 - 10603

05	DLQ G-10		3279	-0-	3279	6494	92	1	3137	2	Y	45	44	1			17
							50	9									
06		9218 X	2724	-0-	-6494	-0-	83	1	2595	2	Y	42	33	1			26
							46	9									
07		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	81	1	2715	2	Y	55	57	1			24
							61	9									
08		3317 X	2743	-0-	-574	-0-	80	1	2616	2	Y	43	57	1			10
							47	9									
09		3210 X	2914	-0-	-296	-0-	85	1	2786	2	Y	39	39	1			10
							43	9									
10		3286 X	2541	-0-	-745	-0-	74	1	2412	2	Y	50	33	1			27
							55	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B.L. WELL #: 21 RRCID -> 200291 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 12311 PERF. 8282 - 10546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1379	-0-		1379	2656	39	1	1314	2	Y	24	24	1			9
								26	9									
06	2000	N	1141	-0-		-859	1797	35	1	1081	2	Y	23	18	1			14
								25	9									
07	3100	N	1366	-0-		-1734	63	39	1	1287	2	Y	36	35	1			15
								40	9									
08	1765	N	1702	-0-		-63	-0-	49	1	1614	2	Y	35	43	1			7
								39	9									
09	1634	N	1634	-0-		-0-	-0-	48	1	1554	2	Y	29	29	1			7
								32	9									
10	1364	N	1001	-0-		-363	-0-	29	1	943	2	Y	26	18	1			15
								29	9									

MURCH, B. L. WELL #: 22 RRCID -> 200993 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8530 - 10418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		980	-0-		980	1874	28	1	945	2	Y	6	6	1			2
								7	9									
06	2000	N	974	-0-		-1026	848	30	1	938	2	Y	5	4	1			3
								6	9									
07	2102	N	1254	-0-		-848	-0-	36	1	1211	2	Y	6	6	1			3
								7	9									
08	1092	N	1092	-0-		-0-	-0-	32	1	1056	2	Y	4	6	1			1
								4	9									
09	964	N	964	-0-		-0-	-0-	29	1	932	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
10	1240	N	730	-0-		-510	-0-	22	1	705	2	Y	3	2	1			2
								3	9									

MORSE WELL #: 4 RRCID -> 201249 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9558 - 10164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		4594	-0-		4594	10059	202	1	4364	2	Y	25	57	1			31
								28	9									
06	14850	X	4791	-0-		-10059	-0-	181	1	4596	2	Y	13	18	1			26
								14	9									
07	5123	X	5123	-0-		-0-	-0-	184	1	4926	2	Y	12	30	1			8
								13	9									
08	5642	X	5224	-0-		-418	-0-	172	1	5037	2	Y	14	12	1			10
								15	9									
09	5460	X	4302	-0-		-1158	-0-	147	1	4142	2	Y	12	11	1			11
								13	9									
10	5115	X	4027	-0-		-1088	-0-	123	1	3890	2	Y	13	13	1			11
								14	9									

MURCH, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 201250 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		937	-0-		937	1871	27	1	907	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
06	2000	N	796	-0-		-1204	667	25	1	769	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
07	1522	N	855	-0-		-667	-0-	25	1	827	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
08	930	N	773	-0-		-157	-0-	23	1	748	2	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
09	810	N	752	-0-		-58	-0-	22	1	728	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
10	868	N	604	-0-		-264	-0-	18	1	584	2	Y	2	1	1			1
								2	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
W. R. JACKSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217481 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11849 PERF.10436 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		991	-0-	991	1943	59	1	932	2	Y	-0-					62
06	2000	N	1593	-0-	-407	1536	80	1	1513	2	Y	-0-					62
07	2675	N	1139	-0-	-1536	-0-	61	1	1078	2	Y	-0-					62
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	86	1	1365	2	Y	-0-					62
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	109	1	1675	2	Y	-0-					62
10	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	47	1	1095	2	Y	-0-					62

JACKSON, W.R. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 219544 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9616 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3737	-0-	3737	7666	220	1	3508	2	Y	8					50
							9	9									
06	10947	X	3281	-0-	-7666	-0-	163	1	3088	2	Y	27					77
							30	9									
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	218	1	3825	2	Y	10					87
							11	9									
08	4061	X	3260	-0-	-801	-0-	193	1	3059	2	Y	7					94
							8	9									
09	3930	X	2492	-0-	-1438	-0-	152	1	2337	2	Y	3					97
							3	9									
10	4061	X	1698	-0-	-2363	-0-	70	1	1625	2	Y	3					100
							3	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 200286 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9562 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

COATES Y WELL #: 3 RRCID -> 200290 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10012 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	37	1	776	2	Y	4					47
							4	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 201431 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9814 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA "D" WELL #: 4 RRCID -> 202197 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9408 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

SAMANO (FOURTH MASSIVE) 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURCH, B. L. WELL #: 10 RRCID -> 191484 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7540 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	747	-0-	-59	-0-	21 6	1 9	720	2	Y	5	5	1			2
06	960	N	587	-0-	-373	-0-	18 3	1 9	566	2	Y	3	3	1			2
07	868	N	583	-0-	-285	-0-	17 8	1 9	558	2	Y	7	6	1			3
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	18 6	1 9	603	2	Y	5	7	1			1
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	17 6	1 9	566	2	Y	5	5	1			1
*10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	18 9	1 9	576	2	Y	8	5	1			4

MURCH, B. L. WELL #: 8 RRCID -> 191485 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7470 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	38 14	1 9	1306	2	Y	13	12	1			5
06	1050	N	844	-0-	-206	-0-	26 7	1 9	811	2	Y	6	6	1			5
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	39 7	1 9	1306	2	Y	6	8	1			3
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	38 6	1 9	1246	2	Y	5	7	1			1
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	55 8	1 9	1790	2	Y	7	6	1			2
10	1364	N	1155	-0-	-209	-0-	34 6	1 9	1115	2	Y	5	4	1			3

MURCH, B. L. WELL #: 9 RRCID -> 191486 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 8238 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	109 62	1 9	3693	2	Y	56	54	1			22
06	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	128 47	1 9	4004	2	Y	43	36	1			29
07	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	117 62	1 9	3907	2	Y	56	60	1			25
08	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	118 48	1 9	3867	2	Y	44	59	1			10
09	4170	X	3294	-0-	-876	-0-	97 34	1 9	3163	2	Y	31	33	1			8
10	4309	X	1808	-0-	-2501	-0-	53 28	1 9	1727	2	Y	25	18	1			15

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 11 RRCID -> 191856 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	54 55	1 9	1846	2	Y	50	51	1			20
06	2040	N	1671	-0-	-369	-0-	51 35	1 9	1585	2	Y	32	29	1			23
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	57 48	1 9	1903	2	Y	44	47	1			20
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	57 39	1 9	1869	2	Y	35	47	1			8
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	50 29	1 9	1624	2	Y	26	27	1			7
10	2015	N	1024	-0-	-991	-0-	30 24	1 9	970	2	Y	22	16	1			13

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195630 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8830 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURCH, B. L. WELL #: 14 RRCID -> 197403 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7418 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	338 314	1 9	11507	2	Y	285	286	1			114
06	12060	X	10355	-0-	-1705	-0-	315 193	1 9	9847	2	Y	175	161	1			128
07	12462	X	11707	-0-	-755	-0-	332 290	1 9	11085	2	Y	264	276	1			116
08	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	330 224	1 9	10781	2	Y	204	273	1			47
09	11850	X	9583	-0-	-2267	-0-	280 162	1 9	9141	2	Y	147	156	1			38
10	12152	X	6811	-0-	-5341	-0-	199 172	1 9	6440	2	Y	156	107	1			87

MURCH, B.L. WELL #: 18 RRCID -> 197720 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3368	-0-	-197	-0-	93 125	1 9	3150	2	Y	114	116	1			46
06	3480	X	2877	-0-	-603	-0-	87 78	1 9	2712	2	Y	71	65	1			52
07	3596	X	3343	-0-	-253	-0-	94 107	1 9	3142	2	Y	97	105	1			44
08	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	91 81	1 9	2983	2	Y	74	101	1			17
09	3300	X	2694	-0-	-606	-0-	78 59	1 9	2557	2	Y	54	57	1			14
10	3379	X	2000	-0-	-1379	-0-	58 66	1 9	1876	2	Y	60	41	1			33

RLU OPERATING, LLC 714217
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 222290 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9190 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	45731					Y	-0-					5
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	45731					Y	-0-					5
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	45731					Y	-0-					5
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	45731					Y	-0-					5
09	45731	X	-0-	-0-	-45731	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 218386 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8732 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	285	-0-	-87	-0-	31	1	254	3	Y	-0-					6
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	48	1	379	3	Y	-0-					6
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	56	1	412	3	Y	-0-					6
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	60	1	438	3	Y	-0-					6
*09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	60	1	423	3	Y	-0-					6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

WAGNER OIL COMPANY 891175
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 185551 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					2
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 186423 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
07	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					70
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 187150 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
07	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					12
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188311 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7888 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 189685 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 8922

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					47
08	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					47
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 189686 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 9250

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					227
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					227
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					227
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					227
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					227
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					227

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189688 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 9556

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118

COATES Y WELL #: 2 RRCID -> 199583 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 8190

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					17
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

COATES Y WELL #: 1 RRCID -> 199584 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 8540

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
07	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					15
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201231 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 8868

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203059 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9258 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 207077 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10345 - 10660

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 225689 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8060 - 10284

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

RICHMOND WELL #: 13 RRCID -> 247717 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9830 - 9870

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81
07	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					81
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

SAMANO (K SAND) 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193921 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 6804

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 194462 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 6055

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (K SAND) //CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO "C" WELL #: 2 RRCID -> 194571 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 195228 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 5770 - 7914

05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			54
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			54
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			54
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			54
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			54
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			54

DE FLORES, M. S. WELL #: 4 RRCID -> 212242 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6572

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 215467 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 6584

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242296 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 5970 - 6010

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

FAUSTO SALINAS ET AL WELL #: 11 RRCID -> 245510 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5409 - 5437

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 7 RRCID -> 194829 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7560 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6950	-0-	-25	-0-	194	1	6601	2	Y	141	141	1			57
							155	9									
06	6930	X	5828	-0-	-1102	-0-	178	1	5556	2	Y	85	79	1			63
							94	9									
07	7161	X	4867	-0-	-2294	-0-	139	1	4626	2	Y	93	110	1			46
							102	9									
08	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	93	1	3028	2	Y	49	81	1			14
							54	9									
09	6720	X	5534	-0-	-1186	-0-	162	1	5292	2	Y	73	70	1			17
							80	9									
10	6944	X	2599	-0-	-4345	-0-	76	1	2467	2	Y	51	38	1			30
							56	9									

MURCH, B. L. WELL #: 12 RRCID -> 194832 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7564 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	270	-0-	-1962	-0-	8	1	258	2	Y	4	10	1			4
							4	9									
06	1830	X	985	-0-	-845	-0-	30	1	942	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
07	1891	X	1461	-0-	-430	-0-	42	1	1409	2	Y	9	11	1			5
							10	9									
08	932	X	932	-0-	-0-	-0-	28	1	900	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
09	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	41	1	1335	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	1457	X	127	-0-	-1330	-0-	4	1	122	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MURCH, B. L. WELL #: 15 RRCID -> 197406 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7642 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	4	1	123	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	123	-0-	-57	-0-	4	1	119	2	Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	169	2	Y	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	6	1	198	2	Y	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	6	1	206	2	Y	-0-					-0-
*10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	8	1	268	2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
YTURRIA L & L WELL #: 1 RRCID -> 192443 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6970 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 182085 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7354 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 183268 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
07	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					92
08	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					92
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

SAMANO WELL #: 21 RRCID -> 184524 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185100 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7462 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					45
08	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					45
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 185840 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 7553 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					72
08	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					72
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 185899 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186382 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187379 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SALINAS WELL #: 8 RRCID -> 187691 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6412 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 187880 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	197 2	1 9	864	2	N	2					101
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188314 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189367 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7014 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 189988 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190607 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8162 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191342 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7930 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 37 RRCID -> 193948 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201032 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201054 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES Y WELL #: 1 RRCID -> 202006 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES Y WELL #: 2 RRCID -> 203055 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 205948 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7686 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 191141 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6912 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	2043	-0-	-1367	-0-	90	1	1944	2	Y	8	32	1			18
							9	9									
06	3780	X	2548	-0-	-1232	-0-	96	1	2434	2	Y	16	14	1			20
							18	9									
07	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	159	1	4244	2	Y	12	25	1			7
							13	9									
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	120	1	3514	2	Y	11	10	1			8
							12	9									
09	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	140	1	3956	2	Y	12	10	1			10
							13	9									
10	4402	X	481	-0-	-3921	-0-	15	1	464	2	Y	2	7	1			5
							2	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
05	1209	N	932	-0-	-277	-0-	48	1	884	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	76	1	1058	2	Y	1					1
							1	9									
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	77	1	1058	2	Y	-0-					1
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	83	1	1104	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1140	N	960	-0-	-180	-0-	76	1	884	2	Y	-0-					1
10	1147	N	743	-0-	-404	-0-	59	1	684	2	Y	-0-					1

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
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
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	206	1	1706	3	Y	-0-					52
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	209	1	1656	3	Y	-0-					52
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	182	1	1334	3	Y	1	4	1			49
							1	9									
08	1922	N	1721	-0-	-201	-0-	209	1	1511	3	Y	1					50
							1	9									
09	1860	N	1642	-0-	-218	-0-	205	1	1436	3	Y	1					51
							1	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

WAGNER OIL COMPANY 891175
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190606 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 7212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191518 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 7330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192867 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 8728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194498 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7897 - 8303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194845 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8322 - 8606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLISS WELL #: 1 RRCID -> 195019 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9076 - 9166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195231 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 195234 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 7726 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195616 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8102 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 195696 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8247 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195704 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8300 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196976 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF. 8372 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
07	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					65
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 196983 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8386 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					94
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					58
08	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					58
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198856 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198860 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200121 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8400 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 201434 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202367 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7887 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203058 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6508 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 203849 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 37 RRCID -> 204362 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206124 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208254 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 229406 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 6886 - 7166

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124
07	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					124
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124

SAMANO (THIRD MASSIVE) 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 214772 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8523 - 8687

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185917 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186381 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8038 - 8181

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187381 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 8243 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 187382 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 188282 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188313 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7770 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 188318 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	107	1	468	2	Y	3					3
							3	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191343 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 199667 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 8612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201033 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8350 - 8386

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201055 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8311 - 8390

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201855 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8406 - 8510

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES Y WELL #: 1 RRCID -> 202008 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7972 - 8058

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES Y WELL #: 2 RRCID -> 203054 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7798 - 7824

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190337 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8532 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE WELL #: 1 RRCID -> 190437 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8595 - 10470

05	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	286	1	6184	2	Y	131	239	1			130
							144	9									
06	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	233	1	5913	2	Y	199	135	1			194
							219	9									
07	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	294	1	7859	2	Y	178	290	1			82
							196	9									
08	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	266	1	7803	2	Y	183	147	1			118
							201	9									
09	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	234	1	6609	2	Y	166	144	1			140
							183	9									
10	8339	X	4512	-0-	-3827	-0-	134	1	4235	2	Y	130	150	1	1	8	119
							143	9									

MORSE WELL #: 6 RRCID -> 210737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8525 - 9953

05	1953	X	1528	-0-	-425	-0-	66	1	1458	2	Y	4	11	1			6
							4	9									
06	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	91	1	2337	2	Y	13	8	1			11
							14	9									
07	2108	X	1871	-0-	-237	-0-	67	1	1798	2	Y	5	12	1			4
							6	9									
08	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	72	1	2150	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
09	2430	X	1712	-0-	-718	-0-	59	1	1646	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
10	2511	X	1474	-0-	-1037	-0-	44	1	1423	2	Y	6	6	1			5
							7	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188697 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 9514

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 189734 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9218 - 9708

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COATES SS 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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191336 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 9416

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

COATES SS WELL #: 2 RRCID -> 191392 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8694 - 9858

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
07	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					50
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

COATES SS WELL #: 3 RRCID -> 191936 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9542

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 192695 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9640

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193073 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9204 - 9226

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 194651 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9202 - 9422

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
07	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					16
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197059 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9886 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 197790 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199160 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9266 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DIAZ WELL #: 2 RRCID -> 201487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7316 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	211	1	631	2	Y	-0-					8
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	281	1	621	2	Y	-0-					8
07	682	N	526	-0-	-156	-0-	105	1	421	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		454	-0-	454	454	92	1	362	2	Y	-0-					8
09	DLQ G-10		508	-0-	508	962	112	1	396	2	Y	-0-					8
10	DLQ G-10		682	-0-	682	1644	144	1	538	2	Y	-0-					8

DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 207017 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 209361 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6522 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAZ WELL #: 4 RRCID -> 216014 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6211 - 6217

05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					109
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
10	DLQ G-10		12	-0-	12	12	2	1	10	2	Y	-0-					109

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189729 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7586 - 8964

05	9641	X	7003	-0-	-2638	-0-	354	1	6636	2	Y	12	46	1			10
							13	9									
06	8760	X	4808	-0-	-3952	-0-	320	1	4463	2	Y	23					33
							25	9									
07	9052	X	4636	-0-	-4416	-0-	313	1	4316	2	Y	6					39
							7	9									
08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	242	1	3227	2	Y	15	36	1			18
							17	9									
09	6150	X	2488	-0-	-3662	-0-	196	1	2291	2	Y	1					19
							1	9									
10	6355	X	1630	-0-	-4725	-0-	128	1	1500	2	Y	2					21
							2	9									

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195629 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7819 - 7906

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199212 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8916 - 9455

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188713 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8370 - 8554

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 190125 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8030 - 8186												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
COATES SS WELL #: 1 RRCID -> 190139 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 8198												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190205 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7892 - 8752												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191519 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8220 - 8286												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192502 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 8630												
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
COATES SS WELL #: 3 RRCID -> 192585 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192866 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 9136												
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			28
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			28
07	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-			Y	NO RPT			28
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			28
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			28
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			28

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193071 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194497 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 10428

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194531 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 8514

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
07	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					21
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

BLISS WELL #: 1 RRCID -> 194556 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8402 - 9166

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 194647 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 8510

05	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	69	1	1436	2	Y	-0-	4	1			2
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					2
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194660 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 9572

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 194812 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 9512

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 195639 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 9220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195709 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9142 - 9173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196977 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197052 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8754 - 9334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197057 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8890 - 9266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197545 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197549 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9212 - 9222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198216 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9194 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83
07	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					83
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198375 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198857 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8344 - 8428

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198858 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9298 - 9508

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198861 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8129 - 8224

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200125 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9004 - 9320

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202369 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8838 - 9084

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189730 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8222 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	342	1	6409	2	Y	57	141	1			30
							63	9									
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	276	1	3849	2	Y	103					133
							113	9									
07	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	354	1	4868	2	Y	19					152
							21	9									
08	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	419	1	5573	2	Y	64	144	1			72
							70	9									
09	6600	X	5377	-0-	-1223	-0-	424	1	4949	2	Y	4					76
							4	9									
10	6820	X	2208	-0-	-4612	-0-	173	1	2028	2	Y	6					82
							7	9									

MORSE WELL #: 2 RRCID -> 190442 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 8219 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	1757	-0-	-1963	-0-	77	1	1661	2	Y	17	41	1			22
							19	9									
06	2730	X	1284	-0-	-1446	-0-	48	1	1215	2	Y	19	17	1			24
							21	9									
07	2821	X	473	-0-	-2348	-0-	17	1	452	2	Y	4	22	1			6
							4	9									
08	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	90	1	2633	2	Y	21	15	1			12
							23	9									
09	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	95	1	2673	2	Y	24	18	1			18
							26	9									
*10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	33	1	1038	2	Y	11	16	1			13
							12	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188714 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

COATES SS WELL #: 1 RRCID -> 190138 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8480 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190204 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9108 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197364 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9805 - 9904

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
07	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					4
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197550 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9746 - 9814

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198100 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					43
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198217 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 211155 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 8990

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 214021 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8846 - 8886

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO) 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. 887727
STATE TRACT 818L WELL #: A 1 RRCID -> 085547 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8586 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320

STATE TRACT 818L WELL #: F 1 RRCID -> 085548 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10242 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: F 2 RRCID -> 092493 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8962 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: F 3 RRCID -> 092494 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9003 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 7 RRCID -> 093473 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8696 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 6 RRCID -> 093474 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8938 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 5 RRCID -> 094002 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 8837 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
STATE TRACT 818L WELL #: A 2 RRCID -> 094611 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 12981 PERF.10090 - 11554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 4 RRCID -> 096205 COMPL. DATE 08/24/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8943 - 11902

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAN DIEGO, NE (YEGUA 7260) 80176 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
DUNN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 110703 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7427 - 7472

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B) 80178 502 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, ESTELLA WELL #: 5 RRCID -> 122839 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5909 - 5920

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 124331 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6230 - 6234

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA H) 80178 505 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BARKLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 222787 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6298 - 6302

05	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	1		N	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	1		N	-0-			-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	1		N	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	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
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	95	1	3	9	N	3					186
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	81	1	2	9	N	2					188
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	80	1	2	9	N	2					190
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	81	1	2	9	N	2					192
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	79	1	2	9	N	2					194
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	72	1	2	9	N	2					196

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
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	90	1	3	9	N	3					189
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	80	1	2	9	N	2					191
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	1	2	9	N	2					193
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	79	1	2	9	N	2					195
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	75	1	2	9	N	2					197
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	74	1	2	9	N	2					199

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180222 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCAFEE-BOX WELL #: 1 RRCID -> 181607 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6155 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6150) 80178 562 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, GENARO WELL #: 2 RRCID -> 197736 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6165 - 6180

05	961	N	914	-0-	-47	-0-	877	2	37	9	N	34							111
06	990	N	601	-0-	-389	-0-	600	2	1	9	N	1							112
07	961	N	784	-0-	-177	-0-	782	2	2	9	N	2							114
08	899	N	629	-0-	-270	-0-	628	2	1	9	N	1							115
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	813	2	2	9	N	2	84	1					33
10	775	N	740	-0-	-35	-0-	738	2	2	9	N	2							35

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							109
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							109
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							109
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							109
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							109

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

05	DLQ	G-10	480	-0-	480	904	55	1	425	2	Y	-0-							-0-
06	1300	N	429	-0-	-871	33	52	1	377	2	Y	-0-							-0-
07	510	N	477	-0-	-33	-0-	57	1	420	2	Y	-0-							-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	52	1	414	2	Y	-0-							-0-
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	49	1	363	2	Y	-0-							-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	54	1	411	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	287	3	N	-0-							-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
05	1333	N	1129	-0-	-204	-0-	177	1	949	3	N	3					55
							3	9									
06	1230	N	739	-0-	-491	-0-	117	1	618	3	N	4					59
							4	9									
*07	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	100	1	949	3	N	11					70
							12	9									
*08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	106	1	1181	3	N	7					77
							8	9									
*09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	96	1	1108	3	N	7					84
							8	9									
10	1147	N	956	-0-	-191	-0-	71	1	878	3	N	6					90
							7	9									

COG MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 125837 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441

05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	152	1	815	3	N	-0-					58
06	870	N	593	-0-	-277	-0-	94	1	499	3	N	-0-					58
*07	868	N	692	-0-	-176	-0-	63	1	594	3	N	32					90
							35	9									
*08	961	N	608	-0-	-353	-0-	50	1	558	3	N	-0-					90
*09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	63	1	729	3	N	-0-					90
10	713	N	658	-0-	-55	-0-	50	1	608	3	N	-0-					90

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 126826 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	1			10
06	150	N	5	-0-	-145	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					10
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					10
*08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	56	1	468	3	Y	-0-					10
*09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	54	1	482	3	Y	2					12
							2	9									
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	29	1	276	3	Y	-0-					12

MALAKOFF - PETERSON WELL #: 4 RRCID -> 127627 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCHWARZ WELL #: 6 RRCID -> 128191 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 6162

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	338	1	672	3	Y	6	49	1			17
							7	9									
06	960	N	951	-0-	-9	-0-	320	1	631	3	Y	-0-					17
*07	961	N	769	-0-	-192	-0-	85	1	682	3	Y	2					19
							2	9									
*08	1023	N	704	-0-	-319	-0-	78	1	625	3	Y	1					20
							1	9									
*09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	53	1	492	3	Y	2					22
							2	9									
10	744	N	644	-0-	-100	-0-	60	1	582	3	Y	2					24
							2	9									

SCHWARZ WELL #: 7 RRCID -> 131679 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378

05	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	222	1	1192	3	N	2					97
							2	9									
06	1260	N	1020	-0-	-240	-0-	162	1	857	3	N	1					98
							1	9									
*07	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	135	1	1272	3	N	5					103
							6	9									
*08	1426	N	1117	-0-	-309	-0-	92	1	1023	3	N	2					105
							2	9									
*09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	74	1	857	3	N	-0-					105
10	1550	N	933	-0-	-617	-0-	70	1	861	3	N	2					107
							2	9									

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 3-U RRCID -> 135957 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252

05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	182	1	976	3	N	17					41
							19	9									
06	1050	N	986	-0-	-64	-0-	154	1	818	3	N	13					54
							14	9									
*07	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	112	1	1062	3	N	1	1	8			54
							1	9									
*08	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	85	1	941	3	N	-0-					54
*09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	73	1	834	3	N	-0-					54
10	1271	N	857	-0-	-414	-0-	64	1	793	3	N	-0-					54

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150547 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

C.D.U. WELL #: 4 RRCID -> 152247 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20

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
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	203	1	402	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	205	1	406	3	Y	-0-					-0-
*07	589	N	463	-0-	-126	-0-	51	1	411	3	Y	1					1
							1	9									
*08	620	N	506	-0-	-114	-0-	56	1	449	3	Y	1					2
							1	9									
*09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	61	1	552	3	Y	2					4
							2	9									
*10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	45	1	438	3	Y	1					5
							1	9									

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
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	1271	1	2525	3	Y	5	38	1			14
							6	9									
06	3720	X	3558	-0-	-162	-0-	1194	1	2361	3	Y	3					17
							3	9									
*07	3844	X	2677	-0-	-1167	-0-	296	1	2375	3	Y	5					22
							6	9									
*08	3844	X	2523	-0-	-1321	-0-	279	1	2241	3	Y	3					25
							3	9									
09	3690	X	2628	-0-	-1062	-0-	259	1	2359	3	Y	9					34
							10	9									
*10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	286	1	2761	3	Y	8					42
							9	9									

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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
05	3875	X	2893	-0-	-982	-0-	281	1	2588	2	N	22					89
							24	9									
06	3210	X	2176	-0-	-1034	-0-	241	1	1915	2	N	18					107
							20	9									
07	3317	X	2799	-0-	-518	-0-	272	1	2499	2	N	25					132
							28	9									
08	2883	X	2804	-0-	-79	-0-	275	1	2501	2	N	25					157
							28	9									
09	2790	X	2656	-0-	-134	-0-	271	1	2371	2	N	13					170
							14	9									
*10	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	363	1	3059	2	N	22					192
							24	9									

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
05	3100	N	3150	-0-	50	50	309	1	2841	2	N	-0-					118
06	2393	N	2343	-0-	-50	-0-	261	1	2074	2	N	7					125
							8	9									
07	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	273	1	2504	2	N	6					131
							7	9									
08	2976	X	2647	-0-	-329	-0-	261	1	2367	2	N	17					148
							19	9									
09	2880	X	2377	-0-	-503	-0-	244	1	2133	2	N	-0-					148
10	2976	X	2289	-0-	-687	-0-	243	1	2046	2	N	-0-					148

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
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	185	1	1697	2	N	-0-					57
*06	1260	N	1111	-0-	-149	-0-	123	1	988	2	N	-0-					57
*07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	230	1	2113	2	N	-0-					57
*08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	239	1	2173	2	N	-0-					57
*09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	235	1	2063	2	N	-0-					57
*10	2356	N	1601	-0-	-755	-0-	169	1	1432	2	N	-0-					57

SAN MANUEL (8350) 80272 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
GARZA, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 119599 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3480 - 3510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MANUEL (9600) 80272 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
GARZA, JUAN A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111666 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 9613 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1956	-0-	-59	-0-	1952	2	4	9	N	4	179	1			14
06	1950	N	1655	-0-	-295	-0-	1563	2	92	9	N	84					98
07	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2933	2	3	9	N	3					101
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2047	2	6	9	N	5					106
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					106
10	2945	N	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					106

SAN RAMON (8300) 80359 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 225793 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF. 8048 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN RAMON (8300) //CONT.// 80359 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 22 RRCID -> 141312 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 13576 PERF. 8207 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

SAN ROMAN (JACKSON 7-K) 80373 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
GUERRA, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 040984 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 3908 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN, W. (2000) 80379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
GUERRA, V.H., ET AL WELL #: 16 RRCID -> 074067 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 4576 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO) 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
JENKINS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 137672 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8790

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEGUELLO OPERATING LLC 210225
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 134140 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7544 - 7597

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 134326 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7956 - 7968

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEGUELLO OPERATING LLC //CONT.// 210225
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 7-L RRCID -> 148907 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8473 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 149408 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8225 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDING, GLEN WELL #: 1 RRCID -> 154431 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7280 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10		14B2 EXT	-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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDING, GLEN WELL #: 5 RRCID -> 208348 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6656 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
06	990	N	760	-0-	-230	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	713	N	558	-0-	-155	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			N	-0-					-0-
*10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	46	X	-0-	-0-	-46	-0-					Y	-0-					-0-
06	46	X	-0-	-0-	-46	-0-					Y	-0-					-0-
07	46	X	-0-	-0-	-46	-0-					Y	-0-					-0-
08	46	X	-0-	-0-	-46	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3576	-0-	3576	5426	351	1	3195	2	Y	27	96	1			11
							30	9									
06	8925	X	3499	-0-	-5426	-0-	331	1	3132	2	Y	33					44
							36	9									
07	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	318	1	2223	2	Y	50					94
							55	9									
08	3565	X	2271	-0-	-1294	-0-	348	1	1912	2	Y	10					104
							11	9									
09	3510	X	2645	-0-	-865	-0-	363	1	2254	2	Y	25	97	1			32
							28	9									
10	3627	X	2385	-0-	-1242	-0-	279	1	2069	2	Y	34					66
							37	9									

YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	181	1	1650	2	N	-0-					75
06	1950	N	1652	-0-	-298	-0-	159	1	1493	2	N	-0-					75
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	188	1	1314	2	N	13					88
							14	9									
08	1829	N	1377	-0-	-452	-0-	210	1	1154	2	N	12					100
							13	9									
09	1650	N	1547	-0-	-103	-0-	212	1	1323	2	N	11					111
							12	9									
10	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	174	1	1291	2	N	5					116
							6	9									

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2151	-0-	2151	3533	212	1	1926	2	Y	12	50	1			6
							13	9									
06	1500	N	2027	-0-	527	4060	192	1	1816	2	Y	17					23
							19	9									
07	3100	N	1631	-0-	-1469	2591	200	1	1399	2	Y	29					52
							32	9									
08	3100	N	1509	-0-	-1591	1000	231	1	1271	2	Y	6					58
							7	9									
09	2641	N	1641	-0-	-1000	-0-	226	1	1401	2	Y	13	53	1			18
							14	9									
10	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	178	1	1319	2	Y	19					37
							21	9									

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1880	-0-	1880	2995	186	1	1690	2	Y	4	15	1			2
							4	9									
06	2000	N	1659	-0-	-341	2654	158	1	1497	2	Y	4					6
							4	9									
07	3100	N	1317	-0-	-1783	871	164	1	1144	2	Y	8					14
							9	9									
08	1891	N	137	-0-	-1754	-0-	21	1	116	2	Y	-0-					14
09	1650	N	499	-0-	-1151	-0-	69	1	428	2	Y	2	12	1			4
							2	9									
10	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	149	1	1107	2	Y	5					9
							6	9									

GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 122837 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7898 - 7906

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 124524 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8080 - 8096

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6744 - 6756

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 156123 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7638 - 7658

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J & M WELL SALVAGE COMPANY 427857
SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067660 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 13914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BNR OPERATING, LLC 077577
GARZA, AMERICA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125326 COMPL. DATE 09/18/1987 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8849 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANTA MARIA WELL #: 1 RRCID -> 160745 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	123	1	1560	2	N	-0-					-0-
	06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	114	1	1556	2	N	-0-					-0-
	07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	115	1	1589	2	N	-0-					-0-
	08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	124	1	1729	2	N	-0-					-0-
	09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	126	1	1684	2	N	-0-					-0-
	10	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	117	1	1519	2	N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 161561 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	156	1	1982	2	N	-0-					-0-
	06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	159	1	2162	2	N	-0-					-0-
	07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	173	1	2385	2	N	-0-					-0-
	08	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	188	1	2624	2	N	-0-					-0-
	09	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	178	1	2372	2	N	-0-					-0-
*	10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	171	1	2216	2	N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 3 RRCID -> 165491 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	119	1	1516	2	N	-0-					-0-
	06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	111	1	1507	2	N	-0-					-0-
	07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	120	1	1650	2	N	-0-					-0-
	08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	117	1	1634	2	N	-0-					-0-
	09	1620	N	1556	-0-	-64	-0-	108	1	1448	2	N	-0-					-0-
	10	1767	N	1618	-0-	-149	-0-	116	1	1502	2	N	-0-					-0-

ACELA WELL #: 1 RRCID -> 165936 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8504 - 8587

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	113	1	1438	2	N	-0-					-0-
	06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	112	1	1521	2	N	-0-					-0-
	07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	110	1	1517	2	N	-0-					-0-
	08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	97	1	1357	2	N	-0-					-0-
	09	1620	N	1267	-0-	-353	-0-	88	1	1179	2	N	-0-					-0-
	10	1612	N	1360	-0-	-252	-0-	97	1	1263	2	N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MERCURIO WELL #: 4 RRCID -> 166627 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8257 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	91	1	1164	2	N	-0-			-0-
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	79	1	1071	2	N	-0-			-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	74	1	1018	2	N	-0-			-0-
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	70	1	974	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	576	-0-	-564	-0-	40	1	536	2	N	-0-			-0-
*10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	104	1	1354	2	N	-0-			-0-

ADELFA WELL #: 1 RRCID -> 167559 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 6636 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	97	1	1233	2	N	-0-			-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	81	1	1099	2	N	-0-			-0-
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	93	1	1283	2	N	-0-			-0-
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	91	1	1270	2	N	-0-			-0-
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	91	1	1214	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	92	1	1193	2	N	-0-			-0-

LAURO WELL #: 1 RRCID -> 168199 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8682 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	2	N	-0-			-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	N	-0-			-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	N	-0-			-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	N	-0-			-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	2	N	-0-			-0-
*10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	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
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	90	1	1151	2	N	-0-			-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	112	1	1523	2	N	-0-			-0-
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	140	1	1929	2	N	-0-			-0-
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	135	1	1886	2	N	-0-			-0-
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	119	1	1590	2	N	-0-			-0-
*10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	103	1	1340	2	N	-0-			-0-

SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 169511 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8024 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	75	1	959	2	N	-0-			-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	75	1	1029	2	N	-0-			-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	76	1	1054	2	N	-0-			-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	73	1	1024	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	928	-0-	-182	-0-	65	1	863	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	964	-0-	-152	-0-	69	1	895	2	N	-0-			-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 175539 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8202 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	139	1	1763	2	N	-0-			-0-
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	123	1	1678	2	N	-0-			-0-
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	118	1	1624	2	N	-0-			-0-
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	123	1	1716	2	N	-0-			-0-
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	132	1	1766	2	N	-0-			-0-
*10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	139	1	1808	2	N	-0-			-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 179396 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8206 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	N	-0-			-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	N	-0-			-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	N	-0-			-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	N	-0-			-0-
09	210	N	53	-0-	-157	-0-	4	1	49	2	N	-0-			-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	11	1	138	2	N	-0-			-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ACELA WELL #: 2 RRCID -> 180289 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8495 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
KING "B" WELL #: 3A RRCID -> 199474 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3100 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING "B" WELL #: 4 RRCID -> 228087 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3360 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GUADALUPE WELL #: 1 RRCID -> 186564 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TREVINO, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 173662 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8136 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	77	1	985	2	N	-0-					-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	73	1	998	2	N	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	72	1	989	2	N	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	65	1	907	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	989	-0-	-91	-0-	69	1	920	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	938	-0-	-116	-0-	67	1	871	2	N	-0-					-0-

SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 176273 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8401 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	43	1	550	2	N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	37	1	504	2	N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	37	1	513	2	N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	37	1	521	2	N	-0-					-0-
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	36	1	483	2	N	-0-					-0-
10	558	N	529	-0-	-29	-0-	38	1	491	2	N	-0-					-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) //CONT.// 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TREVINO, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 177024 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8180 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	101	1	1283	2	N	-0-					-0-
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	109	1	1485	2	N	-0-					-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	88	1	1217	2	N	-0-					-0-
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	103	1	1437	2	N	-0-					-0-
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	99	1	1327	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	80	1	1038	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113						N	NO RPT					-0-

SANTA ANA (MARKS) 80810 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANTA ANA WELL #: 1 RRCID -> 169296 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15543 PERF. 12094 - 12246

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

AMARILLA, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 169717 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 12089 - 12156

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SANTA ANA (DAVIS) WELL #: 1 RRCID -> 221935 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12448 - 12617

05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	458	1	384	2	N	18	176	1			52
							20	9									
06	810	N	712	-0-	-98	-0-	423	1	256	2	N	30					82
							33	9									
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	402	1	448	2	N	10					92
							11	9									
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	417	1	479	2	N	-0-					92
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	396	1	345	2	N	8					100
							9	9									
10	837	N	692	-0-	-145	-0-	384	1	308	2	N	-0-					100

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANTA ANA GAS UNIT WELL #: 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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/27/2012

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
VERA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 222410 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8780 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170					218
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					226
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					230
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	181	1	6	8	71
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					107

VERA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 225848 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3375	-0-	-624	-0-	3287	2	88	9	N	80					244
06	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3147	2	19	9	N	17	182	1			79
07	3410	X	3032	-0-	-378	-0-	2947	2	85	9	N	77					156
08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3381	2	145	9	N	132	182	1	41	8	65
09	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3392	2	131	9	N	119	14	8			170
*10	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3465	2	98	9	N	89	185	1			74

VERA TRUST WELL #: 2 RRCID -> 226914 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7602 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERA TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231273 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8780 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1603	2	35	9	N	32					205
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1302	2	66	9	N	60					265
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-	182	1			83
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1336	2	41	9	N	37					120
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	845	2	47	9	N	43	9	8			154
*10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1110	2	36	9	N	33					187

SANTA FE (ZONE 4) 80863 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH "B" WELL #: 202 RRCID -> 217177 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6590 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE (12450) 80863 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 123 RRCID -> 209862 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 12206 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE, EAST (7100) 80864 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 182747 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5218 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA MARIA (8350 FRIO) 80881 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SOMNITZ WELL #: 1 RRCID -> 014075 COMPL. DATE 12/29/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

SANTA RITA (6000) 80895 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: 5 RRCID -> 212807 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5890 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA (10,700) 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
MCGILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 272966 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11082 - 11092

05	2852	X	2445	-0-	-407	-0-	449	1	1966	2	N	27	183	1			53
							30	9									
06	2430	X	378	-0-	-2052	-0-	82	1	289	2	N	6					59
							7	9									
07	2511	X	1143	-0-	-1368	-0-	245	1	887	2	N	10					69
							11	9									
08	2511	X	2190	-0-	-321	-0-	575	1	1601	2	N	13					82
							14	9									
09	2370	X	472	-0-	-1898	-0-	176	1	296	2	N	-0-					82
*10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	726	1	2509	2	N	17					99
							19	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 107482 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11193 - 11380

05	3286	X	1233	-0-	-2053	-0-	300	1	923	2	N	9					164
							10	9									
06	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	600	1	2311	2	N	3					167
							3	9									
07	2821	X	1756	-0-	-1065	-0-	320	1	1406	2	N	27					194
							30	9									
08	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	600	1	3070	2	N	-0-					194
09	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	600	1	3933	2	N	-0-	161	1			33
*10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	620	1	3365	2	N	18					51
							20	9									

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCGILL, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 014083 COMPL. DATE 07/10/1959 TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 4 RRCID -> 151377 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10818 - 10978

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
STEWART WELL #: A 7 RRCID -> 156253 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10660 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 8 RRCID -> 160038 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCGILL, H.F. "A" WELL #: 6 RRCID -> 161779 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11000 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 10 RRCID -> 162643 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10764 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ROSA RANCH (VICKSBURG 6) 80932 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SANTA ROSA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 244855 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12601

05	527	N	443	-0-	-84	-0-	25 7	1 9	411	3	N	6					200
06	510	N	297	-0-	-213	-0-	24	1	273	3	N	-0-					200
07	465	N	294	-0-	-171	-0-	18	1	276	3	N	-0-					200
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	30 1	1 9	450	3	N	1					201
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	3	N	-0-					201
*10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	23 1	1 9	324	3	N	1					202

SANTELLANA (FRIO) 80943 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA WELL #: 28 RRCID -> 252937 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8578 - 8691

05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	219	1	1738	3	N	-0-					52
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	236	1	1721	3	N	-0-					52
07	2015	N	1951	-0-	-64	-0-	229	1	1722	3	N	-0-					52
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	226	1	1828	3	N	-0-					52
09	1950	N	1862	-0-	-88	-0-	203	1	1659	3	N	-0-					52
10	1953	N	1817	-0-	-136	-0-	214	1	1603	3	N	-0-					52

SANTELLANA (6500) 80943 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 56 RRCID -> 179719 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5954 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 22R RRCID -> 266295 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 6650 - 6850

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. WELL #: 3 RRCID -> 078725 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 9006 PERF. N/A

05	14B DENY	2384	-0-	2384	2384	89	1	2295	2	Y	-0-						131
06	3000 N	1462	-0-	-1538	846	90	1	1372	2	Y	-0-						131
07	2058 N	1212	-0-	-846	-0-	89	1	1123	2	Y	-0-						131
08	2387 N	1307	-0-	-1080	-0-	93	1	1214	2	Y	-0-						131
09	1470 N	1164	-0-	-306	-0-	90	1	1074	2	Y	-0-						131
10	DLQ G-10	547	-0-	547	547	44	1	503	2	Y	-0-						131

GUERRA, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 114105 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 142254 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348

05	1941 X	1618	-0-	-323	-0-	95	1	1523	3	Y	-0-						118
06	856 X	856	-0-	-0-	-0-	55	1	794	3	Y	6	38	1				86
						7	9										
07	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	73	1	1072	3	Y	4						90
						4	9										
08	630 X	630	-0-	-0-	-0-	31	1	585	3	Y	13	33	1				70
						14	9										
09	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	54	1	1091	3	Y	18						88
						20	9										
10	DLQ G-10	1803	-0-	1803	1803	104	1	1641	3	Y	53	72	1				69
						58	9										

GUERRA, E.E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 169797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8280 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8230 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12381	X	6134	-0-	-6247	-0-	687	1	5430	3	Y	15	142	1			16
							17	9									
06	5940	X	4708	-0-	-1232	-0-	571	1	4137	3	Y	-0-					16
07	6448	X	4998	-0-	-1450	-0-	591	1	4407	3	Y	-0-					16
08	6448	X	6004	-0-	-444	-0-	654	1	5305	3	Y	41					57
							45	9									
09	6240	X	5261	-0-	-979	-0-	573	1	4688	3	Y	-0-					57
10	DLQ	G-10	4065	-0-	4065	4065	476	1	3550	3	Y	35					92
							39	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8008 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1325	N	636	-0-	-689	-0-	37	1	599	3	Y	-0-					19
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	394	3	Y	1	6	1			14
							1	9									
07	713	N	543	-0-	-170	-0-	34	1	507	3	Y	2					16
							2	9									
08	651	N	478	-0-	-173	-0-	25	1	451	3	Y	2	6	1			12
							2	9									
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	24	1	476	3	Y	3					15
							3	9									
10	DLQ	G-10	985	-0-	985	985	58	1	919	3	Y	7	11	1			11
							8	9									

CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8348 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8421 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA WELL #: 24 RRCID -> 204559 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8112 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1946	N	1023	-0-	-923	-0-	114	1	906	3	Y	3	32	1			-0-
							3	9									
06	1080	N	884	-0-	-196	-0-	108	1	776	3	Y	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	117	1	867	3	Y	-0-					-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	132	1	1069	3	Y	8					8
							9	9									
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					8
10	DLQ G-10		911	-0-	911	911	106	1	796	3	Y	8					16
							9	9									

GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8493 - 8502

05	3100	N	4634	-0-	1534	19140	265	1	4286	3	N	75					227
							83	9									
06	19907	X	767	-0-	-19140	-0-	48	1	711	3	N	7					234
							8	9									
07	1550	X	61	-0-	-1489	-0-	4	1	57	3	N	-0-					234
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					234
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					234
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					234

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 14237 PERF. 7898 - 7910

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 41 RRCID -> 176251 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8056 - 8150

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 66 RRCID -> 180746 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6081 - 6174

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7909 - 8046

05	2077	N	1617	-0-	-460	-0-	68	1	1549	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	301	-0-	-1859	-0-	13	1	288	3	Y	-0-					-0-
07	2325	N	368	-0-	-1957	-0-	17	1	351	3	Y	-0-					-0-
08	1612	N	388	-0-	-1224	-0-	19	1	369	3	Y	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	25	1	447	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	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 #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	382	-0-	-38	-0-	17	1	365	3	Y	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	204	-0-	-199	-0-	10	1	194	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	189	-0-	-201	-0-	10	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
TIJERINA UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 047580 COMPL. DATE 09/27/1969 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	600					Y	NO RPT					32
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	600					Y	NO RPT					32

TIJERINA UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 050953 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

SANTELLANA, SOUTH (GUERRA) 80947 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A.E. WELL #: 48 RRCID -> 163109 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 16724 PERF.14780 - 15316

05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	Y	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	114	-0-	-134	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	Y	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	41	1	741	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTELLANA, SOUTH (LF-3) 80947 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CASA BLANCA 'C' WELL #: 1 RRCID -> 213333 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7075 - 7080

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

SARITA (13-B) 81115 441 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 9 RRCID -> 255777 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 6430 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 70 RRCID -> 218530 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 17098 PERF.13778 - 13959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1692	X	5389	-0-	3697 B	-0-	284 31	1 9	5074	3	Y	28	29	1			28
06	4714	X	4714	-0-	-0- B	-0-	236 26	1 9	4452	3	Y	24	25	1			27
07	5328	X	5328	-0-	-0- B	-0-	303 33	1 9	4992	3	Y	30	29	1			28
08	5797	X	5797	-0-	-0- B	-0-	332 31	1 9	5434	3	Y	28	21	1			35
09	5323	X	5323	-0-	-0- B	-0-	324 35	1 9	4964	3	Y	32	34	1			33
10	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					33

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 220139 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	1484	-0-	1484 B	-1802	78 9	1 9	1397	3	Y	8	13	1			12
06	2640	X	2639	-0-	-1 B	-1802	132 15	1 9	2492	3	Y	14	13	1			13
07	2139	X	2442	-0-	303 B	-1499	139 17	1 9	2286	3	Y	15	15	1			13
08	2139	X	3057	-0-	918 B	-581	175 21	1 9	2861	3	Y	19	13	1			19
09	2640	X	2840	-0-	200 B	-381	173 9	1 9	2658	3	Y	8	14	1			13
10	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-381					Y	NO RPT					13

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 78 RRCID -> 223656 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	7392	-0-	7392 B	-869432	389 62	1 9	6941	3	Y	56	57	1			54
06	4110	X	6465	-0-	2355 B	-867077	323 54	1 9	6088	3	Y	49	49	1			54
07	4123	X	6989	-0-	2866 B	-864211	396 67	1 9	6526	3	Y	61	58	1			57
08	7378	X	6635	-0-	-743 B	-864211	378 68	1 9	6189	3	Y	62	45	1			74
09	6513	X	5860	-0-	-653 B	-864211	354 72	1 9	5434	3	Y	65	69	1			70
10	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-864211					Y	NO RPT					70

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 16498 PERF.14415 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8993	X	8993	-0-	-0- B	-0-	476	1	8486	3	Y	28	28	1			28
							31	9									
06	7866	X	7866	-0-	-0- B	-0-	395	1	7445	3	Y	24	24	1			28
							26	9									
07	8901	X	8901	-0-	-0- B	-0-	508	1	8363	3	Y	27	27	1			28
							30	9									
08	9727	X	9727	-0-	-0- B	-0-	559	1	9148	3	Y	18	17	1			29
							20	9									
09	8700	X	8541	-0-	-159 B	-0-	522	1	8000	3	Y	17	22	1			24
							19	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					24

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679

05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	2490	X	-0-	-0-	-2490 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 92 RRCID -> 235034 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 17003 PERF.14720 - 15628

05	0	X	5951	-0-	5951 B	-51305	312	1	5567	3	Y	65	74	1			71
							72	9									
06	4290	X	6321	-0-	2031 B	-49274	314	1	5932	3	Y	68	66	1			73
							75	9									
07	4309	X	2478	-0-	-1831 B	-49274	140	1	2307	3	Y	28	50	1			51
							31	9									
08	5952	X	-0-	-0-	-5952 B	-49274					Y	-0-	51	1			-0-
09	3002	X	-0-	-0-	-3002 B	-49274					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-49274					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800

05	0	N	2372	-0-	2372 B	-2481	124	1	2217	3	Y	28	28	1			25
							31	9									
06	1230	N	2074	-0-	844 B	-1637	103	1	1945	3	Y	24	24	1			25
							26	9									
07	1240	N	2216	-0-	976 B	-661	125	1	2058	3	Y	30	28	1			27
							33	9									
08	2356	N	2018	-0-	-338 B	-661	114	1	1872	3	Y	29	21	1			35
							32	9									
09	2014	N	1812	-0-	-202 B	-661	109	1	1668	3	Y	32	33	1			34
							35	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-661					Y	NO RPT					34

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 93 RRCID -> 241725 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 16345 PERF.13632 - 15396

05	0	X	6652	-0-	6652 B	-405368	351	1	6270	3	Y	28	29	1			24
							31	9									
06	3600	X	5818	-0-	2218 B	-403150	292	1	5500	3	Y	24	25	1			23
							26	9									
07	3720	X	6480	-0-	2760 B	-400390	369	1	6077	3	Y	31	29	1			25
							34	9									
08	6665	X	6761	-0-	96 B	-400294	387	1	6340	3	Y	31	22	1			34
							34	9									
09	6450	X	6768	-0-	318 B	-399976	412	1	6320	3	Y	33	35	1			32
							36	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-399976					Y	NO RPT					32

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		1240	-0-	1240 B	-358272	65	1	1167	3	Y	7	7	1			6
							8	9									
06	T. A.		1085	-0-	1085 B	-357187	54	1	1024	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
07	0	X	1097	-0-	1097 B	-356090	62	1	1028	3	Y	6	7	1			5
							7	9									
08	0	X	1289	-0-	1289 B	-354801	74	1	1207	3	Y	7	5	1			7
							8	9									
09	953	N	624	-0-	-329 B	-354801	38	1	585	3	Y	1	4	1			4
							1	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-354801					Y	NO RPT					4

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125

05	14B2 EXT		30	-0-	30 B	-497742	2	1	27	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	14B2 EXT		438	-0-	438 B	-497304	22	1	407	3	Y	8	5	1			4
							9	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-	4	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450 B	-497304					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-497304					Y	NO RPT					-0-

EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (NOD B) 81116 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 7 RRCID -> 211439 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13535 PERF.10510 - 10570

05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	25	1	1040	3	Y	23	26	1			7
							25	9									
06	1440	N	1253	-0-	-187	-0-	31	1	1198	3	Y	22	22	1			7
							24	9									
07	1705	N	1011	-0-	-694	-0-	27	1	965	3	Y	17	19	1			5
							19	9									
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	33	1	1148	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	35	1	1238	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (O-SAND) 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S.K. MRS. -B- WELL #: 46 RRCID -> 164324 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14461 - 14476

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. WELL #: 5 RRCID -> 174678 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14038 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	135 100	1 9	5617	3	Y	91	103	1			40
06	7740	X	5726	-0-	-2014	-0-	143 96	1 9	5487	3	Y	87	86	1			41
07	9207	X	5592	-0-	-3615	-0-	147 130	1 9	5315	3	Y	118	109	1			50
08	9207	X	6318	-0-	-2889	-0-	170 166	1 9	5982	3	Y	151	133	1			68
09	6345	X	5958	-0-	-387	-0-	162 144	1 9	5652	3	Y	131	137	1			62
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, MRS. S.K. 'B' WELL #: 201 RRCID -> 284838 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12520 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	13865					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	13865					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	13865					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		18727	-0-	18727	32592	18727	3			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		37914	-0-	37914	70506	37874	3	40	9	N	36	30	1			6
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	70506					N	NO RPT					6

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 42 RRCID -> 119158 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12232 - 12612

05	23343	X	13533	-0-	-9810	-0-	309	1	12821	3	Y	366	413	1			164
							403	9									
06	20930	X	20930	-0-	-0-	-0-	523	1	20023	3	Y	349	344	1			169
							384	9									
07	22963	X	22963	-0-	-0-	-0-	606	1	21957	3	Y	364	362	1			171
							400	9									
08	21483	X	21329	-0-	-154	-0-	580	1	20437	3	Y	284	300	1			155
							312	9									
09	20623	X	20623	-0-	-0-	-0-	565	1	19771	3	Y	261	284	1			132
							287	9									
10	18631	X	NO RPT	-0-	-18631	-0-					Y	NO RPT					132

EAST, S.K. WELL #: 3 RRCID -> 165619 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12693 - 13328

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. WELL #: 10 RRCID -> 185851 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12164 - 12178

05	DLQ G-10		14671	-0-	14671	15458	340	1	14146	3	Y	168	180	1			10
							185	9									
06	15590	X	132	-0-	-15458	-0-	7	3	125	9	Y	114	124	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					Y	19	19	1			-0-
09	8513	X	-0-	-0-	-8513	-0-					Y	-0-					-0-
10	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. WELL #: 8 RRCID -> 190426 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12796 - 13908

05	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	110	1	4557	3	Y	137	155	1			64
							151	9									
06	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	211	1	8071	3	Y	131	129	1			66
							144	9									
07	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	263	1	9532	3	Y	172	160	1			78
							189	9									
08	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	285	1	10052	3	Y	211	189	1			100
							232	9									
09	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	261	1	9112	3	Y	195	201	1			94
							215	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	14B2 EXT		4256	-0-	4256	4660	100	1	4156	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4660					Y	-0-					-0-
07	4660	X	-0-	-0-	-4660	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. WELL #: 12ST RRCID -> 204363 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 13425 PERF. 5296 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. WELL #: 13ST RRCID -> 212461 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13310 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	92	1	3801	3	Y	-0-					-0-
06	6030	X	770	-0-	-5260	-0-	20	1	750	3	Y	-0-					-0-
07	6045	X	15	-0-	-6030	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
08	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-					-0-
09	2439	X	-0-	-0-	-2439	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 71 RRCID -> 217225 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	568	1	10134	3	Y	71	78	1			69
							78	9									
06	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	563	1	10617	3	Y	73	70	1			72
							80	9									
07	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	640	1	10546	3	Y	84	81	1			75
							92	9									
08	10788	X	7891	-0-	-2897	-0-	450	1	7367	3	Y	67	55	1			87
							74	9									
09	9315	X	7452	-0-	-1863	-0-	451	1	6913	3	Y	80	85	1			82
							88	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 72 RRCID -> 218284 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13406 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	332	1	5919	3	Y	-0-					-0-
06	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	275	1	5193	3	Y	-0-					-0-
07	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	369	1	6073	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
08	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	450	1	7367	3	Y	13	6	1			9
							14	9									
09	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	402	1	6165	3	Y	16	13	1			12
							18	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 73 RRCID -> 220138 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	643	X	643	-0-	-0-	-0-	34	1	609	3	Y	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	53	1	1002	3	Y	-0-					-0-
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	100	1	1643	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	128	1	2094	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	243	1	3728	3	Y	14	9	1			9
							15	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 76 RRCID -> 222222 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13507 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	145	1	2592	3	Y	26	25	1			22
							29	9									
06	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	108	1	2044	3	Y	20	21	1			21
							22	9									
07	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	151	1	2479	3	Y	19	21	1			19
							21	9									
08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	197	1	3226	3	Y	8	11	1			16
							9	9									
09	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	170	1	2610	3	Y	5	11	1			10
							6	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2157	-0-	2157	2157	108	1	2031	3	Y	16	8	1			8
							18	9									
07	DLQ G-10		88	-0-	88	2245	5	1	83	3	Y	-0-	8	1			-0-
08	2245	N	-0-	-0-	-2245	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 84 RRCID -> 228139 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 81 RRCID -> 228760 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13714 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	172	1	3062	3	Y	-0-					-0-
06	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	143	1	2696	3	Y	-0-					-0-
07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	186	1	3059	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	325	1	5320	3	Y	10	4	1			8
							11	9									
09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	241	1	3696	3	Y	10	9	1			9
							11	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

EAST, S. K. WELL #: 15R RRCID -> 240981 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.12960 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	68	1	2837	3	Y	46	53	1			20
							51	9									
06	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	177	1	6764	3	Y	43	43	1			20
							47	9									
07	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	177	1	6437	3	Y	80	69	1			31
							88	9									
08	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	169	1	5961	3	Y	134	110	1			55
							147	9									
09	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	177	1	6183	3	Y	129	127	1			57
							142	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 80 RRCID -> 249332 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 97 RRCID -> 250557 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13712 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 98 RRCID -> 251671 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 15815 PERF.13440 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17769	X	17769	-0-	-0-	-0-	942	1	16796	3	Y	28	29	1			26
							31	9									
06	15543	X	15543	-0-	-0-	-0-	781	1	14736	3	Y	24	25	1			25
							26	9									
07	16725	X	16725	-0-	-0-	-0-	956	1	15740	3	Y	26	27	1			24
							29	9									
08	17763	X	15682	-0-	-2081	-0-	900	1	14764	3	Y	16	16	1			24
							18	9									
09	15646	X	14483	-0-	-1163	-0-	886	1	13579	3	Y	16	21	1			19
							18	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 86 RRCID -> 258083 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	510	1	9098	3	Y	-0-					-0-
06	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	423	1	7983	3	Y	-0-					-0-
07	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	484	1	7977	3	Y	-0-					-0-
08	9610	X	6086	-0-	-3524	-0-	350	1	5736	3	Y	-0-					-0-
09	7042	X	5531	-0-	-1511	-0-	339	1	5192	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	25 31	1 9	437	3	N	28	28	1			25
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	20 26	1 9	384	3	N	24	24	1			25
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	25 24	1 9	420	3	N	22	24	1			23
08	496	N	433	-0-	-63	-0-	25	1	408	3	N	-0-	23	1			-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	51	1	787	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 262577 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 90 RRCID -> 262653 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 17070 PERF.13290 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MRS. S. K. EAST 'B' WELL #: 91 RRCID -> 278523 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 16656 PERF.13272 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	360 464	1 9	6415	3	Y	422	425	1			394
06	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	280 374	1 9	5283	3	Y	340	355	1			379
07	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	262 310	1 9	4319	3	Y	282	335	1			326
08	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	426 370	1 9	6974	3	Y	336	251	1			411
09	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	385 393	1 9	5904	3	Y	357	384	1			384
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					384

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 067064 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2012 - 2016

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 114033 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 1978 - 1985

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR "M" WELL #: 1 RRCID -> 116118 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2060 - 2076

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 118725 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2190 - 2195

05	DLQ	G-10	278	-0-	278	278	44	1	220	3	Y	12	12	1			2
							1	4	13	9							
06	DLQ	G-10	127	-0-	127	405	16	1	93	3	Y	7	7	1			2
							10	4	8	9							
07	637	N	232	-0-	-405	-0-	23	1	198	3	Y	8	8	1			2
							2	4	9	9							
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	36	1	379	3	Y	8	10	1			-0-
							5	4	9	9							
*09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	48	1	446	3	Y	8	8	1			-0-
							22	4	9	9							
*10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	66	1	495	3	Y	7	6	1			2
							6	4	8	9							

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 150179 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 2295 - 2303

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 153564 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 1964 - 1972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2018 - P/A 07/09/18

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159087 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 2382 - 2390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2018 - P/A 06/29/18

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 166434 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2298 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 144 F RRCID -> 166821 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2026 - 2032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 184 F RRCID -> 167390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5370 PERF. 1623 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 198DF RRCID -> 169749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3212 - 3902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 190 RRCID -> 177083 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3226 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 190397 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3712 - 3718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 193 F RRCID -> 194236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6130 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 303 RRCID -> 255423 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7176 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29200	X	2508	-0-	-26692	-0-	242 1760	1 9	506	3	Y	1600	1582	1			343
06	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	140 1713	1 9	209	3	Y	1557	1619	1			281
07	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	88 1587	1 9	153	3	Y	1443	1431	1			293
08	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	286 1466	1 9	311	3	Y	1333	1440	1			186
09	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	222 1408	1 9	484	3	Y	1280	1066	1			400
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					400

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 307 RRCID -> 256950 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7552 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 6875 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 308 RRCID -> 257841 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 305 RRCID -> 257951 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 309 RRCID -> 264499 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182

05	4650 X	2916	-0-	-1734	-0-	943	1	1973	3	N	-0-			-0-
06	4500 X	2500	-0-	-2000	-0-	1006	1	1494	3	N	-0-			-0-
07	4650 X	3144	-0-	-1506	-0-	1145	1	1999	3	N	-0-			-0-
08	4650 X	1919	-0-	-2731	-0-	917	1	1002	3	N	-0-			-0-
09	4500 X	3078	-0-	-1422	-0-	968	1	2110	3	N	-0-			-0-
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT			-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 304 RRCID -> 270892 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SARNOSA (2100) 81130 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BRALEX OPERATING LLC 088561
WEIL WELL #: 8 RRCID -> 069088 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2547 PERF. 1658 - 1686

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEIL WELL #: 16SW RRCID -> 277165 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 3360 - 3380

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAXET //CONT.// 81283 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	155 #	41	-0-	-114	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	150 #	73	-0-	-77	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	155 #	33	-0-	-122	-0-	33	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (HARVEY) 81283 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 4 T RRCID -> 180256 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 9630

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAXET (2,500) 81283 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
ISENSEE-WEST WELL #: 1 RRCID -> 249349 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2470 - 2476

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-

SAXET (3,900) 81283 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
ISENSEE WELL #: 2 RRCID -> 268380 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5236 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (6,400 FRIO) 81283 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
PERKINS-LAGASSE WELL #: 3 RRCID -> 254276 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6504 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9103		5435	-0-	-3668	-0-	5435	3			N	-0-					-0-
06	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
07	11220		4771	-0-	-6449	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
08	7715		4741	-0-	-2974	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
09	6588		4149	-0-	-2439	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
*10	7297		4532	-0-	-2765	-0-	4532	3			N	-0-					-0-

SAXET (8,500) 81283 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BLISS, FRANK E. WELL #: 22 RRCID -> 048006 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8490 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (9,920) 81283 804 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
MORGAN PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 209249 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9933 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

SAXET, DEEP (M LOWER) 81284 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SALVADOR OIL, LLC 744509
WEIL "C" WELL #: 7C RRCID -> 224931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6930 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126

SAXET, DEEP (7400) 81284 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 132463 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 8570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SALVADOR OIL, LLC 744509
WEIL -C- WELL #: 8 RRCID -> 035470 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7378 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912					Y	NO RPT					103
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912					Y	NO RPT					103
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912					Y	NO RPT					103
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912					Y	NO RPT					103
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912					Y	NO RPT					103
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912					Y	NO RPT					103

SAXET, DEEP (9900) 81284 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200491 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9882 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

SCHALEBEN (6900) 81406 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SCHALEBAN WELL #: 5 RRCID -> 277423 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 5220 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG) //CONT.// 81516 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. JR. WELL #: 3S RRCID -> 050233 COMPL. DATE 04/05/1971 TOTAL DEPTH 8910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5590	X	1989	-0-	-3601	-0-	116	1	1873	3	Y	-0-					12
06	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	105	1	1539	3	Y	4	5	1			11
							4	9									
07	3720	X	2573	-0-	-1147	-0-	163	1	2407	3	Y	3					14
							3	9									
08	3720	X	2408	-0-	-1312	-0-	122	1	2285	3	Y	1	5	1			10
							1	9									
09	3600	X	2648	-0-	-952	-0-	126	1	2520	3	Y	2					12
							2	9									
10	DLQ G-10		3165	-0-	3165	3165	187	1	2972	3	Y	5	9	1			8
							6	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 10 RRCID -> 156305 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 15174 PERF. 8350 - 8380

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160689 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15987 PERF. 8366 - 8370

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SWOLI WELL #: A 1 RRCID -> 284564 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 14660 PERF. 8600 - 8608

07	6384	X	4114	-0-	-2270	-0-	80	1	4034	3	N	-0-					-0-
08	34594	X	34594	-0-	-0-	-0-	138	1	34456	3	N	-0-					-0-
09	31920	X	22608	-0-	-9312	-0-	123	1	22485	3	N	-0-					-0-
10	32984	X	-0-	-0-	-32984	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT (S-15) 81516 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MANN, J.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284641 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 15950 PERF. 9076 - 9102

05	0		13	-0-	13	215	13	2			N	-0-					-0-
06	0		10	-0-	10	225	10	2			N	-0-					-0-
07	1120		10	-0-	-1110	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	1736		6	-0-	-1730	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	1680		-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
10	1736		NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	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
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	20	1	1821	3	N	-0-					77
06	1710	N	1699	-0-	-11	-0-	90	1	1609	3	N	-0-					77
07	2108	N	1563	-0-	-545	-0-	93	1	1449	3	N	19					96
							21	9									
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	93	1	1323	3	N	21					117
							23	9									
09	1710	N	1129	-0-	-581	-0-	89	1	1023	3	N	15					132
							17	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

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

05	DLQ G-10		6889	-0-	6889	13369	705	1	6118	2	Y	60					115
							66	9									
06	20455	X	7086	-0-	-13369	-0-	683	1	6329	2	Y	67	106	1			76
							74	9									
07	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	714	1	6441	2	Y	57					133
							63	9									
08	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	717	1	6376	2	Y	48	163	1			18
							53	9									
09	7080	X	6681	-0-	-399	-0-	670	1	5993	2	Y	16					34
							18	9									
10	7316	X	6764	-0-	-552	-0-	700	1	6040	2	Y	22					56
							24	9									

FLORES, DANIEL 546 WELL #: 7 RRCID -> 167555 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8658 - 8710

05	DLQ G-10		857	-0-	857	1768	88	1	760	2	Y	8					57
							9	9									
06	1300	N	823	-0-	-477	1291	79	1	736	2	Y	7	12	1			52
							8	9									
07	2013	N	722	-0-	-1291	-0-	71	1	644	2	Y	6					58
							7	9									
08	868	N	748	-0-	-120	-0-	76	1	672	2	Y	-0-	17	1			41
09	810	N	765	-0-	-45	-0-	73	1	652	2	Y	36					77
							40	9									
*10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	93	1	802	2	Y	49					126
							54	9									

DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: RRCID -> 111473 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8404

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2014

FLORES, DANIEL WELL #: RRCID -> 125170 COMPL. DATE 09/03/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8263 - 8404

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014

SCHWARZ (LOBO) 81700 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 270043 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8024 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 196613 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8488 - 8504

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ (LOBO 6) 81700 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCHWARZ WELL #: 4 RRCID -> 116625 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6586 - 6682

05	1209	N	1061	-0-	-148	-0-	167	1	894	3	N	-0-							-0-
06	1020	N	840	-0-	-180	-0-	138	1	702	3	N	-0-							-0-
*07	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	112	1	1056	3	N	-0-							-0-
*08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	111	1	1236	3	N	-0-							-0-
*09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	94	1	1081	3	N	-0-							-0-
10	1271	N	1075	-0-	-196	-0-	82	1	992	3	N	1	1	8					-0-
							1	9											

MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 3 L RRCID -> 135213 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6608 - 6640

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHWARZ (8700) //CONT.// 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 248826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8700 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 228287 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8862 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	2925	-0-	-1818	-0-	2925	3			N	-0-					37
06	4590	X	2752	-0-	-1838	-0-	2606	3	146	9	N	133	154	1			16
07	4743	X	3648	-0-	-1095	-0-	652	1	2996	3	N	-0-					16
08	3844	X	2892	-0-	-952	-0-	646	1	2227	3	N	17					33
							19	9									
09	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	659	1	3035	3	N	13					46
							14	9									
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					46

LAS BLANCAS WELL #: 3ST RRCID -> 256024 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					14
06	870	N	550	-0-	-320	-0-	550	3			N	-0-					14
07	930	N	694	-0-	-236	-0-	123	1	571	3	N	-0-					14
08	806	N	572	-0-	-234	-0-	129	1	443	3	N	-0-					14
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	116	1	535	3	N	26					40
							29	9									
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					40

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 3 RRCID -> 080765 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 8574 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 170292 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8474 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1133	N	523	-0-	-610	-0-	35	1	488	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

SCHWARZ (10500) 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 5 RRCID -> 099181 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10492 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	866	-0-	-64	-0-	58	1	808	2	N	-0-					-0-
06	840	N	806	-0-	-34	-0-	58	1	748	2	N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	66	1	778	2	N	-0-					-0-
08	868	N	570	-0-	-298	-0-	33	1	537	2	N	-0-					-0-
09	810	N	754	-0-	-56	-0-	51	1	703	2	N	-0-					-0-
*10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	60	1	781	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, E.H. WELL #: 6 RRCID -> 107114 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10456 - 10466

05	5509	X	2773	-0-	-2736	-0-	186	1	2587	2	Y	-0-					-0-
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	209	1	2710	2	Y	23					23
							25	9									
07	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	213	1	2495	2	Y	12					35
							13	9									
08	2108	X	1621	-0-	-487	-0-	95	1	1526	2	Y	-0-	35	1			-0-
09	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	223	1	3061	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3261	-0-	3261	3261	232	1	2995	2	Y	31					31
							34	9									

ROTTERSMAN WELL #: 14 RRCID -> 135529 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10472

05	9985	X	4840	-0-	-5145	-0-	323	1	4478	2	Y	35					64
							39	9									
06	5220	X	4331	-0-	-889	-0-	309	1	4003	2	Y	17	49	1			32
							19	9									
07	5394	X	4925	-0-	-469	-0-	382	1	4480	2	Y	57					89
							63	9									
08	5394	X	2776	-0-	-2618	-0-	162	1	2603	2	Y	10	99	1			-0-
							11	9									
09	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	365	1	5019	2	Y	50					50
							55	9									
10	DLQ G-10		5617	-0-	5617	5617	401	1	5182	2	Y	31					81
							34	9									

SCHWARZ, E. H. WELL #: 20 RRCID -> 171959 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10402 - 10411

05	8164	X	3883	-0-	-4281	-0-	259	1	3592	2	Y	29					49
							32	9									
06	4650	X	3820	-0-	-830	-0-	273	1	3544	2	Y	3	37	1			15
							3	9									
07	4805	X	2371	-0-	-2434	-0-	186	1	2185	2	Y	-0-					15
08	4433	X	1945	-0-	-2488	-0-	114	1	1831	2	Y	-0-	15	1			-0-
09	4290	X	3702	-0-	-588	-0-	251	1	3451	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3910	-0-	3910	3910	276	1	3573	2	Y	55					55
							61	9									

SCOTT & HOPPER 81752 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 T RRCID -> 014114 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6565 - 6616

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780) 81752 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123493 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7783 - 7789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAD/KALIFA WELL #: 1 RRCID -> 137361 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 7837

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71

SCOTT & HOPPER (H-85) 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1 WELL #: 3 F RRCID -> 121371 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 7847 - 7854

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 52 F RRCID -> 165728 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7762 - 7778

05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		Y	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		Y	-0-			-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
*09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	25	-0-	25	25	25	3		Y	-0-			-0-

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 167771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7824 - 7832

05	DLQ G-10	169	-0-	169	502	169	3		Y	-0-			4
06	DLQ G-10	335	-0-	335	837	335	3		Y	-0-			4
07	DLQ G-10	928	-0-	928	1765	928	3		Y	-0-			4
08	2569 X	804	-0-	-1765	-0-	804	3		Y	-0-			4
*09	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	3		Y	-0-			4
10	341 X	55	-0-	-286	-0-	55	3		Y	-0-			4

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 242509 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7797 - 7812

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23) 81752 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER FIELD GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151962 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					4
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			Y	-0-					4
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			Y	-0-					4
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					4
*09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		123	-0-	123	123	123	3			Y	-0-					4

SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1 WELL #: 3D RRCID -> 161046 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8078 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					4
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					4
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					4
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					4
*09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-					4

SCOTT & HOPPER (I-34) 81752 063 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 170020 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8710 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6100) 81752 095 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 F RRCID -> 192583 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6129 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6400) 81752 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 C RRCID -> 014119 COMPL. DATE 09/13/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (6500-A) 81752 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 21 RRCID -> 190657 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6366 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (7950) 81752 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA - ALMENDAREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124610 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6220 - 6930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0167 C RRCID -> 013682 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AC RRCID -> 013687 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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
05	310	N	243	-0-	-67	-0-	29	1	214	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		225	-0-	225	225	27	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		229	-0-	229	454	28	1	201	3	Y	-0-					-0-
08	483	N	29	-0-	-454	-0-	29	1			Y	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	27	1	193	3	Y	-0-					-0-
*10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	31	1	199	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
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	72	1	530	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		505	-0-	505	505	60	1	445	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		552	-0-	552	1057	67	1	485	3	Y	-0-					-0-
08	1000	N	58	-0-	-942	115	58	1			Y	-0-					-0-
09	587	N	472	-0-	-115	-0-	58	1	414	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	456	-0-	-102	-0-	61	1	395	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BC RRCID -> 013741 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	779	-0-	-89	-0-	93	1	686	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		883	-0-	883	883	105	1	778	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		879	-0-	879	1762	106	1	773	3	Y	-0-					-0-
08	1000	N	103	-0-	-897	865	103	1			Y	-0-					-0-
09	1700	N	835	-0-	-865	-0-	103	1	732	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	860	-0-	-8	-0-	115	1	745	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1660 RRCID -> 013774 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6026 - 6036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AC RRCID -> 032508 COMPL. DATE 07/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5522 - 5525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0131C RRCID -> 033260 COMPL. DATE 09/03/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5939 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 T RRCID -> 033975 COMPL. DATE 08/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5532 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BT RRCID -> 040661 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5855 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BC RRCID -> 040762 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5247 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON 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
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	41	1	303	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		505	-0-	505	505	60	1	445	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		365	-0-	365	870	44	1	321	3	Y	-0-					-0-
08	918	N	48	-0-	-870	-0-	48	1			Y	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	48	1	340	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	323	-0-	-49	-0-	43	1	280	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	35	1	259	3	Y	24	50	1			8
							26	9									
06	DLQ G-10		345	-0-	345	345	31	1	229	3	Y	77					85
							85	9									
07	DLQ G-10		284	-0-	284	629	32	1	234	3	Y	16					101
							18	9									
08	662	N	33	-0-	-629	-0-	26	1	7	9	Y	6	89	1			18
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	32	1	225	3	Y	17					35
							19	9									
*10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	53	1	345	3	Y	19					54
							21	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154 T RRCID -> 049144 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4952 - 4960

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-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

05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	44	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		390	-0-	390	390	46	1	344	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		486	-0-	486	876	59	1	427	3	Y	-0-					-0-
08	929	N	53	-0-	-876	-0-	53	1			Y	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	53	1	377	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	416	-0-	-80	-0-	56	1	360	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 050529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4910 - 4920

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4341A RRCID -> 056588 COMPL. DATE 01/10/1951 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4872 - 4882

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 C RRCID -> 059439 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1440T RRCID -> 059743 COMPL. DATE 02/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6054 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	55	1	405	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		471	-0-	471	471	56	1	415	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		499	-0-	499	970	60	1	439	3	Y	-0-					-0-
08	1000	N	58	-0-	-942	28	58	1			Y	-0-					-0-
09	626	N	598	-0-	-28	-0-	74	1	524	3	Y	-0-					-0-
*10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	70	1	452	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0133 C RRCID -> 059905 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5436 - 5452

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0144 C RRCID -> 060931 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5873 - 5890

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0153A RRCID -> 061632 COMPL. DATE 02/20/1950 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4560 - 4660

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0148 RRCID -> 061704 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5840 - 5850

05	1488	N	1250	-0-	-238	-0-	146	1	1081	3	Y	21					52
							23	9									
06	DLQ G-10		1512	-0-	1512	1512	176	1	1302	3	Y	31	67	1			16
							34	9									
07	DLQ G-10		1474	-0-	1474	2986	170	1	1241	3	Y	57	44	1			29
							63	9									
08	1000	N	217	-0-	-783	2203	177	1	40	9	Y	36	41	1			24
09	3000	N	1479	-0-	-1521	682	177	1	1258	3	Y	40	42	1			22
							44	9									
*10	1939	N	1257	-0-	-682	-0-	165	1	1071	3	Y	19					41
							21	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0138 RRCID -> 061984 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613

*01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	79	1	522	3	Y	-0-					18
*02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	63	1	428	3	Y	-0-					18
*03	558	N	534	-0-	-24	-0-	65	1	469	3	Y	-0-					18
*04	540	N	418	-0-	-122	-0-	49	1	369	3	Y	-0-	16	1			2
*05	558	N	329	-0-	-229	-0-	39	1	290	3	Y	-0-					2
*06	DLQ G-10		281	-0-	281	281	33	1	248	3	Y	-0-					2
*07	DLQ G-10		185	-0-	185	466	22	1	163	3	Y	-0-					2
*08	850	N	384	-0-	-466	-0-	45	1	339	3	Y	-0-					2
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	49	1	350	3	Y	-0-					2
*10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	66	1	425	3	Y	-0-					2

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 063032 COMPL. DATE 07/31/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	224	1	1659	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1528	-0-	1528	1528	182	1	1346	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1822	-0-	1822	3350	220	1	1602	3	Y	-0-			-0-
08	1000	N	220	-0-	-780	2570	220	1			Y	-0-			-0-
09	3000	N	1936	-0-	-1064	1506	238	1	1698	3	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	1960	-0-	-1140	366	262	1	1698	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0159 RRCID -> 064744 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304C RRCID -> 067698 COMPL. DATE 02/13/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1727 RRCID -> 067742 COMPL. DATE 03/04/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304T RRCID -> 067768 COMPL. DATE 09/07/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0170T RRCID -> 067818 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1680C RRCID -> 067844 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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 #: 4313AL RRCID -> 067916 COMPL. DATE 02/22/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141BU RRCID -> 068206 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 6213 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 130 RRCID -> 069661 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4600 - 4630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141T RRCID -> 070560 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18	1	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 125A RRCID -> 079060 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5380 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4051C RRCID -> 079511 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5765 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1431 RRCID -> 079526 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	29	1	217	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		195	-0-	195	195	23	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		168	-0-	168	363	20	1	148	3	Y	-0-					-0-
08	391	N	28	-0-	-363	-0-	28	1			Y	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	52	1	369	3	Y	-0-					-0-
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	39	1	251	3	Y	-0-					-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
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	52	1	382	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		407	-0-	407	407	48	1	359	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		396	-0-	396	803	48	1	348	3	Y	-0-					-0-
08	841	N	38	-0-	-803	-0-	38	1			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	65	1	419	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141C RRCID -> 080486 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5898 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4325AT RRCID -> 081487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6082 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	34	1	251	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		250	-0-	250	250	30	1	220	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		296	-0-	296	546	36	1	260	3	Y	-0-					-0-
08	581	N	35	-0-	-546	-0-	35	1			Y	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	30	1	211	3	Y	-0-					-0-
*10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	54	1	351	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
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1747 RRCID -> 085750 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6050 - 6064

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O109BC RRCID -> 086969 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141B RRCID -> 087123 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032

*01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	35	1	231	3	Y	-0-					18
*02	224	N	187	-0-	-37	-0-	24	1	163	3	Y	-0-					18
*03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	27	1	200	3	Y	-0-					18
*04	240	N	205	-0-	-35	-0-	24	1	181	3	Y	-0-	16	1			2
*05	217	N	216	-0-	-1	-0-	26	1	190	3	Y	-0-					2
*06	DLQ G-10		199	-0-	199	199	24	1	175	3	Y	-0-					2
*07	DLQ G-10		215	-0-	215	414	26	1	189	3	Y	-0-					2
*08	DLQ G-10		215	-0-	215	629	25	1	190	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		213	-0-	213	842	26	1	187	3	Y	-0-					2
*10	1039	N	197	-0-	-842	-0-	26	1	171	3	Y	-0-					2

SEELIGSON UNIT WELL #: 1699 RRCID -> 088816 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525

05	124	N	118	-0-	-6	-0-	14	1	104	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		102	-0-	102	102	12	1	90	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		124	-0-	124	226	15	1	109	3	Y	-0-					-0-
08	236	N	10	-0-	-226	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	12	1	75	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 155A RRCID -> 090537 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 5888

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1139 RRCID -> 093350 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5891 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4031 RRCID -> 097232 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5836 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	63	1	469	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		481	-0-	481	481	57	1	424	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		478	-0-	478	959	58	1	420	3	Y	-0-					-0-
08	1000	N	55	-0-	-945	14	55	1			Y	-0-					-0-
09	454	N	440	-0-	-14	-0-	54	1	386	3	Y	-0-					-0-
*10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	74	1	479	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
05	992	N	773	-0-	-219	-0-	91	1	672	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	DLQ G-10		748	-0-	748	748	88	1	651	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
07	DLQ G-10		4	-0-	4	752	3	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
08	752	N	-0-	-0-	-752	-0-					Y	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	58	1	414	3	Y	-0-					-0-
*10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	32	1	206	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1113 RRCID -> 097963 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0171 RRCID -> 102421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5472 - 5481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	16	1	118	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		150	-0-	150	150	18	1	132	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	DLQ G-10		132	-0-	132	282	16	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	295	N	13	-0-	-282	-0-	13	1			Y	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	104	3	Y	-0-					-0-
*10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 106438 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	21	1	155	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		167	-0-	167	167	20	1	147	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		147	-0-	147	314	18	1	129	3	Y	-0-					-0-
08	332	N	18	-0-	-314	-0-	18	1			Y	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	18	1	126	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	18	1	114	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1110 RRCID -> 108709 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	25	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		187	-0-	187	187	22	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		212	-0-	212	399	26	1	186	3	Y	-0-					-0-
08	420	N	21	-0-	-399	-0-	21	1			Y	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	151	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	28	1	182	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145 RRCID -> 109817 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0128B RRCID -> 110659 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 4853 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	782	1	5139	3	Y	9					27
							10	9									
*02	5124	X	4200	-0-	-924	-0-	535	1	3657	3	Y	7					34
							8	9									
*03	5239	X	5025	-0-	-214	-0-	607	1	4414	3	Y	4					38
							4	9									
*04	5700	X	5045	-0-	-655	-0-	589	1	4456	3	Y	-0-	33	1			5
*05	5890	X	5335	-0-	-555	-0-	636	1	4699	3	Y	-0-					5
*06	DLQ G-10		4976	-0-	4976	4976	592	1	4384	3	Y	-0-					5
*07	DLQ G-10		5111	-0-	5111	10087	617	1	4494	3	Y	-0-					5
*08	15010	X	4923	-0-	-10087	-0-	577	1	4346	3	Y	-0-					5
09	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	601	1	4284	3	Y	3					8
							3	9									
10	5332	X	4880	-0-	-452	-0-	651	1	4225	3	Y	4					12
							4	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 RRCID -> 112568 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4920 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 113162 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5812 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		77	-0-	77	77	9	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		124	-0-	124	201	15	1	109	3	Y	-0-					-0-
08	213	N	12	-0-	-201	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	3	Y	-0-					-0-
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	21	1	137	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1642 RRCID -> 113817 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5216 - 5246

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145B RRCID -> 115958 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4960 - 5887

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1416 RRCID -> 116603 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5875 - 5905

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0193A RRCID -> 116701 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5137 - 5835

05	775	N	723	-0-	-52	-0-	86	1	637	3	N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	91	1	676	3	N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	89	1	646	3	N	-0-					-0-
08	713	N	88	-0-	-625	-0-	88	1			N	-0-					-0-
09	780	N	659	-0-	-121	-0-	81	1	578	3	N	-0-					-0-
10	744	N	554	-0-	-190	-0-	74	1	480	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0124B RRCID -> 121643 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5644 - 5920

05	403	N	303	-0-	-100	-0-	36	1	267	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		313	-0-	313	313	37	1	276	3	Y	-0-	2	1			1
07	DLQ G-10		316	-0-	316	629	38	1	278	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	668	N	39	-0-	-629	-0-	39	1			Y	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	37	1	265	3	Y	-0-					-0-
*10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	61	1	394	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0134 RRCID -> 122418 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5876 - 5890

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 #: 2404 RRCID -> 123960 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 4197 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	132	1	972	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
06	DLQ G-10		1007	-0-	1007	1007	119	1	881	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
07	DLQ G-10		1051	-0-	1051	2058	126	1	917	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	1000	N	123	-0-	-877	1181	123	1			Y	-0-	2	1			-0-
09	2122	N	941	-0-	-1181	-0-	116	1	823	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	167	1	1083	3	Y	7	5	1			3
							8	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1902 RRCID -> 124461 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436

05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	42	1	314	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		353	-0-	353	353	42	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		368	-0-	368	721	44	1	324	3	Y	-0-					-0-
08	765	N	44	-0-	-721	-0-	44	1			Y	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	43	1	310	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	46	1	300	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1104 RRCID -> 124875 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5128 - 5807

05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	100	1	737	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		641	-0-	641	641	76	1	565	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		524	-0-	524	1165	63	1	461	3	Y	-0-					-0-
08	1000	N	-0-	-0-	-1000	165					Y	-0-					-0-
09	165	N	-0-	-0-	-165	-0-					Y	-0-					-0-
10	527	N	450	-0-	-77	-0-	60	1	390	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1423 RRCID -> 124981 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5930 - 5950

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1102 RRCID -> 125171 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165

05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	122	1	901	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		882	-0-	882	882	105	1	777	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		997	-0-	997	1879	120	1	877	3	Y	-0-					-0-
08	1000	N	114	-0-	-886	993	114	1			Y	-0-					-0-
09	2064	N	1071	-0-	-993	-0-	132	1	939	3	Y	-0-					-0-
*10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	138	1	895	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1115 RRCID -> 125454 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 4850 - 5519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-		21 1	157	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		188	-0-	188	188		22 1	166	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		242	-0-	242	430		29 1	213	3	Y	-0-					-0-
08	476	N	46	-0-	-430	-0-		46 1			Y	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-		24 1	173	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					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
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	31	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		238	-0-	238	238	28	1	210	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		251	-0-	251	489	30	1	221	3	Y	-0-					-0-
08	519	N	30	-0-	-489	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	29	1	207	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	30	1	195	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON 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
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	86	1	639	3	Y	50	56	1			11
							55	9									
06	DLQ G-10		665	-0-	665	665	74	1	545	3	Y	42	37	1			16
							46	9									
07	DLQ G-10		728	-0-	728	1393	82	1	595	3	Y	46	52	1			10
							51	9									
08	1000	N	112	-0-	-888	505	60	1	52	9	Y	47	48	1			9
09	1264	N	759	-0-	-505	-0-	87	1	618	3	Y	49	41	1			17
							54	9									
10	682	N	648	-0-	-34	-0-	79	1	515	3	Y	49	49	1			17
							54	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		15	-0-	15	15	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		27	-0-	27	42	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	42	N	-0-	-0-	-42	-0-					Y	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0198 RRCID -> 126916 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1647 RRCID -> 127005 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5708 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1149 RRCID -> 127232 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 4745 - 4758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 127280 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5062 - 5083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0194 RRCID -> 128052 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5138 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	248 2	1 9	1832	3	Y	2					6
06	DLQ G-10		2114	-0-	2114	2114	252	1	1862	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		2168	-0-	2168	4282	262	1	1906	3	Y	-0-					6
08	1000	N	225	-0-	-775	3507	224	1	1	9	Y	1					7
09	3000	N	1852	-0-	-1148	2359	228	1	1624	3	Y	-0-					7
*10	3100	N	1812	-0-	-1288	1071	242	1	1570	3	Y	-0-					7

SEELIGSON UNIT WELL #: 0102 B RRCID -> 128194 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	150	1	1109	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1101	-0-	1101	1101	131	1	970	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1008	-0-	1008	2109	122	1	886	3	Y	-0-					-0-
08	1000	N	128	-0-	-872	1237	128	1			Y	-0-					-0-
09	2182	N	945	-0-	-1237	-0-	116	1	829	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	955	-0-	-68	-0-	128	1	827	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0136 B RRCID -> 128389 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O100A RRCID -> 129597 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359

05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	129	1	952	3	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		1108	-0-	1108	1108	132	1	976	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	DLQ G-10		885	-0-	885	1993	107	1	778	3	Y	-0-					-0-
08	1000	N	140	-0-	-860	1133	140	1			Y	-0-					-0-
09	2388	N	1255	-0-	-1133	-0-	154	1	1099	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	144	1	936	3	Y	-0-					1

SEELIGSON UNIT WELL #: O168 A RRCID -> 129598 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816

*01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	239	1	1573	3	Y	22					40
							24	9									
*02	1400	N	1334	-0-	-66	-0-	168	1	1147	3	Y	17					57
							19	9									
*03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	191	1	1390	3	Y	16					73
							18	9									
*04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	172	1	1303	3	Y	69	64	1			78
							76	9									
*05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	188	1	1391	3	Y	16					94
							18	9									
*06	DLQ G-10		1445	-0-	1445	1445	170	1	1260	3	Y	14					108
							15	9									
*07	DLQ G-10		1491	-0-	1491	2936	178	1	1294	3	Y	17					125
							19	9									
*08	1000	N	1514	-0-	514	3450	176	1	1324	3	Y	13					138
							14	9									
09	3000	N	1462	-0-	-1538	1912	179	1	1275	3	Y	7					145
							8	9									
*10	3100	N	1379	-0-	-1721	191	183	1	1186	3	Y	9					154
							10	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1609 RRCID -> 130702 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4331 A RRCID -> 131313 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5147 - 5167

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 A RRCID -> 131648 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-					18
*02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	58	1	400	3	Y	-0-					18
*03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	63	1	458	3	Y	-0-					18
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	47	1	357	3	Y	-0-	16	1			2
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	65	1	479	3	Y	-0-					2
*06	DLQ G-10		633	-0-	633	633	75	1	558	3	Y	-0-					2
*07	DLQ G-10		564	-0-	564	1197	68	1	496	3	Y	-0-					2
*08	1000	N	566	-0-	-434	763	66	1	500	3	Y	-0-					2
*09	1215	N	452	-0-	-763	-0-	56	1	396	3	Y	-0-					2
10	558	N	525	-0-	-33	-0-	70	1	455	3	Y	-0-					2

SEELIGSON UNIT WELL #: 4355 A RRCID -> 132570 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		15	-0-	15	15	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8	-0-	8	23	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
08	24	N	1	-0-	-23	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0199 RRCID -> 135215 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538

05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	159	1	1175	3	Y	1					6
							1	9									
06	DLQ G-10		1211	-0-	1211	1211	144	1	1067	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		1239	-0-	1239	2450	149	1	1089	3	Y	1					7
							1	9									
08	1000	N	152	-0-	-848	1602	152	1			Y	-0-					7
09	2698	N	1096	-0-	-1602	-0-	135	1	961	3	Y	-0-					7
10	1240	N	1027	-0-	-213	-0-	137	1	889	3	Y	1					8
							1	9									

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 09/13/2018 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		223	-0-	223	223	23	1	165	3	Y	32	26	1			6
							35	9									
*10	381	X	158	-0-	-223	-0-	20	1	129	3	Y	8	13	1			1
							9	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0137B RRCID -> 135288 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 5357 - 5376

05	310	N	209	-0-	-101	-0-	25	1	184	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		530	-0-	530	530	63	1	467	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	DLQ G-10		597	-0-	597	1127	72	1	525	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		64	-0-	64	1191	64	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		713	-0-	713	1904	88	1	625	3	Y	-0-					-0-
*10	2406	N	502	-0-	-1904	-0-	67	1	435	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1607T RRCID -> 136512 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5383 - 5393

05	2015	N	569	-0-	-1446	-0-	68	1	501	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		245	-0-	245	245	29	1	216	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1401	-0-	1401	1646	168	1	1223	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
08	1959	X	313	-0-	-1646	-0-	311	1	2	9	Y	2	4	1			-0-
09	858	X	858	-0-	-0-	-0-	106	1	752	3	Y	-0-					-0-
10	1395	X	530	-0-	-865	-0-	71	1	459	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197 RRCID -> 136768 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5316 - 5340

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0143B RRCID -> 136876 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	53	1	395	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		459	-0-	459	459	55	1	404	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		571	-0-	571	1030	69	1	502	3	Y	-0-					-0-
08	1000	N	52	-0-	-948	82	52	1			Y	-0-					-0-
09	592	N	510	-0-	-82	-0-	63	1	447	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	447	-0-	-111	-0-	60	1	387	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BT RRCID -> 138191 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156

05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	57	1	419	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		566	-0-	566	566	67	1	499	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	DLQ G-10		598	-0-	598	1164	72	1	526	3	Y	-0-					-0-
08	1000	N	70	-0-	-930	234	70	1			Y	-0-					-0-
09	877	N	643	-0-	-234	-0-	79	1	564	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	557	-0-	-32	-0-	74	1	483	3	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	87	-0-	-378	-0-	10	1	77	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		176	-0-	176	176	21	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		92	-0-	92	268	11	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	306	N	38	-0-	-268	-0-	38	1			Y	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4374 RRCID -> 139863 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6040 - 6052

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189 RRCID -> 139942 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5380

05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	236	1	1748	3	Y	84					118
							92	9									
06	DLQ G-10		2090	-0-	2090	2090	235	1	1741	3	Y	104	160	1			62
							114	9									
07	DLQ G-10		2075	-0-	2075	4165	236	1	1719	3	Y	109					171
							120	9									
08	1000	N	291	-0-	-709	3456	178	1	113	9	Y	103	165	1			109
09	3000	N	1641	-0-	-1359	2097	185	1	1320	3	Y	124	165	1			68
							136	9									
*10	3100	N	1435	-0-	-1665	432	175	1	1135	3	Y	114					182
							125	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0903 RRCID -> 141091 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 5485

05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	50	1	372	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		398	-0-	398	398	47	1	351	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		213	-0-	213	611	26	1	187	3	Y	-0-					-0-
08	635	N	24	-0-	-611	-0-	24	1			Y	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	54	1	387	3	Y	-0-					-0-
*10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	36	1	234	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2602 RRCID -> 143584 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 4240

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189A RRCID -> 144016 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4964 - 4970

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0116 RRCID -> 144344 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5270 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1417 RRCID -> 145498 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5502 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	205 2	1 9	1513	3	Y	2	40	1			6
06	DLQ G-10		1493	-0-	1493	1493	178	1	1315	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		1244	-0-	1244	2737	150 1	1 9	1093	3	Y	1					7
08	1000	N	175	-0-	-825	1912	172	1	3	9	Y	3	6	1			4
*09	3000	N	1428	-0-	-1572	340	175 8	1 9	1245	3	Y	7					11
*10	2105	N	1765	-0-	-340	-0-	234 10	1 9	1521	3	Y	9					20

SEELIGSON UNIT WELL #: 0905 RRCID -> 146247 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	75	1	558	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		608	-0-	608	608	72	1	536	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		801	-0-	801	1409	97	1	704	3	Y	-0-					-0-
08	1000	N	95	-0-	-905	504	95	1			Y	-0-					-0-
09	1122	N	618	-0-	-504	-0-	76	1	542	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	638	-0-	-168	-0-	85	1	553	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 146509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		83	-0-	83	83	10	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		105	-0-	105	188	13	1	92	3	Y	-0-					-0-
08	201	N	13	-0-	-188	-0-	13	1			Y	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	3	Y	-0-					-0-
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	98	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1600AT RRCID -> 155635 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELINGSON UNIT WELL #: 0113 RRCID -> 157597 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5383 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1721 RRCID -> 160058 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5797 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1639A RRCID -> 161034 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5504 - 5541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	22	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		169	-0-	169	169	20	1	149	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		180	-0-	180	349	22	1	158	3	Y	-0-					-0-
08	364	N	15	-0-	-349	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	167	3	Y	-0-					-0-
*10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	24	1	154	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
05	713	N	165	-0-	-548	-0-	20	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		310	-0-	310	310	37	1	273	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		24	-0-	24	334	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	380	N	46	-0-	-334	-0-	46	1			Y	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	31	1	220	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	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
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					54
06	DLQ G-10		33	-0-	33	33	4	1	29	3	Y	-0-					54
07	DLQ G-10		17	-0-	17	50	2	1	15	3	Y	-0-					54
08	53	N	3	-0-	-50	-0-	3	1			Y	-0-					54
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	Y	-0-					54
*10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	19	1	125	3	Y	-0-					54

SEELIGSON UNIT WELL #: 1802C RRCID -> 243768 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5154 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	35	1	258	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		234	-0-	234	234	28	1	206	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		238	-0-	238	472	29	1	209	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		30	-0-	30	502	30	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		250	-0-	250	752	31	1	219	3	Y	-0-					-0-
*10	1017	N	265	-0-	-752	-0-	35	1	230	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0146B RRCID -> 256212 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5961 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0139B RRCID -> 257042 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 5387 - 5882

05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	3	N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	27	1	203	3	N	-0-					-0-
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	24	1	172	3	N	-0-					-0-
08	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	1			N	-0-					-0-
09	210	N	19	-0-	-191	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
10	186	N	122	-0-	-64	-0-	16	1	106	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0112 RRCID -> 257930 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 5559 - 5763

05	2387	X	2038	-0-	-349	-0-	243	1	1795	3	N	-0-					-0-
06	2430	N	2390	-0-	-40	-0-	284	1	2106	3	N	-0-					-0-
07	2604	N	2534	-0-	-70	-0-	306	1	2228	3	N	-0-					-0-
08	2046	N	283	-0-	-1763	-0-	283	1			N	-0-					-0-
09	2400	N	2247	-0-	-153	-0-	277	1	1970	3	N	-0-					-0-
10	2542	N	2423	-0-	-119	-0-	324	1	2099	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1622A RRCID -> 258641 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 5822 - 6040

05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	48	1	353	3	N	4	5	1			1
							4	9									
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	41	1	304	3	N	2	2	1			1
							2	9									
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	48	1	349	3	N	16	13	1			4
							18	9									
08	248	N	47	-0-	-201	-0-	33	1	14	9	N	13	16	1			1
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	7	6	1			2
*10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	57	1	367	3	N	7	7	1			2
							8	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0173A RRCID -> 261224 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 5408 - 5415

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1697 RRCID -> 261226 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5481 - 5879

05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	69	1	510	3	N	86	76	1			19
							95	9									
06	630	N	523	-0-	-107	-0-	58	1	428	3	N	34	44	1			9
							37	9									
07	558	N	206	-0-	-352	-0-	23	1	164	3	N	17	22	1			4
							19	9									
*08	589	N	494	-0-	-95	-0-	55	1	416	3	N	21	21	1			4
							23	9									
*09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	63	1	452	3	N	17	17	1			4
							19	9									
10	217	N	170	-0-	-47	-0-	23	1	147	3	N	-0-	4	1			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1109 RRCID -> 265841 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5288 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1502 RRCID -> 279310 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5467 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	86	1	637	3	N	54	76	1			12
							59	9									
06	690	N	670	-0-	-20	-0-	79	1	584	3	N	6					18
							7	9									
07	744	N	716	-0-	-28	-0-	80	1	584	3	N	47					65
							52	9									
08	744	N	164	-0-	-580	-0-	86	1	78	9	N	71	74	1			62
*09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	83	1	589	3	N	55					117
							61	9									
10	713	N	63	-0-	-650	-0-	1	1	5	3	N	52					169
							57	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4241A RRCID -> 281938 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5922 - 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
05	96	X	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	N	-0-					-0-
06	162	X	162	-0-	-0-	-0-	19	1	143	3	N	-0-					-0-
07	200	X	200	-0-	-0-	-0-	24	1	176	3	N	-0-					-0-
08	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
09	178	X	178	-0-	-0-	-0-	22	1	156	3	N	-0-					-0-
*10	281	X	281	-0-	-0-	-0-	21	1	136	3	N	113	66	1			47
							124	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0195 RRCID -> 281967 COMPL. DATE 10/18/1945 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5943 - 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
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	90	1	667	3	N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	68	1	502	3	N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	65	1	474	3	N	-0-					-0-
08	310	N	64	-0-	-246	-0-	64	1			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	41	1	291	3	N	-0-					-0-
*10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	75	1	485	3	N	24					24
							26	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 F RRCID -> 097148 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6474 - 6482

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C121 RRCID -> 099600 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6272 - 6292

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C 51 RRCID -> 139943 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6380 - 6767

05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	28	1	933	2	Y	-0-				-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	26	1	845	2	Y	-0-				-0-
07	806	N	438	-0-	-368	-0-	14	1	424	2	Y	-0-				-0-
08	806	N	305	-0-	-501	-0-	11	1	294	2	Y	-0-				-0-
09	780	N	422	-0-	-358	-0-	14	1	408	2	Y	-0-				-0-
*10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	14	1	425	2	Y	-0-				-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON, K. R. WELL #: C 7 C RRCID -> 013809 COMPL. DATE 05/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6833 - 6845

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 64 RRCID -> 039152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6414 - 6597

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

DUNLAP, B. H. WELL #: 67L RRCID -> 039780 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6628 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67MU RRCID -> 039781 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6280 - 6430

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 8 U RRCID -> 041344 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6165

05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	184	1	1361	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1314	-0-	1314	1314	156	1	1158	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1565	-0-	1565	2879	189	1	1376	3	Y	-0-					-0-
08	1000	N	158	-0-	-842	2037	158	1			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1566	-0-	-1434	603	193	1	1373	3	Y	-0-					-0-
*10	2321	N	1718	-0-	-603	-0-	229	1	1489	3	Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 118U RRCID -> 041787 COMPL. DATE 04/06/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 118 L RRCID -> 041824 COMPL. DATE 04/07/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 117 RRCID -> 041934 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927

05	434	N	395	-0-	-39	-0-	47	1	348	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		353	-0-	353	353	42	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		380	-0-	380	733	46	1	334	3	Y	-0-					-0-
08	813	N	80	-0-	-733	-0-	80	1			Y	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	84	1	597	3	Y	-0-					-0-
*10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	79	1	512	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 238 U RRCID -> 054770 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C116 T RRCID -> 058337 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6785 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 060359 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6440 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		52	-0-	52	52	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		43	-0-	43	95	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
08	95	N	-0-	-0-	-95	-0-					Y	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
*10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	20	1	128	3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: 4392A RRCID -> 076375 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C190 F RRCID -> 087899 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6256 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	156	-0-	-61	-0-	19	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		303	-0-	303	303	36	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		97	-0-	97	400	12	1	85	3	Y	-0-					-0-
08	449	N	49	-0-	-400	-0-	49	1			Y	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNLAP, B.H. WELL #: 63 RRCID -> 097516 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6737 - 6748

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 232 RRCID -> 121705 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6482 - 6494

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 7 RRCID -> 122237 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6117 - 6137

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 112 RRCID -> 124063 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 211 RRCID -> 129800 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6298 - 6327

05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	39	1	291	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	207	-0-	207	207	25	1	182	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	161	-0-	161	368	19	1	142	3	Y	-0-					-0-
08	379 N	11	-0-	-368	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 18 RRCID -> 129981 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 6106

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
SEELIGSON, A.A. WELL #: 51 RRCID -> 133023 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 136614 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6469 - 6493

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 235 RRCID -> 136791 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6195 - 6205

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 248 RRCID -> 137139 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6580 - 6600

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 137157 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 6586

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 66 RRCID -> 137379 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6367 - 6704

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 138422 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6769 - 7020

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 147148 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6523 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 83 RRCID -> 147474 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6488 - 6496

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148600 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6476 - 6493

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 247 RRCID -> 148604 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 6196 - 6492

05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	82	1	606	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		489	-0-	489	489	58	1	431	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		542	-0-	542	1031	65	1	477	3	Y	-0-					-0-
08	1000	N	54	-0-	-946	85	54	1			Y	-0-					-0-
09	506	N	421	-0-	-85	-0-	52	1	369	3	Y	-0-					-0-
*10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	98	1	633	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 138 RRCID -> 253134 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 6210 - 6560

05	93	N	53	-0-	-40	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC 701613
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 59 RRCID -> 127455 COMPL. DATE 05/04/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6646 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	354	-0-	-576	-0-	354	3			Y	-0-					34
06	DLQ G-10		512	-0-	512	512	512	3			Y	-0-					34
07	1165	N	653	-0-	-512	-0-	653	3			Y	-0-					34
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	3	2	9	Y	2					36
09	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	3			Y	-0-					36
10	651	N	479	-0-	-172	-0-	20	1	459	3	Y	-0-					36

SEGUNDO (OLMOS) 82168 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: RRCID -> 083493 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6913 - 7029

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2005

SEJITA (BAZAN) 82204 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 12 RRCID -> 041097 COMPL. DATE 01/11/1967 TOTAL DEPTH 7805 PERF. N/A

05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					180
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					180
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					180
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					180
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					180
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					180

SEJITA (HOCKLEY 1ST) 82204 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 15 RRCID -> 043695 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	600	N	278	-0-	-322	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	713	N	405	-0-	-308	-0-	405	2			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 143633 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252

05	5270	X	4199	-0-	-1071	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	3961	-0-	-1139	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4363	-0-	-318	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4147	-0-	-534	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3275	-0-	-1015	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	2849	-0-	-1522	-0-	2849	2			N	-0-					-0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND) 82204 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 014153 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, GUILLERMO WELL #: 2 RRCID -> 071294 COMPL. DATE 04/21/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

05	3658	X	3415	-0-	-243	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3062	-0-	-478	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3221	-0-	-437	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3114	-0-	-296	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3123	-0-	-177	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2409	-0-	-1001	-0-	2409	2			N	-0-					-0-

SEJITA (YEGUA, UP.) 82204 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 036077 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 7844 PERF. N/A

05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	20					169
06	1380		1044	-0-	-336	-0-	1036	2	8	9	N	7					176
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1467	2	7	9	N	6					182
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1391	2	9	9	N	8					190
*09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1054	2	7	9	N	6					196
10	1426	N	873	-0-	-553	-0-	866	2	7	9	N	6					202

GARCIA, OVIDIO WELL #: 1 RRCID -> 222445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 6152

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SEJITA, EAST 82205 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 200047 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1141 - 1157

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	10	1	67	2	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	N	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	8	1	59	2	N	-0-					-0-
*10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	18	1	124	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

05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	2	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	N	-0-					-0-
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (800) 82205 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 233983 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 711 - 715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W.W.H.M. & H., INC. WELL #: 3 RRCID -> 233984 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 1403 PERF. 859 - 872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 241974 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 885 PERF. 726 - 729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	N	-0-					-0-
06	120	N	37	-0-	-83	-0-	5	1	32	2	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1000) 82205 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 2A RRCID -> 222326 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 1410 PERF. 1003 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	2	N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	2	N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	66	1	488	2	N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	43	1	321	2	N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	45	1	335	2	N	-0-					-0-
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	34	1	234	2	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
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	136	2	N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	18	1	118	2	N	-0-					-0-
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
08	155	N	82	-0-	-73	-0-	10	1	72	2	N	-0-					-0-
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	10	1	72	2	N	-0-					-0-
*10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1170) 82205 462 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 4A RRCID -> 244511 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	96	-0-	-28	-0-	11	1	85	2	N	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	93	#	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1170) //CONT.// 82205 462 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY //CONT.// 220846
MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 5A RRCID -> 252742 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 1419 PERF. 1100 - 1109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 9A RRCID -> 260399 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1094 - 1166

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 7A RRCID -> 260631 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 1353 PERF. 1135 - 1142

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEJITA, EAST (1220) 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
W. W. H. M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 195479 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1212 - 1226

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 204315 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150

05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	N	-0-					-0-
06	210	N	10	-0-	-200	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W.W.H.M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 204316 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1186 - 1204

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1220) //CONT.// 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY //CONT.// 220846
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 1A RRCID -> 222335 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2207 PERF. 1241 - 1250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	2	N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	20	1	151	2	N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	2	N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	N	-0-					-0-
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	28	1	191	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN WELL #: 5 RRCID -> 190557 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1360 - 1362

05	1643	N	1453	-0-	-190	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1340	-0-	-250	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1007	-0-	-667	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

PLANT SITE WELL #: 2 RRCID -> 198924 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 996 - 998

05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	390	N	251	-0-	-139	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	403	N	249	-0-	-154	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	240	N	124	-0-	-116	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	310	N	79	-0-	-231	-0-	79	2			N	-0-					-0-

PLANT SITE WELL #: 1 RRCID -> 239157 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1226 - 1230

05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	673	-0-	-467	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	727	-0-	-451	-0-	727	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	700	-0-	-385	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
*10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-

SEJITA, NE (2150) 82207 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
SORGENTE WELL #: 2 RRCID -> 281134 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2136 - 2140

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA, WEST 82211 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 245754 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5402 - 5405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERAFIN (WILCOX 5800) 82259 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
URIBE WELL #: 1 RRCID -> 128602 COMPL. DATE 09/17/1988 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5756 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	369	1	1182	2	N	-0-					2
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	304	1	1217	2	N	1					3
							1	9									
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	307	1	1219	2	N	-0-					3
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	316	1	1268	2	N	-0-					3
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	316	1	1212	2	N	-0-					3
*10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	371	1	1196	2	N	-0-					3

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 111671 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 5783 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	173	1	2091	3	N	17	36	1			18
							19	9									
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	217	1	1946	3	N	-0-					18
*07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	212	1	1918	3	N	-0-					18
*08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	146	1	1955	3	N	-0-					18
*09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	137	1	1820	3	N	-0-					18
*10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	187	1	2276	3	N	-0-					18

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197743 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 13740 PERF. 13218 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	583	-0-	-6	-0-	45	1	538	3	N	-0-	2	1			-0-
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	60	1	536	3	N	-0-					-0-
*07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	60	1	553	3	N	-0-					-0-
*08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	42	1	565	3	N	-0-					-0-
*09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	32	1	425	3	N	-0-					-0-
10	651	N	590	-0-	-61	-0-	45	1	545	3	N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) //CONT.// 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220102 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13123 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	261	3	N	2	3	1			2
							2	9									
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	N	-0-					2
*07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	3	N	-0-					2
*08	217	N	61	-0-	-156	-0-	4	1	57	3	N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	186	N	53	-0-	-133	-0-	4	1	49	3	N	-0-					2

REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON - LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 109428 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13236 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 265872 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13280 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C) 82381 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201475 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13570 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218000 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13524 - 13544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GORMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094447 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 16553 PERF.15068 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	473	-0-	-7618	-0-	36	1	437	3	N	-0-	2	1			-0-
06	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-					-0-
*07	8091	X	506	-0-	-7585	-0-	52	1	454	3	N	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	558	X	468	-0-	-90	-0-	37	1	431	3	N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) //CONT.// 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
05	40764	X	40764	-0-	-0-	-0-	3121	1	37643	3	N	-0-	2	1			-0-
06	41387	X	41387	-0-	-0-	-0-	4147	1	37240	3	N	-0-					-0-
*07	42800	X	42800	-0-	-0-	-0-	4224	1	38576	3	N	-0-					-0-
*08	41367	X	41367	-0-	-0-	-0-	2885	1	38482	3	N	-0-					-0-
09	39000	X	37574	-0-	-1426	-0-	2597	1	34977	3	N	-0-					-0-
*10	43810	X	43810	-0-	-0-	-0-	3326	1	40481	3	N	3					3
							3	9									

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102892 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	24978	X	24978	-0-	-0-	-0-	1912	1	23066	3	N	-0-	2	1			-0-
06	25546	X	25546	-0-	-0-	-0-	2560	1	22986	3	N	-0-					-0-
*07	26132	X	26132	-0-	-0-	-0-	2577	1	23555	3	N	-0-					-0-
*08	25983	X	25983	-0-	-0-	-0-	1815	1	24168	3	N	-0-					-0-
09	23160	X	21239	-0-	-1921	-0-	1510	1	19729	3	N	-0-					-0-
10	28210	X	27916	-0-	-294	-0-	2118	1	25796	3	N	2					2
							2	9									

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, 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

05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	84	1	1010	3	N	19	41	1			21
							21	9									
06	1140	N	936	-0-	-204	-0-	93	1	843	3	N	-0-					21
*07	1054	N	997	-0-	-57	-0-	100	1	897	3	N	-0-					21
*08	1116	N	900	-0-	-216	-0-	63	1	837	3	N	-0-					21
*09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	47	1	650	3	N	-0-					21
10	1085	N	414	-0-	-671	-0-	31	1	383	3	N	-0-					21

REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 10 RRCID -> 262006 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 16097 PERF.12114 - 13328

05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	53	1	275	3	N	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	157	1	724	3	N	-0-					-0-
*09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	57	1	554	3	N	-0-					-0-
*10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	157	1	405	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	240	N	106	-0-	-134	-0-	10	1	96	3	N	-0-					1
*07	3100	N	5251	-0-	2151	2151	378	1	4873	3	N	-0-					1
*08	47093	X	44942	-0-	-2151	-0-	3113	1	41829	3	N	-0-					1
*09	26141	X	26141	-0-	-0-	-0-	1852	1	24289	3	N	-0-					1
*10	28904	X	28904	-0-	-0-	-0-	2190	1	26713	3	N	1					2
							1	9									

SEVEN SISTERS, E (REAGAN D FB 1) 82381 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 178155 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12076 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1) 82381 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZELWOOD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 124751 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11363 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1524	-0-	-274	-0-	116	1	1400	3	N	7	12	1			8
							8	9									
06	1890	N	1123	-0-	-767	-0-	104	1	1019	3	N	-0-					8
*07	1550	N	930	-0-	-620	-0-	89	1	841	3	N	-0-					8
*08	1519	N	1219	-0-	-300	-0-	87	1	1132	3	N	-0-					8
*09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	N	-0-					8
10	1023	N	683	-0-	-340	-0-	52	1	631	3	N	-0-					8

REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 5 RRCID -> 177642 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 15780 PERF.11358 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E.(2ND MASSIVE) 82381 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221133 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10512 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	958	1	11553	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	1262	1	11330	3	Y	-0-					-0-
*07	12679	X	12175	-0-	-504	-0-	1182	1	10993	3	Y	-0-					-0-
*08	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	909	1	12174	3	Y	-0-					-0-
09	12270	X	12253	-0-	-17	-0-	844	1	11409	3	Y	-0-					-0-
*10	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	977	1	11892	3	Y	1					1
							1	9									

ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208235 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 15303 PERF. 9664 - 9684

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 6 RRCID -> 264228 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9810 - 9830

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
WELDER 385 WELL #: 1 RRCID -> 210308 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 9570 - 9706

05	2263	N	908	-0-	-1355	-0-	26	1	882	2	N	-0-					94
06	2130	N	2054	-0-	-76	-0-	60	1	1994	2	N	-0-					94
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	61	1	2025	2	N	-0-					94
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	57	1	1901	2	N	-0-					94
09	2040	N	1783	-0-	-257	-0-	52	1	1731	2	N	-0-					94
10	2077	N	1832	-0-	-245	-0-	53	1	1779	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

05	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	229	1	1130	3	Y	16	61	1			17
							18	9									
06	6870	X	3302	-0-	-3568	-0-	316	1	2979	3	Y	6					23
							7	9									
*07	7099	X	1912	-0-	-5187	-0-	184	1	1719	3	Y	8					31
							9	9									
*08	7099	X	2120	-0-	-4979	-0-	147	1	1967	3	Y	5					36
							6	9									
09	2460	X	2087	-0-	-373	-0-	155	1	1928	3	Y	4					40
							4	9									
*10	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	422	1	5371	3	Y	21					61
							23	9									

SEVEN SISTERS, EAST (10000) //CONT.// 82381 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
WELDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 060122 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2568 - 2582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO HUMBLE FEE WELL #: 4 RRCID -> 217459 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 12603 PERF.10026 - 10038

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, NE. (10000) 82382 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
LICHTENBERGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 168921 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9932 - 10190

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE) 82384 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER GU 217 WELL #: 1 T RRCID -> 212263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10712

05	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	2525	1	5737	3	Y	349	385	1					368	
						384	9												
06	8280 X	7960	-0-	-320	-0-	2910	1	4739	3	Y	283	178	1					473	
						311	9												
07	8556 X	8156	-0-	-400	-0-	2717	1	5325	3	Y	104	175	1					402	
						114	9												
08	8649 X	7986	-0-	-663	-0-	2646	1	5233	3	Y	97							498	
						107	9												
09	8370 X	7211	-0-	-1159	-0-	2501	1	4590	3	Y	109							607	
						120	9												
10	DLQ G-10	7308	-0-	7308	7308	1504	1	5670	3	Y	122	184	1					544	
						134	9												

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON STATE WELL #: 2 RRCID -> 197442 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13996 - 14356

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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
05	4681	X	4077	-0-	-604	-0-	1246	1	2831	3	N	-0-					-0-
06	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	1952	1	3179	3	N	-0-					-0-
07	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	1784	1	3496	3	N	-0-					-0-
08	4681	X	3870	-0-	-811	-0-	1299	1	2571	3	N	-0-					-0-
*09	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	1682	1	3087	3	N	-0-					-0-
10	4681	X	3798	-0-	-883	-0-	796	1	3002	3	N	-0-					-0-

EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14050 - 14300

05	10013	X	9574	-0-	-439	-0-	2926	1	6648	3	N	-0-					-0-
06	9690	X	8801	-0-	-889	-0-	3348	1	5453	3	N	-0-					-0-
07	11377	X	8965	-0-	-2412	-0-	3029	1	5936	3	N	-0-					-0-
08	11377	X	7935	-0-	-3442	-0-	2664	1	5271	3	N	-0-					-0-
09	11010	X	10137	-0-	-873	-0-	3575	1	6562	3	N	-0-					-0-
10	9579	X	7885	-0-	-1694	-0-	1653	1	6232	3	N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357

05	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	404	1	918	3	N	-0-					-0-
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	541	1	881	3	N	-0-					-0-
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	509	1	997	3	N	-0-					-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	460	1	909	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	479	1	879	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	290	1	1093	3	N	-0-					-0-

EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334

05	18848	X	18727	-0-	-121	-0-	5723	1	13004	3	N	-0-					-0-
06	22290	X	16154	-0-	-6136	-0-	6146	1	10008	3	N	-0-					-0-
07	23033	X	7963	-0-	-15070	-0-	2691	1	5272	3	N	-0-					-0-
08	28150	X	28150	-0-	-0-	-0-	9452	1	18698	3	N	-0-					-0-
09	18120	X	10504	-0-	-7616	-0-	3704	1	6800	3	N	-0-					-0-
10	18724	X	16698	-0-	-2026	-0-	3501	1	13197	3	N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636

05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	473	1	1074	3	N	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	560	1	912	3	N	-0-					-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	479	1	939	3	N	-0-					-0-
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	396	1	784	3	N	-0-					-0-
*09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	333	1	610	3	N	-0-					-0-
*10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	270	1	1018	3	N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498

05	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	2056	1	4673	3	N	-0-					-0-
06	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	2137	1	3480	3	N	-0-					-0-
07	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	2347	1	4598	3	N	-0-					-0-
08	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	2234	1	4420	3	N	-0-					-0-
*09	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	2256	1	4141	3	N	-0-					-0-
*10	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	1204	1	4540	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
05	12679	X	11174	-0-	-1505	-0-	11174	2			N	-0-					17
06	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	12795	2			N	-0-					17
07	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	14435	2			N	-0-					17
08	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	11324	2			N	-0-					17
09	14864	X	14864	-0-	-0-	-0-	14864	2			N	-0-					17
10	14446	X	13153	-0-	-1293	-0-	13153	2			N	-0-					17

SEVEN SISTERS,W.(WILCOX 1,N.) 82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
SLING WELL #: 2 RRCID -> 233192 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20991	X	20991	-0-	-0-	-0-	3055	1	17421	2	N	468	550	1			832
							515	9									
06	20850	X	14840	-0-	-6010	-0-	14412	2	428	9	N	389	189	1			1032
07	21545	X	6774	-0-	-14771	-0-	703	1	5886	2	N	168	193	1			1007
							185	9									
08	20770	X	13708	-0-	-7062	-0-	1299	1	12181	2	N	207	193	1			1021
							228	9									
*09	28003	X	28003	-0-	-0-	-0-	27685	2	318	9	N	289	192	1			1118
10	20987	X	NO RPT	-0-	-20987	-0-					N	NO RPT					1118

SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSENTHAL, STANLEY H. 728870
SERNA, R. WELL #: 14 RRCID -> 111620 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7844 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAMROCK COVE, E. (8150) 82638 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETROGULF CORPORATION 660282
SUSSER WELL #: 2 RRCID -> 176443 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 8151 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

SHELL POINT (G-1) 82956 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 2 U RRCID -> 102472 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8316 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHELL POINT (MID. H) 82956 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR. 2 WELL #: 2 L RRCID -> 124926 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8662 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHELL POINT (5-B) 82956 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TRACT2 WELL #: 1 RRCID -> 214035 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 7953 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIELD (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
05	5487	#	4267	-0-	-1220	-0-	4105	2	162	9	N	147					194
06	5040	#	4282	-0-	-758	-0-	4128	2	154	9	N	140	187	1			147
07	5208	#	4316	-0-	-892	-0-	4191	2	125	9	N	114	183	1			78
08	5208	#	4458	-0-	-750	-0-	4311	2	147	9	N	134	174	1			38
09	4830	#	3177	-0-	-1653	-0-	3054	2	123	9	N	112					150
10	4433	#	3530	-0-	-903	-0-	3394	2	136	9	N	124	187	1			87

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELD (FRIO F) 83230 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014264 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELD (LOWER VICKSBURG) 83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	5					280
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	5					285
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	5					290
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					295

SHIELD (LOWER VICKSBURG) //CONT.// 83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRIMAN, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 259416 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FROST TRUST WELL #: 6 RRCID -> 153706 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6790 - 6813

05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	33	1	424	2	N	-0-					-0-
06	570	N	373	-0-	-197	-0-	33	1	340	2	N	-0-					-0-
07	496	N	334	-0-	-162	-0-	33	1	301	2	N	-0-					-0-
08	465	N	285	-0-	-180	-0-	33	1	252	2	N	-0-					-0-
09	360	N	271	-0-	-89	-0-	33	1	238	2	N	-0-					-0-
10	341	N	68	-0-	-273	-0-	68	2			N	-0-					-0-

FROST TRUST WELL #: 7 RRCID -> 154749 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747

05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	68	1	1242	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1063	-0-	-107	-0-	68	1	995	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	948	-0-	-75	-0-	68	1	880	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	807	-0-	-402	-0-	68	1	739	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	728	-0-	-322	-0-	68	1	660	2	N	-0-					-0-
10	961	N	257	-0-	-704	-0-	68	1	189	2	N	-0-					-0-

DESPAIN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 160334 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6696

05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	68	1	1253	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	68	1	1003	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	956	-0-	-67	-0-	68	1	888	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	814	-0-	-364	-0-	68	1	746	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	728	-0-	-352	-0-	68	1	660	2	N	-0-					-0-
10	961	N	257	-0-	-704	-0-	68	1	189	2	N	-0-					-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) //CONT.// 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
FROST TRUST 29 WELL #: 1 RRCID -> 203510 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6803 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	36	1	636	2	N	-0-					-0-
06	630	N	545	-0-	-85	-0-	36	1	509	2	N	-0-					-0-
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	36	1	451	2	N	-0-					-0-
08	651	N	415	-0-	-236	-0-	36	1	379	2	N	-0-					-0-
09	540	N	374	-0-	-166	-0-	36	1	338	2	N	-0-					-0-
10	496	N	97	-0-	-399	-0-	97	2			N	-0-					-0-

FROST TRUST -17- WELL #: 1 RRCID -> 208834 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	40	1	810	2	N	-0-					-0-
06	720	N	688	-0-	-32	-0-	40	1	648	2	N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	40	1	574	2	N	-0-					-0-
08	775	N	522	-0-	-253	-0-	40	1	482	2	N	-0-					-0-
09	690	N	443	-0-	-247	-0-	40	1	403	2	N	-0-					-0-
*10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	40	1	648	2	N	-0-					-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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (5550) 83754 748 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 252131 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5464 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, WEST (SHALLOW) 83760 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
BAYDER, E. WELL #: 12 RRCID -> 151773 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 2794 PERF. 1531 - 1533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON SHALLOW, WEST (1900) 83774 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
SIMS, A. LOY WELL #: 5 RRCID -> 036337 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIRENA (UPPER WILCOX) 83789 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
EL VIEJITO "B" WELL #: 5 RRCID -> 246532 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8148 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4344	X	2767	-0-	-1577	625	426	1	2340	2	Y	1					114
							1	9									
06	2665		2040	-0-	-625	-0-	383	1	1657	2	Y	-0-					114
07	3180	R	3180	-0-	-0-	-0-	443	1	2736	2	Y	1					115
							1	9									
08	3875	#	1818	-0-	-2057	-0-	345	1	1427	2	Y	42					157
							46	9									
09	2710	R	2710	-0-	-0-	-0-	420	1	2202	2	Y	80	153	1			84
							88	9									
*10	3193	#	2408	-0-	-785	-0-	421	1	1958	2	Y	26					110
							29	9									

SLICK RANCH (YEGUA) 84085 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 113 RRCID -> 172153 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14175 - 14195

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SMALL COWBOY (LOBO 6) 84204 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 100 RRCID -> 144337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8242 - 8276

05	2573	N	2427	-0-	-146	-0-	89	1	2292	2	N	42	49	1			10
							46	9									
06	2250	N	2169	-0-	-81	-0-	79	1	2066	2	N	22	23	1			9
							24	9									
07	2542	N	2294	-0-	-248	-0-	84	1	2182	2	N	25	20	1			14
							28	9									
08	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	93	1	2379	2	N	34	22	1			26
							37	9									
09	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	91	1	2349	2	N	20	40	1			6
							22	9									
*10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	92	1	2426	2	N	26	17	1			15
							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

05	4464	#	3955	-0-	-509	-0-	3	1	3865	2	Y	79	77	1			16
							87	9									
06	4320	#	2888	-0-	-1432	-0-	1	1	2825	2	Y	56	52	1			20
							62	9									
07	5071	R	5071	-0-	-0-	-0-	2	1	4966	2	Y	94	68	1			46
							103	9									
08	4309	#	4144	-0-	-165	-0-	4	1	4053	2	Y	79	110	1			15
							87	9									
09	3990	#	3765	-0-	-225	-0-	2	1	3704	2	Y	54	62	1			7
							59	9									
10	5084	#	3927	-0-	-1157	-0-	1	1	3873	2	Y	48	43	1			12
							53	9									

SOUTH BAY (FRIO K-6) 84703 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 211536 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11702 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH HARBOUR ISLAND (C-2) 84735 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT NO. 312 WELL #: 1 RRCID -> 092740 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*11	3323		3323	-0-	-0-	-0-	771	1	2517	2	N	32	165	1			22
							35	9									
*12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	777	1	3362	2	N	16					38
							18	9									
*01	5648		3978	-0-	-1670	-0-	828	1	3117	2	N	30					68
							33	9									
*02	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	751	1	4205	2	N	14					82
							15	9									
*03	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	841	1	4323	2	N	71					153
							78	9									
*04	2580		5674	-0-	3094	3094	809	1	4840	2	N	23	156	1			20
							25	9									
*05	11234		5403	-0-	-5831	-0-	831	1	4544	2	N	25					45
							28	9									
*06	8280	X	5430	-0-	-2850	-0-	813	1	4602	2	N	14					59
							15	9									
*07	2666		5352	-0-	2686	2686	835	1	4493	2	N	22					81
							24	9									
*08	2666		5643	-0-	2977	5663	840	1	4760	2	N	39					120
							43	9									
09	2580		5044	-0-	2464	8127	822	1	4166	2	N	51	153	1			18
							56	9									
10	2666		NO RPT	-0-	-2666	5461					N	NO RPT					18

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

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2018 - PLUGGED 04/06/18

GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE WELL #: 23 RRCID -> 014331 COMPL. DATE 04/19/1952 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND (TEDDLIE) //CONT.// 84756 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC //CONT.// 296672
SOUTHLAND LIFE WELL #: 42 RRCID -> 014332 COMPL. DATE 10/19/1946 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 3800 - 3806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 053640 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120342 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7890 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE W (4470) 85669 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160681 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 4479 - 4483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE W (4470) //CONT.// 85669 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 200692 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 4440 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (4900) 85669 540 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "B" WELL #: 2 RRCID -> 154787 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 4967 - 4973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	93	#	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	186	#	30	-0-	-156	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*09	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164409 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	279	#	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	279	#	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	210	#	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 254521 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	#	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	549	R	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	558	#	484	-0-	-74	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	558	#	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09	510	#	489	-0-	-21	-0-	489	2			N	-0-					-0-
10	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (5380) 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LYDIA SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230695 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5448 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
MONTEMAYOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 239724 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5332 - 5358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (5380) //CONT.// 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
BARRERA "B" WELL #: 3 RRCID -> 120001 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 5381 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158932 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5344 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 160594 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 5334 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOONEY, C. R. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 163848 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOONEY WELL #: 2 RRCID -> 249086 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5321 - 5335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (5980) 85669 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 1 L RRCID -> 101124 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5840 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (5980) //CONT.// 85669 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
HINOJOSA, G.C. WELL #: 2 RRCID -> 112388 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5952 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 110533 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7082 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) //CONT.// 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 114784 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7092 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 164946 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7176 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA WELL #: 4 RRCID -> 226378 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
GARCIA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 115061 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7130 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
MONTEMAYOR "B" WELL #: 1 RRCID -> 114746 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7128 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) //CONT.// 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC //CONT.// 763159
MONTEMAYOR "B" WELL #: 2 RRCID -> 119558 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7128 - 7137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (7215 YEGUA) 85669 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 110532 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7215 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STARR COUNTY, NE. (K-1 GAS 4204) 85673 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MACERO MINERALS, INC. 520265
PENA,MARCOS WELL #: RRCID -> 074767 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 4690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2007

STARR, NORTH (7000) 85690 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
SAENZ,NOE WELL #: 1 RRCID -> 103130 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7015 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	2	4	9	N	4					49
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					49

STEDMAN ISLAND(C-1) 85771 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 162686 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 7718 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 142269 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8886 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEDMAN ISLAND (C-2) 85771 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 WELL #: 1 RRCID -> 179245 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8768 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	#	3306	-0-	-197	-0-	89 1 31 9		3186	3	Y	28	31	1			11
06	3300		3015	-0-	-285	-0-	76 1 28 9		2911	3	Y	25	21	1			15
07	3410		2827	-0-	-583	-0-	89 1 34 9		2704	3	Y	31	17	1			29
08	3410		1816	-0-	-1594	-0-	81 1 33 9		1702	3	Y	30	49	1			10
09	3210	#	1355	-0-	-1855	-0-	99 1 12 9		1244	3	Y	11	16	1			5
10	3317	#	1247	-0-	-2070	-0-	89 1 33 9		1125	3	Y	30	21	1			14

STEDMAN ISLAND (C-2A) 85771 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 3 RRCID -> 209200 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 9226 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	12 1		442	3	Y	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	12 1		463	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	14 1		415	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	390	-0-	-75	-0-	17 1		373	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	400	-0-	-80	-0-	30 1		370	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	32 1		398	3	Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (C-5) 85771 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 129234 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9189 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					4
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	7	1	228	3	Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
*10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	11	1	1842	3	Y	4	5	1			3
							4	9									

STEDMAN ISLAND (C-6) 85771 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE OF TEXAS 53065 WELL #: 1 RRCID -> 064598 COMPL. DATE 12/19/1975 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEDMAN ISLAND (D-6) 85771 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 2 RRCID -> 201452 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO) 85771 795 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148527 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8638 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		103	-0-	103	103	4	1	99	3	Y	-0-					7
06	T. A.		288	-0-	288	391	7	1	262	3	Y	17	14	1			10
							19	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	391					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	391					Y	-0-					10
09	391	X	-0-	-0-	-391	-0-					Y	-0-					10
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-	6	1			4

STATE TRACT 308 WELL #: 2 RRCID -> 179722 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	25	1	880	3	Y	413	461	1			166
							454	9									
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	22	1	845	3	Y	345	286	1			225
							380	9									
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	36	1	1082	3	Y	517	310	1			432
							569	9									
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	38	1	825	3	Y	503	626	1			309
							553	9									
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	65	1	804	3	Y	503	491	1			321
							553	9									
*10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	60	1	758	3	Y	495	486	1			330
							545	9									

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO) //CONT.// 85771 795 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
STATE TRACT 308 WELL #: 1 RRCID -> 261031 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 9088 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	11	1	406	3	Y	28	31	1			14
							31	9									
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	31	1	1206	3	Y	43	32	1			25
							47	9									
07	1302	N	328	-0-	-974	-0-	10	1	295	3	Y	21	17	1			29
							23	9									
08	434	N	34	-0-	-400	-0-	1	1	29	3	Y	4	22	1			11
							4	9									
09	1290	N	152	-0-	-1138	-0-	11	1	134	3	Y	6	16	1			1
							7	9									
10	341	N	57	-0-	-284	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					1

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

05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	27	1	972	3	Y	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	24	1	912	3	Y	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	30	1	923	3	Y	-0-					-0-
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	42	1	902	3	Y	-0-					-0-
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	67	1	830	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	809	-0-	-28	-0-	59	1	750	3	Y	-0-					-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592						N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 90D RRCID -> 175439 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 5210 - 5460

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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

05	20925	X	18536	-0-	-2389	-0-	1305	1	17133	2	Y	89	100	1			46
							98	9									
06	19200	X	16941	-0-	-2259	-0-	1178	1	15675	2	Y	80	82	1			44
							88	9									
07	19406	X	18179	-0-	-1227	-0-	1178	1	16910	2	Y	83	99	1			28
							91	9									
08	19282	X	18721	-0-	-561	-0-	1176	1	17489	2	Y	51	63	1			16
							56	9									
09	18690	X	2832	-0-	-15858	-0-	280	1	2548	2	Y	4	19	1			1
							4	9									
*10	21067	X	21067	-0-	-0-	-0-	2001	1	19034	2	Y	29	26	1			4
							32	9									

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 514 RRCID -> 267364 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12710 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11377	X	10228	-0-	-1149	-0-	710	1	9317	2	Y	183	207	1			94
							201	9									
06	11010	X	8665	-0-	-2345	-0-	594	1	7904	2	Y	152	162	1			84
							167	9									
07	11377	X	9603	-0-	-1774	-0-	614	1	8818	2	Y	155	187	1			52
							171	9									
*08	11315	X	9876	-0-	-1439	-0-	608	1	9053	2	Y	195	187	1			60
							215	9									
*09	10530	X	9472	-0-	-1058	-0-	924	1	8436	2	Y	102	138	1			24
							112	9									
10	10044	X	8984	-0-	-1060	-0-	845	1	8039	2	Y	91	103	1			12
							100	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 513ST RRCID -> 271415 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12118 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74819	X	74819	-0-	-0-	-0-	108	1	74076	2	Y	577	650	1			297
							635	9									
06	72210	X	65997	-0-	-6213	-0-	107	1	65339	2	Y	501	522	1			276
							551	9									
07	74617	X	72106	-0-	-2511	-0-	110	1	71634	2	Y	329	494	1			111
							362	9									
08	74617	X	72166	-0-	-2451	-0-	110	1	71804	2	Y	229	269	1			71
							252	9									
*09	72210	X	70047	-0-	-2163	-0-	98	1	69817	2	Y	120	163	1			28
							132	9									
*10	75549	X	75549	-0-	-0-	-0-	65	1	75350	2	Y	122	135	1			15
							134	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92217	X	92217	-0-	-0-	-0-	1898	1	89900	2	Y	381	319	1			190
							419	9									
06	106800	X	56496	-0-	-50304	-0-	1422	1	54785	2	Y	263	313	1			140
							289	9									
07	110360	X	76736	-0-	-33624	-0-	1906	1	74511	2	Y	290	321	1			109
							319	9									
08	98270	X	71128	-0-	-27142	-0-	1894	1	68946	2	Y	262	209	1			162
							288	9									
09	95100	X	48314	-0-	-46786	-0-	1578	1	46547	2	Y	172	209	1			125
							189	9									
10	DLQ G-10		47295	-0-	47295	47295	1624	1	45447	2	Y	204	212	1			117
							224	9									

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 280852 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10903 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	147	1	6945	2	Y	85	72	1			39
							94	9									
06	8940	X	4185	-0-	-4755	-0-	104	1	4017	2	Y	58	69	1			28
							64	9									
07	8897	X	4489	-0-	-4408	-0-	110	1	4309	2	Y	64	71	1			21
							70	9									
08	8897	X	4728	-0-	-4169	-0-	125	1	4537	2	Y	60	47	1			34
							66	9									
09	6960	X	3549	-0-	-3411	-0-	115	1	3392	2	Y	38	47	1			25
							42	9									
10	DLQ G-10		3017	-0-	3017	3017	102	1	2868	2	Y	43	46	1			22
							47	9									

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 18 RRCID -> 282022 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12652 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66231	X	66231	-0-	-0-	-0-	1365	1	64658	2	Y	189	158	1			93
							208	9									
06	72300	X	61611	-0-	-10689	-0-	1554	1	59904	2	Y	139	161	1			71
							153	9									
07	74710	X	56026	-0-	-18684	-0-	1394	1	54475	2	Y	143	161	1			53
							157	9									
08	74369	X	52143	-0-	-22226	-0-	1391	1	50607	2	Y	132	105	1			80
							145	9									
09	68730	X	49126	-0-	-19604	-0-	1607	1	47424	2	Y	86	105	1			61
							95	9									
10	DLQ G-10		48929	-0-	48929	48929	1684	1	47133	2	Y	102	106	1			57
							112	9									

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	11411	10459	-0-	-952	75	740	1	9706	2	Y	12	13	1			6	
						13	9										
06	9210	8807	-0-	-403	-0-	616	1	8181	2	Y	9	10	1			5	
						10	9										
07	9517	9154	-0-	-363	-0-	596	1	8550	2	Y	7	10	1			2	
						8	9										
08	9517	8884	-0-	-633	-0-	560	1	8317	2	Y	6	6	1			2	
						7	9										
09	9210	8466	-0-	-744	-0-	839	1	7624	2	Y	3	4	1			1	
						3	9										
10	9982	8862	-0-	-1120	-0-	843	1	8017	2	Y	2	3	1			-0-	
						2	9										

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 21 RRCID -> 085392 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 5669

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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 #: 31D RRCID -> 092080 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 33 RRCID -> 094452 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5654 - 5667

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF) WELL #: 1 RRCID -> 106745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 39 RRCID -> 165519 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 5663 - 5677

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 190115 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 10192

05	1271	N	773	-0-	-498	-0-	101	1	666	2	Y	5								66
							6	9												
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	260	1	1488	2	Y	14								80
							15	9												
07	1457	N	1037	-0-	-420	-0-	150	1	878	2	Y	8								88
							9	9												
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	173	1	1270	2	Y	12								100
							13	9												
09	1770	N	1106	-0-	-664	-0-	224	1	852	2	Y	27			95	1				32
							30	9												
*10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	180	1	1229	2	Y	-0-								32

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
05	2139	N	2077	-0-	-62	-0-	273	1	1798	2	Y	5					60
							6	9									
06	2100	N	2042	-0-	-58	-0-	301	1	1726	2	Y	14					74
							15	9									
07	2170	N	2003	-0-	-167	-0-	291	1	1703	2	Y	8					82
							9	9									
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	264	1	1939	2	Y	12					94
							13	9									
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	426	1	1619	2	Y	27	95	1			26
							30	9									
*10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	274	1	1875	2	Y	-0-					26

SLATOR RANCH WELL #: H 2 RRCID -> 199215 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: H 3 RRCID -> 202502 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10390 - 10534

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 206780 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9604 - 10468

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 207057 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10526 - 10694

05	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	623	1	2086	2	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2333	-0-	-7	-0-	461	1	1872	2	Y	-0-					-0-
07	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	490	1	2479	2	Y	-0-					-0-
08	2542	N	2310	-0-	-232	-0-	204	1	2106	2	Y	-0-					-0-
09	2340	N	1739	-0-	-601	-0-	277	1	1462	2	Y	-0-					-0-
*10	2400	N	2547	-0-	147	147	558	1	1989	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: U 1 RRCID -> 210696 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 9965 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	4052	-0-		-164		-0-		533	1	3510	2	Y	8					16
										9	9									
06	4080	X	3527	-0-		-553		-0-		522	1	2995	2	Y	9	23	1			2
										10	9									
07	3937	X	3851	-0-		-86		-0-		561	1	3282	2	Y	7					9
										8	9									
08	4061	X	3497	-0-		-564		-0-		418	1	3069	2	Y	9	16	1			2
										10	9									
09	3930	X	3710	-0-		-220		-0-		770	1	2928	2	Y	11					13
										12	9									
*10	5209	X	5209	-0-		-0-		-0-		664	1	4538	2	Y	6	17	1			2
										7	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	3124	-0-		-100		-0-		714	1	2392	2	Y	16	24	1			9
										18	9									
06	3120	X	2988	-0-		-132		-0-		588	1	2390	2	Y	9	18	1			-0-
										10	9									
07	3193	X	2959	-0-		-234		-0-		486	1	2461	2	Y	11					11
										12	9									
08	3162	X	2699	-0-		-463		-0-		237	1	2450	2	Y	11	20	1			2
										12	9									
09	3030	X	2833	-0-		-197		-0-		448	1	2366	2	Y	17					19
										19	9									
*10	2949	X	2949	-0-		-0-		-0-		643	1	2292	2	Y	13	20	1			12
										14	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	443	N	443	-0-		-0-		-0-		102	1	341	2	Y	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-		-0-		-0-		104	1	422	2	Y	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-		-0-		-0-		85	1	431	2	Y	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-		-0-		-0-		42	1	431	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	465	-0-		-75		-0-		74	1	391	2	Y	-0-					-0-
*10	620	N	620	-0-		-0-		-0-		136	1	484	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 214081 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	205	-0-		-12		-0-		27	1	178	2	Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-		-0-		-0-		32	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-		-0-		-0-		32	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-		-9		-0-		25	1	183	2	Y	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-		-0-		-0-		55	1	208	2	Y	-0-					-0-
*10	217	N	217	-0-		-0-		-0-		28	1	189	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9382	X	9382	-0-		-0-		-0-		1161	1	8221	2	Y	-0-					5
06	8519	X	8519	-0-		-0-		-0-		1256	1	7263	2	Y	-0-					5
07	9002	X	9002	-0-		-0-		-0-		1185	1	7817	2	Y	-0-					5
08	9310	X	9310	-0-		-0-		-0-		1230	1	8080	2	Y	-0-					5
09	11581	X	11581	-0-		-0-		-0-		2899	1	8682	2	Y	-0-					5
*10	9630	X	9630	-0-		-0-		-0-		1444	1	8186	2	Y	-0-					5

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9704 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	32	1	228	2	Y	-0-					3
06	360	N	300	-0-	-60	-0-	44	1	256	2	Y	-0-					3
07	279	N	199	-0-	-80	-0-	26	1	173	2	Y	-0-					3
08	248	N	137	-0-	-111	-0-	18	1	119	2	Y	-0-					3
09	300	N	161	-0-	-139	-0-	40	1	121	2	Y	-0-					3
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	24	1	137	2	Y	-0-					3

SLATOR RANCH WELL #: V 1 RRCID -> 219673 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10972 - 11196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	5140	-0-	-347	-0-	636	1	4504	2	Y	-0-					-0-
06	5310	X	4659	-0-	-651	-0-	687	1	3972	2	Y	-0-					-0-
07	5456	X	5402	-0-	-54	-0-	711	1	4691	2	Y	-0-					-0-
08	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	742	1	4875	2	Y	-0-					-0-
09	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	1506	1	4510	2	Y	-0-					-0-
*10	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	757	1	4290	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: N 2 RRCID -> 219889 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10616 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	1145	1	10951	2	Y	-0-					25
06	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	1079	1	10436	2	Y	-0-					25
07	11780	X	11053	-0-	-727	-0-	1044	1	10009	2	Y	-0-					25
08	11780	X	11057	-0-	-723	-0-	491	1	10566	2	Y	-0-					25
09	11400	X	10096	-0-	-1304	-0-	10096	2			Y	-0-					25
*10	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	790	1	9903	2	Y	-0-					25

SLATOR RANCH WELL #: U 2 RRCID -> 219890 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	6941	-0-	-2514	-0-	913	1	6011	2	Y	15					15
							17	9									
06	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	1081	1	6198	2	Y	18	32	1			1
							20	9									
07	7285	X	6272	-0-	-1013	-0-	914	1	5343	2	Y	14					15
							15	9									
08	7285	X	6180	-0-	-1105	-0-	739	1	5423	2	Y	16	30	1			1
							18	9									
09	7290	X	7008	-0-	-282	-0-	1455	1	5531	2	Y	20					21
							22	9									
*10	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	789	1	5397	2	Y	13	32	1			2
							14	9									

SLATOR RANCH WELL #: T 1 RRCID -> 219920 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10924 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	1892	-0-	-402	-0-	234	1	1658	2	Y	-0-					7
06	2220	X	1401	-0-	-819	-0-	207	1	1194	2	Y	-0-					7
07	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	355	1	2340	2	Y	-0-					7
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	259	1	1700	2	Y	-0-					7
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	483	1	1446	2	Y	-0-					7
*10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	342	1	1938	2	Y	-0-					7

SLATOR RANCH WELL #: W 1 RRCID -> 220890 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9658 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	113	-0-	-104	-0-	14	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	11	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	85	-0-	-70	-0-	11	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	48	-0-	-76	-0-	6	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	47	1	142	2	Y	-0-					-0-
*10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: V 2 RRCID -> 221181 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	859	-0-	-9	-0-	106	1	753	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	763	-0-	-107	-0-	113	1	650	2	Y	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	123	1	813	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	851	-0-	-17	-0-	112	1	739	2	Y	-0-					-0-
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	244	1	730	2	Y	-0-					-0-
*10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	125	1	708	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: U 3 RRCID -> 221508 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9995 - 10598

05	4836	X	3778	-0-	-1058	-0-	496	1	3265	2	Y	15					15
							17	9									
06	3840	X	2579	-0-	-1261	-0-	383	1	2196	2	Y	-0-					15
07	3968	X	3331	-0-	-637	-0-	486	1	2845	2	Y	-0-					15
08	3782	X	2966	-0-	-816	-0-	356	1	2610	2	Y	-0-					15
09	3660	X	3098	-0-	-562	-0-	645	1	2453	2	Y	-0-					15
*10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	487	1	3332	2	Y	-0-					15

SLATOR RANCH WELL #: X 1 RRCID -> 222346 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10598 - 10616

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: N 3 RRCID -> 222385 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10614 - 10776

05	9114	X	8160	-0-	-954	-0-	772	1	7387	2	Y	1					5
							1	9									
06	8820	X	8631	-0-	-189	-0-	809	1	7819	2	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
07	9052	X	8780	-0-	-272	-0-	829	1	7951	2	Y	-0-					-0-
08	9052	X	8349	-0-	-703	-0-	371	1	7977	2	Y	1					1
							1	9									
09	8640	X	7367	-0-	-1273	-0-	7365	2	2	9	Y	2					3
*10	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	652	1	8176	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									

SLATOR RANCH WELL #: W 2 RRCID -> 222417 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720

05	8463	X	8320	-0-	-143	-0-	1030	1	7290	2	Y	-0-					24
06	8190	X	6529	-0-	-1661	-0-	963	1	5566	2	Y	-0-					24
07	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	1302	1	8589	2	Y	-0-					24
08	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	1145	1	7520	2	Y	-0-					24
09	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	2325	1	6961	2	Y	-0-					24
*10	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	1267	1	7181	2	Y	-0-					24

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: U 4 RRCID -> 222672 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	1279	1	8427	2	Y	16					25
							18	9									
06	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	1400	1	8028	2	Y	26	46	1			5
							29	9									
07	9362	X	8229	-0-	-1133	-0-	1198	1	7010	2	Y	19					24
							21	9									
08	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	1181	1	8664	2	Y	24	43	1			5
							26	9									
09	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	2222	1	8445	2	Y	28					33
							31	9									
*10	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	1233	1	8431	2	Y	18	46	1			5
							20	9									

BMT K&H WELL #: 1AC RRCID -> 222780 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	526	1	5035	2	Y	15	44	1			22
							17	9									
06	4140	X	4097	-0-	-43	-0-	383	1	3705	2	Y	8	30	1			-0-
							9	9									
07	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	444	1	4259	2	Y	-0-					-0-
08	5580	X	4931	-0-	-649	-0-	219	1	4703	2	Y	8					8
							9	9									
09	5400	X	3509	-0-	-1891	-0-	3501	2	8	9	Y	7					15
*10	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	296	1	3712	2	Y	14	25	1			4
							15	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 223024 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	504	-0-	-23	-0-	62	1	442	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	454	-0-	-146	-0-	67	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	64	1	425	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	363	-0-	-133	-0-	48	1	315	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	303	-0-	-147	-0-	76	1	227	2	Y	-0-					-0-
*10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	43	1	242	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	796	1	5631	2	Y	-0-					-0-
06	6060	X	5117	-0-	-943	-0-	755	1	4362	2	Y	-0-					-0-
07	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	920	1	6069	2	Y	-0-					-0-
08	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	873	1	5733	2	Y	-0-					-0-
09	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	1601	1	4794	2	Y	-0-					-0-
*10	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	873	1	4951	2	Y	1					1
							1	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 223797 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4863	-0-	-4	-0-	602	1	4261	2	Y	-0-					5
06	4620	X	4467	-0-	-153	-0-	659	1	3808	2	Y	-0-					5
07	4774	X	4639	-0-	-135	-0-	611	1	4028	2	Y	-0-					5
08	4867	X	4663	-0-	-204	-0-	616	1	4047	2	Y	-0-					5
09	4710	X	4341	-0-	-369	-0-	1087	1	3254	2	Y	-0-					5
*10	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	664	1	3764	2	Y	-0-					5

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: W 3 RRCID -> 223799 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10674 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	234	1	1660	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1707	-0-	-153	-0-	252	1	1455	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	256	1	1692	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1582	-0-	-309	-0-	209	1	1373	2	Y	-0-					-0-
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	442	1	1323	2	Y	-0-					-0-
*10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	255	1	1447	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 2 RRCID -> 223929 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10803 - 10849

05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	138	1	975	2	Y	-0-					27
06	1080	N	969	-0-	-111	-0-	143	1	826	2	Y	-0-					27
07	1116	N	867	-0-	-249	-0-	114	1	753	2	Y	-0-					27
08	1116	N	952	-0-	-164	-0-	126	1	826	2	Y	-0-					27
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	258	1	774	2	Y	-0-					27
*10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	128	1	723	2	Y	-0-					27

BARROCITO, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 226702 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10880

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	45	1			11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	32	1			7
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	26	24	1			9
							29	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	26	1			12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	35	1			5
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SLATOR RANCH WELL #: W 4 RRCID -> 226743 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10763

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 4 RRCID -> 227123 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10919 - 11053

05	2967	N	2897	-0-	-70	-0-	359	1	2538	2	Y	-0-					-0-
06	2670	N	2088	-0-	-582	-0-	308	1	1780	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	1883	-0-	-876	-0-	248	1	1635	2	Y	-0-					-0-
08	2759	X	1346	-0-	-1413	-0-	178	1	1168	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	1188	-0-	-1482	-0-	297	1	891	2	Y	-0-					-0-
*10	975	X	975	-0-	-0-	-0-	146	1	829	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 3 RRCID -> 227777 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 11056

05	372	N	350	-0-	-22	-0-	43	1	307	2	N	-0-					3
06	360	N	307	-0-	-53	-0-	45	1	262	2	N	-0-					3
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	44	1	293	2	N	-0-					3
08	341	N	273	-0-	-68	-0-	36	1	237	2	N	-0-					3
09	300	N	215	-0-	-85	-0-	54	1	161	2	N	-0-					3
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	48	1	275	2	N	-0-					3

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: X 2 RRCID -> 228225 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 7 RRCID -> 229048 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10809 - 10950

05	5859	X	1494	-0-	-4365	-0-	81	1	1413	2	Y	-0-					26
06	5670	X	4068	-0-	-1602	-0-	368	1	3699	2	Y	1	2	1			25
							1	9									
07	5363	X	4011	-0-	-1352	-0-	250	1	3758	2	Y	3	2	1			26
							3	9									
08	5363	X	5348	-0-	-15	-0-	237	1	5109	2	Y	2	2	1			26
							2	9									
09	5190	X	1478	-0-	-3712	-0-	1476	2	2	9	Y	2	3	1			25
*10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	249	1	3233	2	Y	3	3	1			25
							3	9									

BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865

05	10695	X	9514	-0-	-1181	-0-	519	1	8995	2	Y	-0-					19
06	9180	X	8267	-0-	-913	-0-	748	1	7513	2	Y	5	7	1			17
							6	9									
07	9486	X	8337	-0-	-1149	-0-	519	1	7816	2	Y	2					19
							2	9									
08	9517	X	9151	-0-	-366	-0-	406	1	8742	2	Y	3					22
							3	9									
09	9210	X	7904	-0-	-1306	-0-	7901	2	3	9	Y	3	7	1			18
*10	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	613	1	7955	2	Y	6	7	1			17
							7	9									

SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 10594

05	15655	X	15354	-0-	-301	-0-	2023	1	13327	2	Y	4					51
							4	9									
06	15150	X	14872	-0-	-278	-0-	2204	1	12638	2	Y	27	47	1			31
							30	9									
07	15562	X	14920	-0-	-642	-0-	2175	1	12723	2	Y	20					51
							22	9									
08	15562	X	15199	-0-	-363	-0-	1820	1	13351	2	Y	25	45	1			31
							28	9									
09	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	3225	1	12257	2	Y	29					60
							32	9									
*10	15154	X	15154	-0-	-0-	-0-	1931	1	13202	2	Y	19	48	1			31
							21	9									

SLATOR RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 232971 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3660	-0-	-277	-0-	453	1	3207	2	Y	-0-					9
06	3930	X	3095	-0-	-835	-0-	450	1	2599	2	Y	42					51
							46	9									
07	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	546	1	3603	2	Y	51					102
							56	9									
08	4061	X	3847	-0-	-214	-0-	496	1	3260	2	Y	83	176	1			9
							91	9									
09	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	1019	1	3052	2	Y	13					22
							14	9									
*10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	549	1	3111	2	Y	39					61
							43	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952

05	3906	X	70	-0-	-3836	-0-	2	1	38	2	Y	27	22	1			9
							30	9									
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	35	40	1			4
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					4
08	744	X	139	-0-	-605	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					4
09	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			Y	-0-					4
*10	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	520	1	6749	2	Y	-0-					4

BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 9571

05	7471	X	7390	-0-	-81	-0-	400	1	6925	2	Y	59					97
							65	9									
06	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	693	1	6958	2	Y	104	167	1			34
							114	9									
07	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	479	1	7216	2	Y	68					102
							75	9									
08	7378	X	7344	-0-	-34	-0-	323	1	6963	2	Y	53					155
							58	9									
09	7230	X	6753	-0-	-477	-0-	6672	2	81	9	Y	74	174	1			55
*10	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	465	1	6026	2	Y	171	178	1			48
							188	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858

05	4371	X	2640	-0-	-1731	-0-	327	1	2313	2	Y	-0-					17
06	4230	X	2278	-0-	-1952	-0-	336	1	1942	2	Y	-0-	14	1			3
07	4371	X	2120	-0-	-2251	-0-	279	1	1841	2	Y	-0-					3
08	3317	X	1357	-0-	-1960	-0-	179	1	1178	2	Y	-0-					3
09	2940	X	2717	-0-	-223	-0-	680	1	2037	2	Y	-0-					3
*10	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	290	1	1642	2	Y	-0-					3

SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018

05	3100	X	2906	-0-	-194	-0-	353	1	2496	2	Y	52					129
							57	9									
06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	439	1	2538	2	Y	47	176	1			-0-
							52	9									
07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	419	1	2764	2	Y	-0-					-0-
08	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	394	1	2588	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2859	-0-	-171	-0-	701	1	2100	2	Y	53					53
							58	9									
*10	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	423	1	2397	2	Y	24					77
							26	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9446 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4164	-0-	-331	-0-	226	1	3909	2	Y	26	22	1			22
							29	9									
06	4380	X	3991	-0-	-389	-0-	357	1	3590	2	Y	40	51	1			11
							44	9									
07	4526	X	3945	-0-	-581	-0-	243	1	3651	2	Y	46	38	1			19
							51	9									
08	4526	X	3393	-0-	-1133	-0-	149	1	3198	2	Y	42	38	1			23
							46	9									
09	4110	X	2223	-0-	-1887	-0-	2177	2	46	9	Y	42	51	1			14
*10	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	278	1	3611	2	Y	49	54	1			9
							54	9									

SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	323	1	2126	2	Y	15					15
							17	9									
06	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	383	1	2196	2	Y	28	43	1			-0-
							31	9									
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	334	1	1954	2	Y	21					21
							23	9									
08	2356	N	1806	-0-	-550	-0-	213	1	1565	2	Y	25	46	1			-0-
							28	9									
09	3000	N	3408	-0-	408	408	703	1	2672	2	Y	30					30
							33	9									
*10	2400	N	2539	-0-	139	547	321	1	2197	2	Y	19	49	1			-0-
							21	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 5 RRCID -> 241076 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10328 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	217	1	1533	2	Y	-0-					-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	207	1	1198	2	Y	-0-					-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	167	1	1102	2	Y	-0-					-0-
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	238	1	1561	2	Y	-0-					-0-
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	398	1	1191	2	Y	-0-					-0-
*10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	197	1	1118	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	115	1	1599	2	Y	-0-					-0-
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	229	1	1644	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1804	-0-	-87	-0-	152	1	1652	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1524	-0-	-181	-0-	126	1	1398	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	328	1	1433	2	Y	-0-					-0-
*10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	278	1	1493	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	77	1	1071	2	Y	-0-					-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	163	1	1170	2	Y	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	105	1	1140	2	Y	-0-					-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	96	1	1067	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1183	-0-	-137	-0-	220	1	963	2	Y	-0-					-0-
*10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	184	1	987	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	2522	-0-	-2190	-0-	138	1	2384	2	Y	-0-					21
06	4290	X	2382	-0-	-1908	-0-	216	1	2166	2	Y	-0-					21
07	2759	X	2342	-0-	-417	-0-	146	1	2196	2	Y	-0-					21
08	2573	X	2409	-0-	-164	-0-	107	1	2302	2	Y	-0-					21
09	2430	X	2314	-0-	-116	-0-	2314	2			Y	-0-					21
*10	2500	N	4664	-0-	2164	2164	334	1	4330	2	Y	-0-					21

BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARROCITO, B.M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23584	X	23584	-0-	-0-	-0-	1275	1	22101	2	Y	189	156	1			80
							208	9									
06	24524	X	24524	-0-	-0-	-0-	2194	1	22041	2	Y	263	302	1			41
							289	9									
07	22607	X	22607	-0-	-0-	-0-	1392	1	20948	2	Y	243	225	1			59
							267	9									
08	20677	X	18274	-0-	-2403	-0-	798	1	17171	2	Y	277	251	1			85
							305	9									
09	20010	X	19090	-0-	-920	-0-	18790	2	300	9	Y	273	334	1			24
*10	19793	X	19793	-0-	-0-	-0-	1392	1	18051	2	Y	318	342	1			-0-
							350	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	5460	-0-	-957	-0-	283	1	4909	2	Y	244	200	1			69
							268	9									
06	5790	X	5273	-0-	-517	-0-	462	1	4640	2	Y	155	179	1			45
							171	9									
07	5890	X	5081	-0-	-809	-0-	307	1	4616	2	Y	144	133	1			56
							158	9									
08	5890	X	5870	-0-	-20	-0-	253	1	5437	2	Y	164	149	1			71
							180	9									
09	5700	X	5223	-0-	-477	-0-	5045	2	178	9	Y	162	198	1			35
*10	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	369	1	4784	2	Y	188	208	1			15
							207	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2507	-0-	-345	-0-	134	1	2329	2	Y	40	33	1			36
							44	9									
06	2970	X	2078	-0-	-892	-0-	186	1	1864	2	Y	25	29	1			32
							28	9									
07	3069	X	2008	-0-	-1061	-0-	124	1	1859	2	Y	23	21	1			34
							25	9									
08	3069	X	2062	-0-	-1007	-0-	90	1	1943	2	Y	26	24	1			36
							29	9									
09	2430	X	680	-0-	-1750	-0-	650	2	30	9	Y	27	32	1			31
*10	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	181	1	2350	2	Y	29	43	1			17
							32	9									

BMT K&H WELL #: N 5 RRCID -> 249502 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9616 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	1100	-0-	-1969	-0-	104	1	996	2	Y	-0-					24
06	2580	X	864	-0-	-1716	-0-	80	1	771	2	Y	12	36	1			-0-
							13	9									
07	2387	X	1001	-0-	-1386	-0-	95	1	906	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	1077	-0-	-1310	-0-	47	1	1018	2	Y	11					11
							12	9									
09	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3925	2	11	9	Y	10					21
*10	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	559	1	7004	2	Y	20	35	1			6
							22	9									

MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9565 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3523	-0-	-414	-0-	236	1	3287	2	Y	-0-					42
06	3810	X	3358	-0-	-452	-0-	397	1	2848	2	Y	103					145
							113	9									
07	3937	X	3278	-0-	-659	-0-	276	1	3002	2	Y	-0-					145
08	3751	X	3606	-0-	-145	-0-	298	1	3308	2	Y	-0-					145
09	3420	X	3323	-0-	-97	-0-	619	1	2704	2	Y	-0-					145
*10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	523	1	2809	2	Y	-0-					145

BMT-BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 253372 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9520 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	190	1	3302	2	Y	-0-					-0-
06	3480	X	3067	-0-	-413	-0-	278	1	2789	2	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3280	-0-	-316	-0-	204	1	3076	2	Y	-0-					-0-
08	3596	X	3314	-0-	-282	-0-	147	1	3167	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	2140	-0-	-1250	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
*10	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	199	1	2582	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 17 RRCID -> 254022 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9356 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	5181	-0-	-151	-0-	274	1	4758	2	Y	135	111	1			53
							149	9									
06	5160	X	4862	-0-	-298	-0-	432	1	4336	2	Y	85	97	1			41
							94	9									
07	5301	X	4949	-0-	-352	-0-	303	1	4561	2	Y	77	72	1			46
							85	9									
08	5239	X	4906	-0-	-333	-0-	213	1	4595	2	Y	89	80	1			55
							98	9									
09	5070	X	4671	-0-	-399	-0-	4575	2	96	9	Y	87	108	1			34
*10	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	331	1	4295	2	Y	102	115	1			21
							112	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 18 RRCID -> 255207 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824

05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	36	1	624	2	Y	-0-					1
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	54	1	544	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
07	620	N	570	-0-	-50	-0-	35	1	523	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
08	651	N	544	-0-	-107	-0-	24	1	507	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
09	600	N	596	-0-	-4	-0-	583	2	13	9	Y	12	14	1			-0-
*10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	40	1	518	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922

05	3069	X	2979	-0-	-90	-0-	369	1	2610	2	Y	-0-					11
06	2970	X	1863	-0-	-1107	-0-	275	1	1588	2	Y	-0-					11
07	3069	X	1847	-0-	-1222	-0-	243	1	1604	2	Y	-0-					11
08	3069	X	1742	-0-	-1327	-0-	230	1	1512	2	Y	-0-					11
09	2970	X	1741	-0-	-1229	-0-	436	1	1305	2	Y	-0-					11
*10	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	258	1	1462	2	Y	-0-					11

BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634

05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	92	1	1595	2	Y	10					10
							11	9									
06	1530	N	1507	-0-	-23	-0-	136	1	1364	2	Y	6	10	1			6
							7	9									
07	1705	N	1551	-0-	-154	-0-	96	1	1451	2	Y	4					10
							4	9									
08	1705	N	1541	-0-	-164	-0-	68	1	1470	2	Y	3					13
							3	9									
09	1500	N	1416	-0-	-84	-0-	1410	2	6	9	Y	5	11	1			7
*10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	127	1	1643	2	Y	11	11	1			7
							12	9									

BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928

05	10013	X	9554	-0-	-459	-0-	899	1	8600	2	Y	50	147	1			9
							55	9									
06	9690	X	9040	-0-	-650	-0-	844	1	8160	2	Y	33	42	1			-0-
							36	9									
07	10013	X	9181	-0-	-832	-0-	867	1	8314	2	Y	-0-					-0-
08	9672	X	9056	-0-	-616	-0-	401	1	8619	2	Y	33					33
							36	9									
09	9240	X	8301	-0-	-939	-0-	8270	2	31	9	Y	28					61
*10	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	687	1	8612	2	Y	57	100	1			18
							63	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
05	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	109	1	1047	2	Y	-0-					1
06	1170	N	1018	-0-	-152	-0-	95	1	923	2	Y	-0-					1
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	105	1	1007	2	Y	-0-					1
08	1147	N	977	-0-	-170	-0-	43	1	934	2	Y	-0-					1
09	1020	N	998	-0-	-22	-0-	998	2			Y	-0-					1
*10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	81	1	1014	2	Y	-0-					1

BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9520 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9443 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	2572	-0-	-2047	-0-	140	1	2432	2	Y	-0-					40
06	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	441	1	4431	2	Y	-0-					40
07	4619	X	3191	-0-	-1428	-0-	199	1	2992	2	Y	-0-					40
08	4495	X	3454	-0-	-1041	-0-	153	1	3301	2	Y	-0-					40
09	4470	X	4111	-0-	-359	-0-	4111	2			Y	-0-					40
*10	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	292	1	3791	2	Y	-0-					40

BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3615	-0-	-446	-0-	342	1	3273	2	Y	-0-					8
06	3570	X	3054	-0-	-516	-0-	286	1	2762	2	Y	5	13	1			-0-
							6	9									
07	3627	X	3566	-0-	-61	-0-	337	1	3229	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3403	-0-	-224	-0-	151	1	3248	2	Y	4					4
							4	9									
09	3510	X	3062	-0-	-448	-0-	3058	2	4	9	Y	4					8
*10	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	201	1	2520	2	Y	8	14	1			2
							9	9									

SLATOR RANCH WELL #: V 5 RRCID -> 257744 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9714 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	5873	-0-	-79	-0-	727	1	5146	2	Y	-0-					-0-
06	5760	X	4950	-0-	-810	-0-	730	1	4220	2	Y	-0-					-0-
07	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	893	1	5893	2	Y	-0-					-0-
08	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	811	1	5325	2	Y	-0-					-0-
09	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	1639	1	4907	2	Y	-0-					-0-
*10	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	901	1	5106	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9940 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20336	X	19475	-0-	-861	-0-	2396	1	17079	2	Y	-0-					-0-
06	20816	X	20816	-0-	-0-	-0-	2556	1	18260	2	Y	-0-					-0-
07	20336	X	19135	-0-	-1201	-0-	5185	1	13950	2	Y	-0-					-0-
08	21533	X	21533	-0-	-0-	-0-	2722	1	18811	2	Y	-0-					-0-
09	19680	X	19521	-0-	-159	-0-	3433	1	16088	2	Y	-0-					-0-
*10	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	2307	1	6186	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

BMT K&H WELL #: 2AE RRCID -> 260273 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10162 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	621	1	5940	2	Y	-0-					-0-
06	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	579	1	5595	2	Y	-0-					-0-
07	6510	X	6041	-0-	-469	-0-	571	1	5470	2	Y	-0-					-0-
08	6510	X	5009	-0-	-1501	-0-	222	1	4787	2	Y	-0-					-0-
09	6300	X	3861	-0-	-2439	-0-	3861	2			Y	-0-					-0-
*10	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	393	1	4928	2	Y	-0-					-0-

BMT K&H WELL #: 3AE RRCID -> 261139 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 11206

05	5146	X	4287	-0-	-859	-0-	406	1	3881	2	Y	-0-					4
06	4980	X	3286	-0-	-1694	-0-	308	1	2975	2	Y	3	7	1			-0-
							3	9									
07	4526	X	3785	-0-	-741	-0-	358	1	3427	2	Y	-0-					-0-
08	4526	X	3346	-0-	-1180	-0-	148	1	3195	2	Y	3					3
							3	9									
09	4140	X	3228	-0-	-912	-0-	3226	2	2	9	Y	2					5
*10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	238	1	2988	2	Y	4	8	1			1
							4	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9505 - 9858

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BMT K&H WELL #: 4AE RRCID -> 262424 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068

05	8990	X	8693	-0-	-297	-0-	823	1	7870	2	Y	-0-					-0-
06	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	854	1	8259	2	Y	-0-					-0-
07	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	809	1	7753	2	Y	-0-					-0-
08	8680	X	8498	-0-	-182	-0-	377	1	8121	2	Y	-0-					-0-
09	9120	X	7540	-0-	-1580	-0-	7540	2			Y	-0-					-0-
*10	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	642	1	8055	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 22 RRCID -> 263126 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9462 - 10708

05	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	61	1	1064	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
06	1140	N	1069	-0-	-71	-0-	96	1	963	2	Y	9	12	1			1
							10	9									
07	1333	N	1167	-0-	-166	-0-	72	1	1085	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
08	1116	N	936	-0-	-180	-0-	41	1	884	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
09	1080	N	694	-0-	-386	-0-	683	2	11	9	Y	10	12	1			1
*10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	84	1	1086	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									

BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282

05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	326	1	3116	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3062	-0-	-238	-0-	287	1	2775	2	Y	-0-					-0-
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	421	1	4031	2	Y	-0-					-0-
08	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	187	1	4022	2	Y	-0-					-0-
09	3330	X	2901	-0-	-429	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
*10	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	251	1	3147	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2556	-0-	-389	-0-	139	1	2417	2	Y	-0-					39
06	2760	X	2406	-0-	-354	-0-	218	1	2185	2	Y	3	4	1			38
							3	9									
07	2852	X	2762	-0-	-90	-0-	172	1	2587	2	Y	3	3	1			38
							3	9									
08	2852	X	2216	-0-	-636	-0-	98	1	2114	2	Y	4	3	1			39
							4	9									
09	2580	X	2502	-0-	-78	-0-	2499	2	3	9	Y	3	4	1			38
*10	2500	N	2596	-0-	96	96	185	1	2405	2	Y	5	5	1			38
							6	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 281261 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 11498 PERF. 9528 - 9930

05	DLQ G-10	5208	-0-	5208	10409	336	1	4835	2	Y	34					122
						37	9										
06	DLQ G-10	4017	-0-	4017	14426	266	1	3709	2	Y	38	107	1			53
						42	9										
07	17568	X	3142	-0-	-14426	-0-	200	1	2902	2	Y	36					89
							40	9									
08	5363	X	3793	-0-	-1570	-0-	251	1	3495	2	Y	43					132
							47	9									
09	5190	X	3346	-0-	-1844	-0-	231	1	3081	2	Y	31	107	1			56
							34	9									
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					56

SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 282575 COMPL. DATE 07/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9066 - 9102

05	155	N	112	-0-	-43	-0-	10	1	102	2	N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	N	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	7	1	58	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2) 86464 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON - YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 162089 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
CAMDEN-DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179566 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9573 - 9621

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO -R-) 86464 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
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
05	DLQ G-10		541	-0-	541	1085	257 19	1 9	265	3	Y	17					107
06	DLQ G-10		419	-0-	419	1504	122	1	297	3	Y	-0-					107
07	1700	N	443	-0-	-1257	247	71	1	372	3	Y	-0-					107
08	970	N	723	-0-	-247	-0-	129	1	594	3	Y	-0-					107
*09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	63	1	619	3	Y	-0-	54	1			53
*10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	191	1	495	3	Y	-0-					53

EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 7 RRCID -> 251149 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9875 - 9888

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	690	1	690	3	N	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	634	1	634	3	N	-0-					-0-
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	807	1	807	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	690	1	690	3	N	-0-					-0-
*09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	690	1	690	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	T. A.		385	-0-	385	385	41	1	344	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		73	-0-	73	458	7	1	66	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		387	-0-	387	845	33	1	354	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		214	-0-	214	1059	23	1	191	2	Y	-0-					-0-
09	1276	X	217	-0-	-1059	-0-	17	1	200	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 3 RRCID -> 013442 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4860 - 6070

05	806	N	544	-0-	-262	-0-	58	1	486	2	N	-0-					-0-
06	780	N	136	-0-	-644	-0-	13	1	123	2	N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	75	1	800	2	N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	65	1	537	2	N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	268	2	N	-0-					-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 6 RRCID -> 013517 COMPL. DATE 11/21/1956 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4770 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 7 RRCID -> 013603 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 5515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	1920	-0-	-808	-0-	206	1	1714	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	450	-0-	-2460	-0-	44	1	406	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	1899	-0-	-1108	-0-	163	1	1736	2	Y	-0-					-0-
08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	342	1	2812	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	1057	-0-	-1763	-0-	82	1	975	2	Y	-0-					-0-
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 12 RRCID -> 039654 COMPL. DATE 06/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4950 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 29 RRCID -> 047437 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4255 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2018 - P/A 06/15/18

KING RANCH STRATTON WELL #: A 9 RRCID -> 054181 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4295 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 28 RRCID -> 054804 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4493 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2018 - P/A 07/07/18

KING RANCH STRATTON WELL #: P123CT RRCID -> 055676 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH STRATTON WELL #: A 24F RRCID -> 057092 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4235 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 29 B RRCID -> 140927 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6554 - 6566

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P282 RRCID -> 156691 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7606 - 8076

05	3751	X	3010	-0-	-741	-0-	244	1	2756	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
06	3630	X	1107	-0-	-2523	-0-	105	1	999	2	Y	3					9
							3	9									
07	3007	X	2639	-0-	-368	-0-	227	1	2402	2	Y	9	6	1			12
							10	9									
08	3007	X	1131	-0-	-1876	-0-	97	1	1033	2	Y	1	8	1			5
							1	9									
09	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	302	1	3199	2	Y	33	28	1			10
							36	9									
10	3007	X	2649	-0-	-358	-0-	245	1	2394	2	Y	9	11	1			8
							10	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: A 88 RRCID -> 157495 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393

05	713	N	552	-0-	-161	-0-	59	1	493	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	131	-0-	-559	-0-	13	1	118	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	57	1	606	2	Y	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	68	1	556	2	Y	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 89 RRCID -> 158242 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 5387

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 92DF RRCID -> 159716 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 6229

05	837	N	754	-0-	-83	-0-	81	1	673	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	148	-0-	-662	-0-	15	1	133	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	376	-0-	-430	-0-	32	1	344	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	718	-0-	-26	-0-	78	1	640	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	25	-0-	-125	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH STRATTON WELL #: A 94DF RRCID -> 160129 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5036 - 5457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P241 RRCID -> 160484 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6420 - 6452

05	5270	X	5117	-0-	-153	-0-	415	1	4693	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
06	5100	X	3558	-0-	-1542	-0-	339	1	3215	2	Y	4					10
							4	9									
07	5270	X	3805	-0-	-1465	-0-	327	1	3470	2	Y	7	7	1			10
							8	9									
08	5270	X	4658	-0-	-612	-0-	398	1	4257	2	Y	3	7	1			6
							3	9									
09	4950	X	2286	-0-	-2664	-0-	196	1	2077	2	Y	12	14	1			4
							13	9									
10	5115	X	2740	-0-	-2375	-0-	254	1	2482	2	Y	4	4	1			4
							4	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: A 93DF RRCID -> 160683 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5160 - 6730

05	1023	N	890	-0-	-133	-0-	95	1	795	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	284	-0-	-736	-0-	28	1	256	2	Y	-0-					-0-
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	123	1	1311	2	Y	-0-					-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	121	1	994	2	Y	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	45	1	533	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 96DF RRCID -> 164743 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5238 - 6892

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 97DF RRCID -> 164782 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 5144 - 6952

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 95DF RRCID -> 165450 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 4287 - 5356

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 98DF RRCID -> 166108 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6771 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 99DF RRCID -> 166495 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5348 - 6554

05	1860	N	1340	-0-	-520	-0-	144	1	1196	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	275	-0-	-1525	-0-	27	1	248	2	Y	-0-					-0-
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	160	1	1702	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	134	1	1098	2	Y	-0-					-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	68	1	815	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P283 RRCID -> 171577 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7496 - 8884

05	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	111	1	1257	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3200	-0-	200	200	305	1	2895	2	Y	-0-					-0-
07	2144	N	1944	-0-	-200	-0-	168	1	1776	2	Y	-0-					-0-
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	146	1	1563	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	158	1	1672	2	Y	-0-					-0-
*10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	159	1	1551	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P284 RRCID -> 173850 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7878 - 8840

05	806	N	601	-0-	-205	-0-	49	1	551	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	720	N	520	-0-	-200	-0-	49	1	469	2	Y	2					3
							2	9									
07	713	N	456	-0-	-257	-0-	39	1	415	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	589	N	441	-0-	-148	-0-	38	1	403	2	Y	-0-	2	1			1
09	510	N	427	-0-	-83	-0-	36	1	385	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	44	1	434	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P285 RRCID -> 176901 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7495 - 8782

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P286 RRCID -> 178533 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7658 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3295	-0-		195	195	259	1	2923	2	Y	103	93	1			71
								113	9									
06	3000	N	2999	-0-		-1	194	278	1	2637	2	Y	76					147
								84	9									
07	2623	N	2429	-0-		-194	-0-	201	1	2133	2	Y	86	96	1			137
								95	9									
08	3100	N	3326	-0-		226	226	282	1	3012	2	Y	29	87	1			79
								32	9									
09	3000	N	3034	-0-		34	260	235	1	2492	2	Y	279	271	1			87
								307	9									
*10	3100	N	3463	-0-		363	623	309	1	3022	2	Y	120	95	1			112
								132	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P288 RRCID -> 214696 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8202 - 8990

05	9940	X	9940	-0-		-0-	-0-	799	1	9028	2	Y	103	61	1			71
								113	9									
06	3352	X	3352	-0-		-0-	-0-	317	1	3004	2	Y	28					99
								31	9									
07	6828	X	6828	-0-		-0-	-0-	581	1	6160	2	Y	79	64	1			114
								87	9									
08	8319	X	8319	-0-		-0-	-0-	709	1	7585	2	Y	23	72	1			65
								25	9									
09	6378	X	6378	-0-		-0-	-0-	530	1	5626	2	Y	202	204	1			63
								222	9									
*10	5538	X	5538	-0-		-0-	-0-	508	1	4963	2	Y	61	67	1			57
								67	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: A 86 RRCID -> 215166 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5727 - 5990

05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P289 RRCID -> 215426 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6964 - 6990

05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P291 RRCID -> 223506 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7526 - 7962

05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P292 RRCID -> 224325 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 7695 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	763	N	763	-0-		-0-	-0-	61	1	688	2	Y	13	23	1			9
								14	9									
06	1294	N	1294	-0-		-0-	-0-	122	1	1153	2	Y	17					26
								19	9									
07	1612	N	783	-0-		-829	-0-	66	1	700	2	Y	15	17	1			24
								17	9									
08	947	N	947	-0-		-0-	-0-	81	1	862	2	Y	4	15	1			13
								4	9									
09	1290	N	862	-0-		-428	-0-	70	1	744	2	Y	44	43	1			14
								48	9									
*10	891	N	891	-0-		-0-	-0-	81	1	792	2	Y	16	15	1			15
								18	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P290 RRCID -> 227226 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1465	-0-		-333	-0-	101	1	1136	2	Y	207	190	1			84
								228	9									
06	1418	N	1418	-0-		-0-	-0-	119	1	1130	2	Y	154	107	1			131
								169	9									
07	1488	N	1168	-0-		-320	-0-	90	1	955	2	Y	112	161	1			82
								123	9									
08	1457	N	1378	-0-		-79	-0-	99	1	1060	2	Y	199	148	1			133
								219	9									
09	1410	N	1200	-0-		-210	-0-	103	1	1088	2	Y	8					141
								9	9									
10	1178	N	1062	-0-		-116	-0-	98	1	961	2	Y	3	142	1			2
								3	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P805 RRCID -> 261819 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8467 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1635	N	1635	-0-		-0-	-0-	125	1	1412	2	Y	89	103	1			36
								98	9									
06	2747	N	2747	-0-		-0-	-0-	250	1	2373	2	Y	113	53	1			96
								124	9									
07	3100	N	5061	-0-		1961	1961	419	1	4443	2	Y	181	144	1			133
								199	9									
08	3100	N	2654	-0-		-446	1515	213	1	2278	2	Y	148	182	1			99
								163	9									
09	3000	N	1526	-0-		-1474	41	131	1	1391	2	Y	4					103
								4	9									
*10	3100	N	7017	-0-		3917	3958	619	1	6048	2	Y	318	175	1			246
								350	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P801 RRCID -> 262507 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P841 RRCID -> 267432 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11064 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	700	-0-	-230	-0-	51 75	1 9	574	2	Y	68	60	1			28
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	71 66	1 9	677	2	Y	60	37	1			51
07	806	N	568	-0-	-238	-0-	45 41	1 9	482	2	Y	37	61	1			27
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	55 79	1 9	590	2	Y	72	51	1			48
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	75 4	1 9	790	2	Y	4					52
10	558	N	360	-0-	-198	-0-	33 1	1 9	326	2	Y	1	53	1			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P863 RRCID -> 270329 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10292 - 10394

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A934 RRCID -> 281502 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A933 RRCID -> 281515 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A936 RRCID -> 281562 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 6679 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A935 RRCID -> 281762 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
PONDROM, L. G. WELL #: 1 C RRCID -> 032882 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
10	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

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONDRON, L. G. WELL #: 2 U RRCID -> 034632 COMPL. DATE 11/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONDROM, L. G. WELL #: 2 L RRCID -> 034633 COMPL. DATE 11/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	300	N	170	-0-	-130	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DRYDEN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 013437 COMPL. DATE 09/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	4092	X	3126	-0-	-966	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3439	-0-	-521	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3380	-0-	-712	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	2824	-0-	-1144	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	1780	-0-	-2060	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 38 RRCID -> 013440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5420 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	2687	-0-	-1529	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
07	4216	X	2236	-0-	-1980	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
08	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3347	-0-	-733	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

S. A. J. S. L. B. -B- WELL #: 1 C RRCID -> 013457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5605 - 6676

05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 013458 COMPL. DATE 09/14/1946 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5498 - 6635

05	3100	N	3146	-0-	46	15615	1573	1	1573	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3626	-0-	626	16241	1813	1	1813	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3664	-0-	564	16805	1832	1	1832	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3788	-0-	688	17493	1894	1	1894	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3014	-0-	14	17507	1507	1	1507	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	17507					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 34 RRCID -> 013459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5390 - 6667

05	806	N	519	-0-	-287	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	399	-0-	-128	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 013463 COMPL. DATE 09/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5261 - 6822

05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	388	1	388	3	N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	395	1	395	3	N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	394	1	394	3	N	-0-					-0-
08	775	N	772	-0-	-3	-0-	386	1	386	3	N	-0-					-0-
09	780	N	772	-0-	-8	-0-	386	1	386	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 1 RRCID -> 013502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7195 PERF. 5515 - 6110

05	3038	N	2764	-0-	-274	-0-	1382	1	1382	3	N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	262	1	262	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3382	-0-	282	282	1691	1	1691	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3124	-0-	24	306	1562	1	1562	3	N	-0-					-0-
*09	1914	N	1608	-0-	-306	-0-	804	1	804	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 013531 COMPL. DATE 11/24/1955 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 3820 - 4080

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5445 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 88 RRCID -> 013546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7299 PERF. 5099 - 5767

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 33 RRCID -> 013547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5290 - 5920

05	3100	N	1437	-0-	-1663	86217	1437	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	83217					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	80117					N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	77017					N	-0-					-0-
*09	3000	N	-0-	-0-	-3000	74017					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	74017					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 90 RRCID -> 013584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7311 PERF. 5374 - 5778

05	3100	N	3862	-0-	762	25802	1931	1	1931	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	796	-0-	-2204	23598	398	1	398	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	5078	-0-	1978	25576	2539	1	2539	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3952	-0-	852	26428	1976	1	1976	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	2186	-0-	-814	25614	1093	1	1093	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	25614					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5342 - 5503

05	3100	N	2654	-0-	-446	12806	1327	1	1327	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	566	-0-	-2434	10372	283	1	283	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	4688	-0-	1588	11960	2344	1	2344	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3352	-0-	252	12212	1676	1	1676	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	1538	-0-	-1462	10750	769	1	769	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10750					N	NO RPT					-0-

S. A. J. S. L. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 036007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5149 - 6392

05	2294	N	1830	-0-	-464	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1769	-0-	-121	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 036437 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	806	N	635	-0-	-171	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
09	690	N	507	-0-	-183	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 111 RRCID -> 040602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5202 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2716	-0-	-384	5380	1358	1	1358	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	530	-0-	-2470	2910	265	1	265	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3612	-0-	512	3422	1806	1	1806	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3360	-0-	260	3682	1680	1	1680	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	1384	-0-	-1616	2066	692	1	692	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2066					N	NO RPT					-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
05	1798	N	1558	-0-	-240	-0-	779	1	779	3	N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	150	1	150	3	N	-0-					-0-
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	1053	1	1053	3	N	-0-					-0-
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	837	1	837	3	N	-0-					-0-
*09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	382	1	382	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 66 RRCID -> 051701 COMPL. DATE 11/25/1971 TOTAL DEPTH 8071 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	10390	-0-	7290	446899	5195	1	5195	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	12122	-0-	9122	456021	6061	1	6061	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	11574	-0-	8474	464495	5787	1	5787	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	4112	-0-	1012	465507	2056	1	2056	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	2242	-0-	-758	464749	1121	1	1121	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	464749					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 3 T RRCID -> 055066 COMPL. DATE 04/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	130	1	130	3	N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	78	1	78	3	N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	105	1	105	3	N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	122	1	122	3	N	-0-					-0-
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	106	1	106	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 89 RRCID -> 058853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	171	1	171	3	N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	37	1	37	3	N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	293	1	293	3	N	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	227	1	227	3	N	-0-					-0-
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	154	1	154	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 121 RRCID -> 064011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5264	-0-	2164	141651	2632	1	2632	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	876	-0-	-2124	139527	438	1	438	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	6040	-0-	2940	142467	3020	1	3020	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	5412	-0-	2312	144779	2706	1	2706	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	2296	-0-	-704	144075	1148	1	1148	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	144075					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 122 RRCID -> 065040 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5104 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	255	1	255	3	N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	37	1	37	3	N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	336	1	336	3	N	-0-					-0-
08	496	N	290	-0-	-206	-0-	145	1	145	3	N	-0-					-0-
*09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	209	1	209	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 79 RRCID -> 068869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6375 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE, W.T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081836 COMPL. DATE 04/07/1979 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	815	-0-	-208	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
09	690	N	631	-0-	-59	-0-	631	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	961	N	748	-0-	-213	-0-	748	3			N	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
09	900	N	550	-0-	-350	-0-	550	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	14	1	14	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	23	1	23	3	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	17	1	17	3	N	-0-					-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	21	1	21	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	899	N	810	-0-	-89	-0-	405	1	405	3	N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	391	1	391	3	N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	415	1	415	3	N	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	424	1	424	3	N	-0-					-0-
09	780	N	660	-0-	-120	-0-	330	1	330	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	837	N	774	-0-	-63	-0-	387	1	387	3	N	-0-					-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	458	1	458	3	N	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	428	1	428	3	N	-0-					-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	495	1	495	3	N	-0-					-0-
09	930	N	684	-0-	-246	-0-	342	1	342	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, EVA M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 096062 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	540	N	157	-0-	-383	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 77 RRCID -> 100162 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	1147	N	922	-0-	-225	-0-	461	1	461	3	N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	83	1	83	3	N	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	553	1	553	3	N	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	494	1	494	3	N	-0-					-0-
*09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	233	1	233	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	1891	N	1662	-0-	-229	-0-	831	1	831	3	N	-0-					-0-
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	901	1	901	3	N	-0-					-0-
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	751	1	751	3	N	-0-					-0-
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	918	1	918	3	N	-0-					-0-
*09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	918	1	918	3	N	-0-					-0-
10	0	N	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

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
05	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
09	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	48	1	48	3	N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	53	1	53	3	N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	50	1	50	3	N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	54	1	54	3	N	-0-					-0-
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	43	1	43	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 114964 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 7 RRCID -> 118052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7478 PERF. 5450 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1328	-0-	-160	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	973	-0-	-107	-0-	973	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 118480 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5570 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	13	1	190	3	N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	3	N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	11	1	199	3	N	-0-					-0-
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	11	1	168	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 123332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10957 PERF. 5284 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	827	-0-	-103	-0-	827	3			N	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
09	960	N	754	-0-	-206	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 157 RRCID -> 123490 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6808 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MOSLEY DRYDEN WELL #: 2 RRCID -> 125319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5458 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
*09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 135 RRCID -> 125584 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 7696 - 7716

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 125778 COMPL. DATE 10/30/1987 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6074 - 6100

05	1581	N	900	-0-	-681	-0-	56	1	844	3	N	-0-					-0-
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	150	1	1512	3	N	-0-					-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	57	1	953	3	N	-0-					-0-
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	83	1	1451	3	N	-0-					-0-
09	1650	N	845	-0-	-805	-0-	52	1	793	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELLERS, W.S. -A- WELL #: 3 RRCID -> 125933 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275

05	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	480	N	350	-0-	-130	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 32 RRCID -> 126238 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 5033 - 5462

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 172 RRCID -> 126505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 6936

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 24 F RRCID -> 126739 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5516 - 6120

05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	0	N	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
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
05	589	N	522	-0-	-67	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	570	N	366	-0-	-204	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
08	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
*09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		12	-0-	12	17	12	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		5	-0-	5	22	5	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	22					N	NO RPT					-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
05	3100	N	2108	-0-	-992	1079	1054	1	1054	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2464	-0-	-536	543	1232	1	1232	3	N	-0-					-0-
07	2959	N	2416	-0-	-543	-0-	1208	1	1208	3	N	-0-					-0-
08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	1214	1	1214	3	N	-0-					-0-
09	2460	N	1948	-0-	-512	-0-	974	1	974	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	1643	N	1352	-0-	-291	-0-	676	1	676	3	N	-0-					-0-
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	697	1	697	3	N	-0-					-0-
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	663	1	663	3	N	-0-					-0-
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	718	1	718	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	902	-0-	-478	-0-	451	1	451	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	1054	N	565	-0-	-489	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
09	690	N	619	-0-	-71	-0-	619	3			N	-0-					-0-
10	0	N	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
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 11 RRCID -> 128131 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-			-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-			-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-			-0-
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-			-0-
*09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-			-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES, MRS. EVA M. WELL #: 5 RRCID -> 128385 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6776 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-			-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-			-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-			-0-
*09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 194 RRCID -> 128571 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5582 - 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
05	1457	N	1030	-0-	-427	-0-	515	1	515	3	N	-0-			-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	550	1	550	3	N	-0-			-0-
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	631	1	631	3	N	-0-			-0-
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	750	1	750	3	N	-0-			-0-
09	1110	N	760	-0-	-350	-0-	380	1	380	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 188 RRCID -> 128756 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4644 - 4937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	799	1	799	3	N	-0-			-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	105	1	105	3	N	-0-			-0-
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	753	1	753	3	N	-0-			-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	556	1	556	3	N	-0-			-0-
*09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	333	1	333	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 5 RRCID -> 128873 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 201 RRCID -> 129022 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6345 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 20 RRCID -> 129387 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6550 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 186 RRCID -> 129543 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6972 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 27 F RRCID -> 129955 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6002 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 130048 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 204 RRCID -> 130101 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6897 - 6907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 192 RRCID -> 130105 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5444 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	376	-0-	-89	-0-	188	1	188	3	N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	272	1	272	3	N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	235	1	235	3	N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	231	1	231	3	N	-0-					-0-
09	510	N	224	-0-	-286	-0-	112	1	112	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 185 F RRCID -> 130439 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6195 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 18 RRCID -> 130618 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5467 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	360	N	252	-0-	-108	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 176 RRCID -> 130697 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	775	N	578	-0-	-197	-0-	289	1	289	3	N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	41	1	41	3	N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	408	1	408	3	N	-0-					-0-
08	589	N	356	-0-	-233	-0-	178	1	178	3	N	-0-					-0-
*09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	206	1	206	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	3100	N	3398	-0-	298	95820	1699	1	1699	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	648	-0-	-2352	93468	324	1	324	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	4798	-0-	1698	95166	2399	1	2399	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3746	-0-	646	95812	1873	1	1873	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	1906	-0-	-1094	94718	953	1	953	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	94718					N	NO RPT					-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
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	0	N	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
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
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
*09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 131106 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: 8 RRCID -> 131808 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6111 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. WELL #: 28 RRCID -> 131809 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	527	N	417	-0-	-110	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS -A- WELL #: 18 F RRCID -> 131939 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5504 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 131989 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 5319 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	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
BUTTS, J.B. WELL #: 10 RRCID -> 133008 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 5270 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	10	1	155	3	N	-0-			-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	3	N	-0-			-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	N	-0-			-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	N	-0-			-0-
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	9	1	144	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 10 RRCID -> 133018 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5640 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1130	-0-	-172	-0-	1130	3			N	-0-			-0-
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-			-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-			-0-
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-			-0-
09	1320	N	915	-0-	-405	-0-	915	3			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 6 T RRCID -> 133020 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 5642 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	3			N	-0-			-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-			-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-			-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			-0-
09	540	N	426	-0-	-114	-0-	426	3			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 2 RRCID -> 133138 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5454 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 4 RRCID -> 133146 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5466 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5080	-0-	1980	53110	2540	1	2540	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	878	-0-	-2122	50988	439	1	439	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	7390	-0-	4290	55278	3695	1	3695	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	4894	-0-	1794	57072	2447	1	2447	3	N	-0-			-0-
*09	3000	N	3102	-0-	102	57174	1551	1	1551	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	57174					N	NO RPT			-0-

RIVERS -A- WELL #: 19 D RRCID -> 133359 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 5283 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVERS -A- WELL #: 20 D RRCID -> 133517 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 5638 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2728	N	2474	-0-	-254	-0-	1237	1	1237	3	N	-0-			-0-
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	1293	1	1293	3	N	-0-			-0-
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	1204	1	1204	3	N	-0-			-0-
08	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	1402	1	1402	3	N	-0-			-0-
*09	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	1402	1	1402	3	N	-0-			-0-
10	0	N	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
S.A.J.S.L.B. WELL #: 3 RRCID -> 133643 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5230 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09	510	N	444	-0-	-66	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 12 RRCID -> 133660 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5278 - 5286

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 197 RRCID -> 133704 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6364 - 7342

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 106 RRCID -> 133796 COMPL. DATE 02/18/1990 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5284 - 5346

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 133868 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5574 - 6193

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 3 RRCID -> 133927 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 5428 - 5466

05	2294	N	2070	-0-	-224	-0-	1035	1	1035	3	N	-0-					-0-
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	1029	1	1029	3	N	-0-					-0-
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	1129	1	1129	3	N	-0-					-0-
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	1080	1	1080	3	N	-0-					-0-
09	2070	N	1772	-0-	-298	-0-	886	1	886	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134330 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064

05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
TEXON ROYALTY "B" WELL #: 8 RRCID -> 134359 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	N	2276	-0-	-514	-0-	1138	1	1138	3	N	-0-					-0-
06	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	1374	1	1374	3	N	-0-					-0-
07	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	1381	1	1381	3	N	-0-					-0-
08	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	1403	1	1403	3	N	-0-					-0-
09	2700	N	2498	-0-	-202	-0-	1249	1	1249	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 7 RRCID -> 134360 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	588	-0-	-528	-0-	294	1	294	3	N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	328	1	328	3	N	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	458	1	458	3	N	-0-					-0-
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	554	1	554	3	N	-0-					-0-
09	660	N	226	-0-	-434	-0-	113	1	113	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	32	1	481	3	N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	26	1	265	3	N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	N	-0-					-0-
08	310	N	248	-0-	-62	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-
09	300	N	180	-0-	-120	-0-	11	1	169	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	1426	N	1210	-0-	-216	-0-	605	1	605	3	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	105	1	105	3	N	-0-					-0-
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	835	1	835	3	N	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	637	1	637	3	N	-0-					-0-
*09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	521	1	521	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	992	N	886	-0-	-106	-0-	443	1	443	3	N	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	517	1	517	3	N	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	401	1	401	3	N	-0-					-0-
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	506	1	506	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	506	1	506	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 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
05	837	N	746	-0-	-91	-0-	373	1	373	3	N	-0-			-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	64	1	64	3	N	-0-			-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	476	1	476	3	N	-0-			-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	398	1	398	3	N	-0-			-0-
*09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	192	1	192	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
05	1054	N	676	-0-	-378	-0-	338	1	338	3	N	-0-			-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	231	1	231	3	N	-0-			-0-
08	682	N	498	-0-	-184	-0-	249	1	249	3	N	-0-			-0-
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	140	1	140	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 137375 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 5176 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1486	-0-	-1614	31700	1486	3			N	-0-			-0-
06	3000	N	1638	-0-	-1362	30338	1638	3			N	-0-			-0-
07	3100	N	1538	-0-	-1562	28776	1538	3			N	-0-			-0-
08	3100	N	1565	-0-	-1535	27241	1565	3			N	-0-			-0-
*09	3000	N	1331	-0-	-1669	25572	1331	3			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	25572					N	NO RPT			-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
05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	2439	1	2439	3	N	-0-			-0-
06	3330	X	910	-0-	-2420	-0-	455	1	455	3	N	-0-			-0-
07	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	2904	1	2904	3	N	-0-			-0-
08	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	2716	1	2716	3	N	-0-			-0-
09	3330	X	2060	-0-	-1270	-0-	1030	1	1030	3	N	-0-			-0-
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT			-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
05	3100	N	3476	-0-	376	55557	1738	1	1738	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	1054	-0-	-1946	53611	527	1	527	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	6194	-0-	3094	56705	3097	1	3097	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	4814	-0-	1714	58419	2407	1	2407	3	N	-0-			-0-
*09	3000	N	2280	-0-	-720	57699	1140	1	1140	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	57699					N	NO RPT			-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
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-			-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-
*09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 217 RRCID -> 143623 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5692 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1282	-0-	-423	-0-	641	1	641	3	N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	129	1	129	3	N	-0-					-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	801	1	801	3	N	-0-					-0-
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	790	1	790	3	N	-0-					-0-
*09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	332	1	332	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 218 RRCID -> 143748 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 220 RRCID -> 144075 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812

05	3100	N	2895	-0-	-205	219816	2895	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4216	-0-	1216	221032	4216	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3303	-0-	203	221235	3303	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2985	-0-	-115	221120	2985	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	1791	-0-	-1209	219911	1791	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	219911					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 13 RRCID -> 144975 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510

05	155	N	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	3	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	3	N	-0-					-0-
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 228 RRCID -> 146678 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 227 RRCID -> 147157 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 6629

05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	779	1	779	3	N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	142	1	142	3	N	-0-					-0-
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	1034	1	1034	3	N	-0-					-0-
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	884	1	884	3	N	-0-					-0-
*09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	417	1	417	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 223 RRCID -> 147397 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 233 RRCID -> 148913 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5678 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	848	-0-	-175	-0-	848	3			N	-0-					-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	473	-0-	-637	-0-	473	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 189 RRCID -> 148954 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 226 RRCID -> 149062 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1576	-0-	-1524	16917	788	1	788	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	292	-0-	-2708	14209	146	1	146	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1916	-0-	-1184	13025	958	1	958	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	1640	-0-	-1460	11565	820	1	820	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	654	-0-	-2346	9219	327	1	327	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9219					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 238-F RRCID -> 149765 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 237 RRCID -> 150043 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	128	1	128	3	N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	132	1	132	3	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	124	1	124	3	N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	122	1	122	3	N	-0-					-0-
09	270	N	100	-0-	-170	-0-	50	1	50	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 225 RRCID -> 150044 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	409	-0-	-242	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 231-D RRCID -> 150529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	10	1	10	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 224 RRCID -> 150534 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4564 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 239 RRCID -> 150568 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5314	-0-	2214	72304	2657	1	2657	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	5684	-0-	2684	74988	2842	1	2842	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	5646	-0-	2546	77534	2823	1	2823	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	5700	-0-	2600	80134	2850	1	2850	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	4544	-0-	1544	81678	2272	1	2272	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	81678					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 236 RRCID -> 152538 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	258	1	258	3	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	45	1	45	3	N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	328	1	328	3	N	-0-					-0-
08	527	N	496	-0-	-31	-0-	248	1	248	3	N	-0-					-0-
*09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	162	1	162	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 241 RRCID -> 160201 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	176	1	176	3	N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	171	1	171	3	N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	173	1	173	3	N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	211	1	211	3	N	-0-					-0-
*09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	176	1	176	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 16 RRCID -> 160665 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5700 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	62	1	62	3	N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	71	1	71	3	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	63	1	63	3	N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	57	1	57	3	N	-0-					-0-
09	150	N	90	-0-	-60	-0-	45	1	45	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 247 RRCID -> 161144 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5758 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	913	1	913	3	N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	156	1	156	3	N	-0-					-0-
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	1175	1	1175	3	N	-0-					-0-
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	922	1	922	3	N	-0-					-0-
*09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	478	1	478	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 246 RRCID -> 161151 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6366 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1658	-0-	-419	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1613	-0-	-397	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 245 RRCID -> 161156 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6150 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1460	-0-	-400	-0-	730	1	730	3	N	-0-			-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	141	1	141	3	N	-0-			-0-
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	1059	1	1059	3	N	-0-			-0-
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	958	1	958	3	N	-0-			-0-
*09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	393	1	393	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	18	1	18	3	N	-0-			-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	18	1	18	3	N	-0-			-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	15	1	15	3	N	-0-			-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	19	1	19	3	N	-0-			-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	15	1	15	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 243 RRCID -> 161417 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6292 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 249 RRCID -> 161785 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5491 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3532	-0-	432	31650	1766	1	1766	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	670	-0-	-2330	29320	335	1	335	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	4456	-0-	1356	30676	2228	1	2228	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	4082	-0-	982	31658	2041	1	2041	3	N	-0-			-0-
*09	3000	N	1584	-0-	-1416	30242	792	1	792	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	30242					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 250 RRCID -> 161815 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	558	N	452	-0-	-106	-0-	226	1	226	3	N	-0-			-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	51	1	51	3	N	-0-			-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	263	1	263	3	N	-0-			-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	259	1	259	3	N	-0-			-0-
*09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	110	1	110	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

U.C.L.I. WELL #: 14 RRCID -> 162227 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2821	N	2318	-0-	-503	-0-	1159	1	1159	3	N	-0-			-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	214	1	214	3	N	-0-			-0-
07	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	1541	1	1541	3	N	-0-			-0-
08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	1309	1	1309	3	N	-0-			-0-
*09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	619	1	619	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 258 RRCID -> 163736 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	961	N	920	-0-	-41	-0-	460	1	460	3	N	-0-			-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	551	1	551	3	N	-0-			-0-
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	511	1	511	3	N	-0-			-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	596	1	596	3	N	-0-			-0-
09	1080	N	264	-0-	-816	-0-	132	1	132	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 256 RRCID -> 164077 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	28	1	28	3	N	-0-			-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	19	1	19	3	N	-0-			-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	21	1	21	3	N	-0-			-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	16	1	16	3	N	-0-			-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	12	1	12	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	187	1	187	3	N	-0-			-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	42	1	42	3	N	-0-			-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	276	1	276	3	N	-0-			-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	236	1	236	3	N	-0-			-0-
*09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	102	1	102	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 253 RRCID -> 165449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	544	1	544	3	N	-0-			-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	675	1	675	3	N	-0-			-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	273	1	273	3	N	-0-			-0-
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	788	1	788	3	N	-0-			-0-
09	990	N	908	-0-	-82	-0-	454	1	454	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 260 RRCID -> 166788 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3004	-0-	-96	20938	1502	1	1502	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	612	-0-	-2388	18550	306	1	306	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	4862	-0-	1762	20312	2431	1	2431	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	4690	-0-	1590	21902	2345	1	2345	3	N	-0-			-0-
*09	3000	N	2482	-0-	-518	21384	1241	1	1241	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	21384					N	NO RPT			-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 13 F RRCID -> 172733 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	651	N	530	-0-	-121	-0-	530	3			N	-0-			-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-			-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-			-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-			-0-
09	570	N	364	-0-	-206	-0-	364	3			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 263 RRCID -> 174341 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 267 RRCID -> 174887 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	31892					N	-0-			-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	28892					N	-0-			-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	25792					N	-0-			-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	22692					N	-0-			-0-
*09	3000	N	-0-	-0-	-3000	19692					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	19692					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CAGE, W. T. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175449 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	187	-0-	-185	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 234 D RRCID -> 175596 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632

05	992	N	836	-0-	-156	-0-	418	1	418	3	N	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	444	1	444	3	N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	429	1	429	3	N	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	480	1	480	3	N	-0-					-0-
09	900	N	604	-0-	-296	-0-	302	1	302	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERTRAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 175674 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878

05	1147	N	971	-0-	-176	-0-	89	1	882	3	N	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	101	1	986	3	N	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	86	1	891	3	N	-0-					-0-
08	961	N	960	-0-	-1	-0-	155	1	805	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	568	-0-	-512	-0-	33	1	535	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUENE, O. A. WELL #: 25 RRCID -> 175676 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6644 - 8114

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 268 RRCID -> 176252 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8136 - 8166

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 17 RRCID -> 176360 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206

05	465	N	407	-0-	-58	-0-	25	1	382	3	N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	40	1	400	3	N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	440	3	N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	432	3	N	-0-					-0-
09	450	N	362	-0-	-88	-0-	22	1	340	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.C.L.I. WELL #: 16 RRCID -> 180508 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 5258

05	2821	N	2010	-0-	-811	-0-	1005	1	1005	3	N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	188	1	188	3	N	-0-					-0-
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	657	1	657	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	616	-0-	-1399	-0-	308	1	308	3	N	-0-					-0-
*09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	255	1	255	3	N	-0-					-0-
10	0	N	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
WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 5 RRCID -> 180516 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7668 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1579	-0-	-281	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1407	-0-	-63	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEESE WELL #: 1 RRCID -> 181646 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 298 RRCID -> 182754 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5206 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSLEY-DRYDEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182793 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7086 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 310 RRCID -> 183144 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5554 - 5592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	2218	1	2218	3	N	-0-					-0-
06	3720	X	796	-0-	-2924	-0-	398	1	398	3	N	-0-					-0-
07	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	2760	1	2760	3	N	-0-					-0-
08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	2024	1	2024	3	N	-0-					-0-
09	3720	X	2046	-0-	-1674	-0-	1023	1	1023	3	N	-0-					-0-
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 183464 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE WELL #: C 2 RRCID -> 183850 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5818 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1642	-0-	-1458	115095	1642	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1655	-0-	-1345	113750	1655	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1199	-0-	-1901	111849	1199	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1964	-0-	-1136	110713	1964	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	1240	-0-	-1760	108953	1240	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	108953					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 251 RRCID -> 189546 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6301 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	465	-0-	-310	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
09	570	N	243	-0-	-327	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 277 RRCID -> 189665 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6338 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	398	-0-	-67	-0-	199	1	199	3	N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	229	1	229	3	N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	220	1	220	3	N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	252	1	252	3	N	-0-					-0-
09	450	N	348	-0-	-102	-0-	174	1	174	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 202 D RRCID -> 194240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5652 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 311 RRCID -> 197027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 5677 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3510	-0-	410	23148	1755	1	1755	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	658	-0-	-2342	20806	329	1	329	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	4560	-0-	1460	22266	2280	1	2280	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	4004	-0-	904	23170	2002	1	2002	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	1910	-0-	-1090	22080	955	1	955	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	22080					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 313 RRCID -> 197706 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2706	-0-	-394	7748	1353	1	1353	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	484	-0-	-2516	5232	242	1	242	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3582	-0-	482	5714	1791	1	1791	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3112	-0-	12	5726	1556	1	1556	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	1278	-0-	-1722	4004	639	1	639	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4004					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 312 RRCID -> 199156 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	883	1	883	3	N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	143	1	143	3	N	-0-					-0-
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	993	1	993	3	N	-0-					-0-
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	885	1	885	3	N	-0-					-0-
*09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	436	1	436	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 320 RRCID -> 200293 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5282 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	3268	1	3268	3	N	-0-					-0-
06	3900	X	1238	-0-	-2662	-0-	619	1	619	3	N	-0-					-0-
07	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	3341	1	3341	3	N	-0-					-0-
08	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	3409	1	3409	3	N	-0-					-0-
09	3900	X	3476	-0-	-424	-0-	1738	1	1738	3	N	-0-					-0-
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
U.C.L.I. WELL #: 19 RRCID -> 200294 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 4742 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	713	N	592	-0-	-121	-0-	296	1	296	3	N	-0-			-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	51	1	51	3	N	-0-			-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	355	1	355	3	N	-0-			-0-
08	589	N	572	-0-	-17	-0-	286	1	286	3	N	-0-			-0-
*09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	146	1	146	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
05	3100	N	3486	-0-	386	24754	1743	1	1743	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	668	-0-	-2332	22422	334	1	334	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	4116	-0-	1016	23438	2058	1	2058	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	4150	-0-	1050	24488	2075	1	2075	3	N	-0-			-0-
*09	3000	N	1668	-0-	-1332	23156	834	1	834	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	23156					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 316 RRCID -> 201234 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1620	-0-	-364	-0-	810	1	810	3	N	-0-			-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	150	1	150	3	N	-0-			-0-
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	1095	1	1095	3	N	-0-			-0-
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	970	1	970	3	N	-0-			-0-
*09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	455	1	455	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	525	1	525	3	Y	-0-			-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	91	1	91	3	Y	-0-			-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	585	1	585	3	Y	-0-			-0-
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	623	1	623	3	Y	-0-			-0-
*09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	270	1	270	3	Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
05	3100	N	3524	-0-	424	25760	1762	1	1762	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	680	-0-	-2320	23440	340	1	340	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	4706	-0-	1606	25046	2353	1	2353	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	4286	-0-	1186	26232	2143	1	2143	3	N	-0-			-0-
*09	3000	N	1716	-0-	-1284	24948	858	1	858	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	24948					N	NO RPT			-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
05	3100	N	2884	-0-	-216	15878	1442	1	1442	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	642	-0-	-2358	13520	321	1	321	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	4494	-0-	1394	14914	2247	1	2247	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3976	-0-	876	15790	1988	1	1988	3	N	-0-			-0-
*09	3000	N	1790	-0-	-1210	14580	895	1	895	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-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
05	465	N	17	-0-	-448	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 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
05	1736	N	1244	-0-	-492	-0-	622	1	622	3	N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	110	1	110	3	N	-0-					-0-
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	844	1	844	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	613	1	613	3	N	-0-					-0-
09	210	N	2	-0-	-208	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	2232	1	2232	3	N	-0-					1
06	3150	X	878	-0-	-2272	-0-	439	1	439	3	N	-0-					1
07	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	2934	1	2934	3	N	-0-					1
08	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	2661	1	2661	3	N	-0-					1
09	3150	X	2254	-0-	-896	-0-	1127	1	1127	3	N	-0-					1
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					1

WARDNER, G. P. WELL #: 326 RRCID -> 203064 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3136	-0-	36	3698	1568	1	1568	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3104	-0-	104	3802	1552	1	1552	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3104	-0-	4	3806	1552	1	1552	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3732	-0-	632	4438	1866	1	1866	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	2590	-0-	-410	4028	1295	1	1295	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4028					N	NO RPT					-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
05	1209	N	904	-0-	-305	-0-	452	1	452	3	N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	87	1	87	3	N	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	561	1	561	3	N	-0-					-0-
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	551	1	551	3	N	-0-					-0-
*09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	219	1	219	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	3	N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	3	N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	N	-0-					-0-
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	11	1	201	3	N	-0-					-0-
09	180	N	96	-0-	-84	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
05	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
09	990	N	709	-0-	-281	-0-	709	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	107	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	112	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	109	1	109	3	Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	125	1	125	3	Y	-0-					-0-
*09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	88	1	88	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 318 RRCID -> 204257 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2644	-0-	-456	11798	1322	1	1322	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	574	-0-	-2426	9372	287	1	287	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3840	-0-	740	10112	1920	1	1920	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3516	-0-	416	10528	1758	1	1758	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	1436	-0-	-1564	8964	718	1	718	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8964					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 328 RRCID -> 204441 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	464	1	464	3	N	-0-					-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	548	1	548	3	N	-0-					-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	544	1	544	3	N	-0-					-0-
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	643	1	643	3	N	-0-					-0-
*09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	419	1	419	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER G P WELL #: 330 RRCID -> 204909 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	273	1	273	3	N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	311	1	311	3	N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	319	1	319	3	N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	364	1	364	3	N	-0-					-0-
09	630	N	494	-0-	-136	-0-	247	1	247	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 332 RRCID -> 205610 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	1728	-0-	-566	-0-	864	1	864	3	N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	188	1	188	3	N	-0-					-0-
07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	1397	1	1397	3	N	-0-					-0-
08	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	1290	1	1290	3	N	-0-					-0-
*09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	516	1	516	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 331 RRCID -> 205656 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6001 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	190	1	190	3	N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	202	1	202	3	N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	202	1	202	3	N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	230	1	230	3	N	-0-					-0-
09	390	N	316	-0-	-74	-0-	158	1	158	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER G.P. WELL #: 333 RRCID -> 205956 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5442 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	2609	1	2609	3	N	-0-			-0-
06	3570	X	1026	-0-	-2544	-0-	513	1	513	3	N	-0-			-0-
07	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	2822	1	2822	3	N	-0-			-0-
08	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	2867	1	2867	3	N	-0-			-0-
09	3570	X	2094	-0-	-1476	-0-	1047	1	1047	3	N	-0-			-0-
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT			-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
05	1116	N	842	-0-	-274	-0-	421	1	421	3	N	-0-			-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	75	1	75	3	N	-0-			-0-
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	622	1	622	3	N	-0-			-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	502	1	502	3	N	-0-			-0-
*09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	234	1	234	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 337 RRCID -> 206076 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4822 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5128	-0-	2028	80575	2564	1	2564	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	990	-0-	-2010	78565	495	1	495	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	7050	-0-	3950	82515	3525	1	3525	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	5888	-0-	2788	85303	2944	1	2944	3	N	-0-			-0-
*09	3000	N	2572	-0-	-428	84875	1286	1	1286	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	84875					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 336 RRCID -> 206079 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4860 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 334 RRCID -> 206459 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4810 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	2329	1	2329	3	N	-0-			-0-
06	4290	X	1246	-0-	-3044	-0-	623	1	623	3	N	-0-			-0-
07	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	4275	1	4275	3	N	-0-			-0-
08	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	3786	1	3786	3	N	-0-			-0-
09	4290	X	3192	-0-	-1098	-0-	1596	1	1596	3	N	-0-			-0-
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 339 RRCID -> 206626 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2840	-0-	-260	10878	1420	1	1420	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	536	-0-	-2464	8414	268	1	268	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3764	-0-	664	9078	1882	1	1882	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3210	-0-	110	9188	1605	1	1605	3	N	-0-			-0-
*09	3000	N	1418	-0-	-1582	7606	709	1	709	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7606					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 338 RRCID -> 206689 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 5434 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	4024	1	4024	3	N	-0-			-0-
06	5010	X	1512	-0-	-3498	-0-	756	1	756	3	N	-0-			-0-
07	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	5424	1	5424	3	N	-0-			-0-
08	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	4933	1	4933	3	N	-0-			-0-
09	5010	X	4094	-0-	-916	-0-	2047	1	2047	3	N	-0-			-0-
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY WELL #: 19 RRCID -> 207924 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1796	-0-	-405	-0-	898	1	898	3	N	-0-					-0-
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	1077	1	1077	3	N	-0-					-0-
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	909	1	909	3	N	-0-					-0-
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	1024	1	1024	3	N	-0-					-0-
09	2130	N	1510	-0-	-620	-0-	755	1	755	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 270 RRCID -> 208059 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	867	1	867	3	N	-0-					-0-
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	1098	1	1098	3	N	-0-					-0-
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	841	1	841	3	N	-0-					-0-
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	928	1	928	3	N	-0-					-0-
09	2190	N	1530	-0-	-660	-0-	765	1	765	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 340 RRCID -> 208217 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	2383	1	2383	3	N	-0-					-0-
06	3330	X	890	-0-	-2440	-0-	445	1	445	3	N	-0-					-0-
07	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	2980	1	2980	3	N	-0-					-0-
08	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	2769	1	2769	3	N	-0-					-0-
09	3330	X	2256	-0-	-1074	-0-	1128	1	1128	3	N	-0-					-0-
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 344 RRCID -> 208753 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	1347	1	1347	3	N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	245	1	245	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3684	-0-	584	584	1842	1	1842	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2678	-0-	-422	162	1339	1	1339	3	N	-0-					-0-
*09	1824	N	1662	-0-	-162	-0-	831	1	831	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 20 RRCID -> 209063 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	647	1	647	3	N	-0-					-0-
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	734	1	734	3	N	-0-					-0-
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	788	1	788	3	N	-0-					-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	663	1	663	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1048	-0-	-422	-0-	524	1	524	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 342 RRCID -> 209093 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	562	1	562	3	N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	111	1	111	3	N	-0-					-0-
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	943	1	943	3	N	-0-					-0-
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	770	1	770	3	N	-0-					-0-
*09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	375	1	375	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 69 RRCID -> 209175 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5206 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	0	N	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
TEXON ROYALTY WELL #: 21 RRCID -> 209193 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5562 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3574	-0-	474	29176	1787	1	1787	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	4044	-0-	1044	30220	2022	1	2022	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	4008	-0-	908	31128	2004	1	2004	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3942	-0-	842	31970	1971	1	1971	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3304	-0-	304	32274	1652	1	1652	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	32274					N	NO RPT					-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
05	3100	N	3128	-0-	28	17206	1564	1	1564	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	564	-0-	-2436	14770	282	1	282	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	4174	-0-	1074	15844	2087	1	2087	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3402	-0-	302	16146	1701	1	1701	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	1538	-0-	-1462	14684	769	1	769	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	14684					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 23 RRCID -> 209873 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6354 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	20	-0-	-3080	25921	10	1	10	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	22921					N	-0-					-0-
07	3100	N	2	-0-	-3098	19823	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2	-0-	-3098	16725	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	30	-0-	-2970	13755	15	1	15	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	13755					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 22 RRCID -> 210053 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5584 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	800	-0-	-99	-0-	400	1	400	3	N	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	370	1	370	3	N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	422	1	422	3	N	-0-					-0-
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	445	1	445	3	N	-0-					-0-
09	750	N	722	-0-	-28	-0-	361	1	361	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 341 RRCID -> 211334 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5142 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	25	1	25	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	63	1	63	3	N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
*09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	27	1	27	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. WELL #: 71 RRCID -> 214179 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4960 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 355 RRCID -> 219644 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6296 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1374	-0-	-486	-0-	687	1	687	3	N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	126	1	126	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	806	1	806	3	N	-0-					-0-
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	738	1	738	3	N	-0-					-0-
*09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	307	1	307	3	N	-0-					-0-
10	0	N	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
CAGE W. T. A WELL #: 4 RRCID -> 223758 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 136 RRCID -> 226982 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	3013	1	3013	3	N	-0-					-0-
06	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	3475	1	3475	3	N	-0-					-0-
07	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	3311	1	3311	3	N	-0-					-0-
08	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	3848	1	3848	3	N	-0-					-0-
*09	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	2536	1	2536	3	N	-0-					-0-
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 25 RRCID -> 229018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2104	-0-	-407	-0-	1052	1	1052	3	N	-0-					-0-
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	1126	1	1126	3	N	-0-					-0-
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	1163	1	1163	3	N	-0-					-0-
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	1175	1	1175	3	N	-0-					-0-
09	2250	N	1902	-0-	-348	-0-	951	1	951	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.C.L.I. WELL #: 20 RRCID -> 229041 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1234	-0-	-378	-0-	617	1	617	3	N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	96	1	96	3	N	-0-					-0-
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	650	1	650	3	N	-0-					-0-
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	834	1	834	3	N	-0-					-0-
*09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	307	1	307	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 229972 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7012 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN WELL #: 18 RRCID -> 230509 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6734 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	666	-0-	-264	-0-	666	3			N	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
09	690	N	442	-0-	-248	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.C.L.I. WELL #: 21 RRCID -> 231975 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5230 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	814	-0-	-2286	5278	407	1	407	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	142	-0-	-2858	2420	71	1	71	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1090	-0-	-2010	410	545	1	545	3	N	-0-					-0-
08	1224	N	814	-0-	-410	-0-	407	1	407	3	N	-0-					-0-
*09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	229	1	229	3	N	-0-					-0-
10	0	N	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

BUTTS, J. B. WELL #: RRCID -> 239125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10150 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 133 RRCID -> 240185 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 6406 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	93	1	93	3	N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	73	1	73	3	N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	125	1	125	3	N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	129	1	129	3	N	-0-					-0-
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	51	1	51	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 16 RRCID -> 242891 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6149 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	N	-0-					-0-
*09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 78 RRCID -> 259795 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5778 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1049	-0-	-284	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	542	-0-	-598	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 74 RRCID -> 260472 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6212 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 75 RRCID -> 261029 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6390 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 76 RRCID -> 261067 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5856 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	0	N	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
ELLIFF, J S ET AL WELL #: 77 RRCID -> 261137 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6714 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	3			N	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
08	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					-0-
09	750	N	555	-0-	-195	-0-	555	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 6 RRCID -> 268194 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 7 RRCID -> 269996 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5372 - 6822

05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-0-
09	540	N	422	-0-	-118	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (GOLIAD) 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
05	310	N	98	-0-	-212	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	360	N	107	-0-	-253	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

UCLI WELL #: B 21 RRCID -> 255486 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 1018 PERF. 455 - 459

05	1147	N	551	-0-	-596	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	780	N	567	-0-	-213	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
08	558	N	462	-0-	-96	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			N	-0-					-0-
10	558	N	70	-0-	-488	-0-	70	2			N	-0-					-0-

STRATTON (GOLIAD) //CONT.// 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 15 RRCID -> 178592 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1080 - 1083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABLE WELL #: A 14 RRCID -> 178603 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 714 - 717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (HET, LOWER) 86508 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 111 D RRCID -> 040601 COMPL. DATE 10/19/1966 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG (SAENZ 7320) 86717 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
SAENZ, VICENTE -STATE -C- WELL #: 6 RRCID -> 077240 COMPL. DATE 12/31/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
*07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
*08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
*10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-

STUDEBAKER (LOWER FRIO) 86805 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
STUDEBAKER, JAMES R. WELL #: 1 RRCID -> 203187 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 14124 - 15316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

SUEMAUR (FRIO 4080) 86934 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L &L CO.-B- WELL #: 4 RRCID -> 150758 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4083 - 4091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR (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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	64	2	403	9	Y	366	368	1			73
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	Y	439	454	1			58
							483	9									
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	238	245	1			51
							262	9									
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	54	2	657	9	Y	597	606	1			42
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	Y	618	587	1			73
							680	9									
*10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	488	474	1			87
							537	9									

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR (FRIO 4900) 86934 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 C RRCID -> 131581 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4882 - 4904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (GARZA) 87039 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EL PINTO OPERATING, INC. 247090
SAENZ, G.F. WELL #: 2 RRCID -> 115132 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5115 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L) 87039 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EL PINTO OPERATING, INC. 247090
RIVERA, ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 170955 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5820 - 5930

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	21					76
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	12					88
07	DLQ G-10		357	-0-	357	B	357	357	2		Y	-0-					88
08	DLQ G-10		465	-0-	465	B	822	465	2		Y	-0-					88
09	DLQ G-10		323	-0-	323	B	1145	323	2		Y	-0-					88
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	1145				Y	NO RPT					88

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RICHARDS, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 199384 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6150 - 6290

05	DLQ G-10		629	-0-	629	B	1218	160	1	469 2	Y	-0-					57
06	DLQ G-10		664	-0-	664	B	1882	210	1	454 2	Y	-0-					57
07	2642	N	760	-0-	-1882	B	-0-	154	1	606 2	Y	-0-					57
08	1345	N	1345	-0-	-0-	B	-0-	278	1	1067 2	Y	-0-					57
09	862	N	862	-0-	-0-	B	-0-	193	1	669 2	Y	-0-					57
*10	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	209	1	762 2	Y	-0-					57

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER) 87039 602 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
EL PINTO OPERATING, INC. 247090
SAENZ, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 106821 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5706 - 5860

05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	16					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	17					48
07	583	N	583	-0-	-0-		-0-	583	2		N	-0-					48
08	758	N	758	-0-	-0-		-0-	758	2		N	-0-					48
09	526	N	526	-0-	-0-		-0-	526	2		N	-0-					48
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					48

RIVERA, ISABEL WELL #: 1 RRCID -> 126235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5842 - 5882

05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-		-0-	375	2		Y	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-		-0-	489	2		Y	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-		-0-	339	2		Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER)//CONT.// 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SULLIVAN 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SULLIVAN CITY (2975) 87039 688 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
CHAPA, V. G. WELL #: 2A RRCID -> 052810 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN (D-1) 87122 161 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 6 RRCID -> 236414 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4740 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 23 D RRCID -> 053661 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2018 - PLUGGED 05/11/18

MONTALVO, N. R. WELL #: 44 RRCID -> 062767 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					54
06	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	1009	2			Y	-0-					54
07	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	2			Y	-0-					54
08	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1040	2			Y	-0-					54
09	1020	N	972	-0-	-48	-0-	972	2			Y	-0-					54
*10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					54

SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 27 RRCID -> 256496 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4562 - 4648

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (D-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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (D-3-D) 87122 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 8 RRCID -> 066290 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 4968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	818	-0-	-236	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	765	-0-	-165	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	413	-0-	-393	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	475	-0-	-305	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
*10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTALVO, I. V. -A- WELL #: 19 RRCID -> 258744 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 4836

05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					17
06	480	N	120	-0-	-360	-0-	120	2			N	-0-					17
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					17
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					17
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 40 RRCID -> 260037 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 4550 - 4561

05	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	78	-0-	-282	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 39 RRCID -> 260199 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4582 - 4590

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 42 RRCID -> 260529 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4559 - 4756

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (DX) 87122 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
OLIVARES, A. WELL #: 22 RRCID -> 232470 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 4556 - 4580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN (F-1-M 4950) 87122 391 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MC KINNEY, A. WELL #: 25 RRCID -> 129539 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4782 - 4796

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N.R. WELL #: 37 RRCID -> 081671 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 4778 - 4795

05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
*07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
*08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
*10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-

MONTALVO, N.R. WELL #: 23F RRCID -> 155798 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4733 - 4741

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2018 - PLUGGED 05/11/18

SUN (F-3-D) 87122 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 59 RRCID -> 171791 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4886 - 4894

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN (F-4-G) 87122 483 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N.R. WELL #: 18 D RRCID -> 138685 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4870 - 4877

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2018 - PLUGGED 05/11/18

SUN (F-4-L, M) 87122 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 58 RRCID -> 164825 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4899 - 4905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTALVO, N. R. WELL #: 57 RRCID -> 177498 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5021 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN (G-1) 87122 598 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 21 RRCID -> 256217 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4968 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (H-1) 87122 621 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 18 F RRCID -> 037981 COMPL. DATE 09/06/1965 TOTAL DEPTH 5365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2018 - PLUGGED 05/11/18

SUN (5200) 87122 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 61 RRCID -> 185682 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5260 - 5263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN (5530) 87122 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. ST. 'B' WELL #: 28ST RRCID -> 281260 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5558 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	#	5230	-0-	-40	-0-	5216	2	14	9	Y	13					107
06	5100	#	4840	-0-	-260	-0-	4827	2	13	9	Y	12					119
07	5270	#	5170	-0-	-100	-0-	5169	2	1	9	Y	1	99	1			21
08	5239	#	4841	-0-	-398	-0-	4829	2	12	9	Y	11					32
09	5070	#	3082	-0-	-1988	-0-	3074	2	8	9	Y	7					39
10	5239	#	3795	-0-	-1444	-0-	3783	2	12	9	Y	11					50

SUN (5680) 87122 905 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GEO. H. SPEER - STATE 'B' WELL #: 31 RRCID -> 277517 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5545 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	#	3927	-0-	-1157	-0-	3915	2	12	9	Y	11					103
06	3990	#	3293	-0-	-697	-0-	3284	2	9	9	Y	8					111
07	3295	R	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			Y	-0-	91	1			20
08	3937	#	2957	-0-	-980	-0-	2948	2	9	9	Y	8					28
09	3810	#	2550	-0-	-1260	-0-	2542	2	8	9	Y	7					35
10	3937	#	3608	-0-	-329	-0-	3594	2	14	9	Y	13					48

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 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4582 - 4778

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. ST. "B" WELL #: 29 RRCID -> 266026 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6524 - 6542

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SUN, EAST (G-39) 87123 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PENA, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252012 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6412 - 6480

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (C-2-A) 87124 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 31 RRCID -> 138830 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 4552 - 4559

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (C-3-A) 87124 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
AMANDA MCKINNEY WELL #: 34 RRCID -> 275620 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4140 - 4148

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SUN, NORTH (C-3-C) 87124 110 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GARZA, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 117448 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4480 - 4488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (D-1 RES. 2) 87124 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MONTALVO, I.V. -C- WELL #: 9 RRCID -> 130645 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4785 - 4815

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTALVO, I. V. -C- WELL #: 28 RRCID -> 153886 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4824 - 4835

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (DX-D) 87124 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
INLAND RECYCLING, LLC 424632
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 154168 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4998 - 5015

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I. V. MONTALVO 'C' WELL #: 46 RRCID -> 275791 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4680 - 4686

05	3266 R	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
06	3180 #	3123	-0-	-57	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
07	3379 #	3302	-0-	-77	-0-	3302	2			Y	-0-					-0-
08	3379 #	3022	-0-	-357	-0-	3022	2			Y	-0-					-0-
09	3270 #	2671	-0-	-599	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
10	3317 #	2889	-0-	-428	-0-	2889	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN, NORTH (GARZA) 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA-MONTALVO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014459 COMPL. DATE 10/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4295 - 4305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARZA, 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAUREL, D. WELL #: 6 RRCID -> 060445 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DE GARZA, C. L. WELL #: 27 RRCID -> 060468 COMPL. DATE 11/28/1974 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 126939 COMPL. DATE 03/27/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4326 - 4350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN, NORTH (GARZA) //CONT.// 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 130461 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4252 - 4293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2792	R	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					161
06	3210	#	421	-0-	-2789	-0-	418	2	3	9	Y	3					164
07	3317	#	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					164
08	2960	R	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			Y	-0-					164
09	2700	#	2675	-0-	-25	-0-	2675	2			Y	-0-					164
*10	3038	R	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			Y	-0-					164

SUN, NORTH (VICKSBURG 5960) 87124 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LAUREL, D. WELL #: 17 RRCID -> 209781 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7842 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	#	2752	-0-	-38	-0-	2712	2	40	9	N	36					109
06	2640	N	2579	-0-	-61	-0-	2539	2	40	9	N	36					145
07	2728	N	2650	-0-	-78	-0-	2613	2	37	9	N	34					179
08	2759	N	2622	-0-	-137	-0-	2583	2	39	9	N	35					214
09	2580	N	2502	-0-	-78	-0-	2472	2	30	9	N	27	184	1			57
10	2635	N	2533	-0-	-102	-0-	2492	2	41	9	N	37					94

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2018 - P/A 10/16/18

SUN, NORTH (4430) 87124 775 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ENERGY 2000, INC. 251740
GREEN, LEE M. WELL #: 1 RRCID -> 089120 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 4434 - 4441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (5030) 87124 796 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MONTALVO HEIRS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 277543 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4842 - 4846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SUN, NORTH (5810) 87124 878 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I.V. MONTALVO 'A' WELL #: 20 RRCID -> 284072 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5864 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17490	X	144	-0-	-17346	-0-	111	2	33	9	N	30					37
06	17490	X	-0-	-0-	-17490	-0-					N	-0-					37
07	18073	X	13565	-0-	-4508	-0-	13502	2	63	9	N	57					94
*08	18073	X	8490	-0-	-9583	-0-	8456	2	34	9	Y	31					125
*09	17490	X	2439	-0-	-15051	-0-	2439	2			Y	-0-					125
*10	13578	X	129	-0-	-13449	-0-	129	2			Y	-0-					125

I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 54 RRCID -> 284712 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5693 - 5696

08	0		10254	-0-	10254	10254	9956	2	298	9	Y	271	245	1			26
09	26503	X	16249	-0-	-10254	-0-	15561	2	688	9	Y	625	578	1			73
10	17484	X	17044	-0-	-440	-0-	16263	2	781	9	Y	710	706	1			77

SUN, NORTH (6070) 87124 891 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 59 RRCID -> 282653 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6161 - 6227

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN, NORTH (6340) 87124 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 57 RRCID -> 282429 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6334 - 6356

05	9765	X	7640	-0-	-2125	-0-	7566	2	74	9	Y	67	74	1			18
06	20319	X	20319	-0-	-0-	-0-	20156	2	163	9	Y	148	140	1			26
07	31808	X	31808	-0-	-0-	-0-	31639	2	169	9	Y	154	157	1			23
08	10571	X	3145	-0-	-7426	-0-	3029	2	116	9	Y	105	103	1			25
09	20310	X	-0-	-0-	-20310	-0-					Y	-0-	11	1			14
10	31806	X	-0-	-0-	-31806	-0-					Y	-0-					14

I.V. MONTALVO 'A' WELL #: 20 RRCID -> 283381 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6264 - 6268

05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/02/2018 - W/O TO 04-284072

SUN, NORTH (6350) 87124 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
IMP OIL 423066
LAUREL, C. WELL #: RRCID -> 191690 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6138 - 6160

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2016

SUN, NORTH (6350) //CONT.// 87124 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
INLAND RECYCLING, LLC 424632
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 112498 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6358 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	651	N	627	-0-	-24	-0-	597	2	30	9	N	27					237
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	575	2	28	9	N	25	190	1			72
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	602	2	28	9	N	25					97
08	620	N	591	-0-	-29	-0-	563	2	28	9	N	25					122
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	617	2	28	9	N	25					147
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					147

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

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-BIRD (QUEEN CITY) 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173300 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9488 - 9508

05	DLQ G-10		2276	-0-	2276	4467	126 99	1 9	2051	3	Y	90	101	1	5	8	46
06	1900	N	2307	-0-	407	4874	129 90	1 9	2088	3	Y	82	41	1	2	8	85
07	3100	N	2175	-0-	-925	3949	119 81	1 9	1975	3	Y	74	67	1	1	8	91
08	3100	N	2160	-0-	-940	3009	122 79	1 9	1959	3	Y	72	111	1	2	8	50
09	3000	N	1726	-0-	-1274	1735	116 86	1 9	1524	3	Y	78	64	1			64
*10	3100	N	2018	-0-	-1082	653	116 84	1 9	1818	3	Y	76	98	1			42

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174010 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		5168	-0-	5168	9737	293	1	4775	3	Y	91	106	1			47
							100	9									
06	14560	X	4823	-0-	-9737	-0-	275	1	4461	3	Y	79	41	1			85
							87	9									
07	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	259	1	4307	3	Y	73	67	1			91
							80	9									
08	4898	X	4575	-0-	-323	-0-	263	1	4235	3	Y	70	111	1			50
							77	9									
09	4740	X	3570	-0-	-1170	-0-	246	1	3238	3	Y	78	64	1			64
							86	9									
10	4898	X	4245	-0-	-653	-0-	249	1	3912	3	Y	76	98	1			42
							84	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #3 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175830 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9461 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		596	-0-	596	2648	32	1	522	3	Y	38	51	1			23
							42	9									
06	1900	N	99	-0-	-1801	847	1	1	20	3	Y	71	15	1			79
							78	9									
07	2677	N	1830	-0-	-847	-0-	98	1	1624	3	Y	98	67	1			110
							108	9									
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	113	1	1817	3	Y	93	138	1			65
							102	9									
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	110	1	1447	3	Y	103	84	1			84
							113	9									
*10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	112	1	1769	3	Y	103	131	1			56
							113	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177647 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9478 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1201	-0-	1201	2474	68	1	1102	3	Y	28	34	1			15
							31	9									
06	1900	N	1176	-0-	-724	1750	66	1	1080	3	Y	27	14	1			28
							30	9									
07	2886	N	1136	-0-	-1750	-0-	63	1	1047	3	Y	24	22	1			30
							26	9									
08	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	60	1	969	3	Y	24	37	1			17
							26	9									
09	1170	N	849	-0-	-321	-0-	58	1	763	3	Y	25	21	1			21
							28	9									
*10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	67	1	1061	3	Y	26	33	1			14
							29	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180274 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9548 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		4075	-0-	4075	7938	231	1	3772	3	Y	65	78	1			35
							72	9									
06	11865	X	3927	-0-	-7938	-0-	224	1	3636	3	Y	61	31	1			65
							67	9									
07	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	219	1	3644	3	Y	57	52	1			70
							63	9									
08	4185	X	3727	-0-	-458	-0-	214	1	3455	3	Y	53	85	1			38
							58	9									
09	3930	X	2974	-0-	-956	-0-	206	1	2702	3	Y	60	49	1			49
							66	9									
10	4061	X	3634	-0-	-427	-0-	213	1	3357	3	Y	58	75	1			32
							64	9									

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181379 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181430 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9669 - 9674

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THUNDERBIRD NO. 4 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183371 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9648

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185502 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9614

05	DLQ G-10	103	-0-	103	192	5	1	83	3	Y	14	8	1			8
						15	9									
06	294 N	102	-0-	-192	-0-	5	1	89	3	Y	7	5	1			10
						8	9									
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	9	8	1			11
						10	9									
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	Y	8	12	1			7
						9	9									
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	5	1	72	3	Y	4	5	1			6
						4	9									
*10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	13	15	1			4
						14	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 232248 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9438 - 9496

05	DLQ G-10	2787	-0-	2787	5451	156	1	2540	3	Y	83	100	1			45
						91	9									
06	1900 N	2774	-0-	874	6325	156	1	2529	3	Y	81	41	1			85
						89	9									
07	3100 N	2557	-0-	-543	5782	141	1	2336	3	Y	73	67	1			91
						80	9									
08	3100 N	2486	-0-	-614	5168	141	1	2268	3	Y	70	111	1			50
						77	9									
09	3000 N	1986	-0-	-1014	4154	134	1	1766	3	Y	78	64	1			64
						86	9									
*10	3100 N	2395	-0-	-705	3449	138	1	2173	3	Y	76	98	1			42
						84	9									

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1029	-0-	1029	2053	59	1	967	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	1900	N	982	-0-	-918	1135	57	1	923	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
07	2049	N	914	-0-	-1135	-0-	52	1	860	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	1023	N	907	-0-	-116	-0-	53	1	851	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
09	990	N	722	-0-	-268	-0-	51	1	669	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	899	N	664	-0-	-235	-0-	40	1	622	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

T PATCH (REKLAW OSO) 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAS ESCOBAS WELL #: 1 RRCID -> 204949 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7852 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	761	-0-	-107	-0-	100	1	658	2	Y	3	72	1			18
							3	9									
06	780	N	777	-0-	-3	-0-	97	1	680	2	Y	-0-					18
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	115	1	816	2	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		970	-0-	970	970	122	1	848	2	Y	-0-					18
09	DLQ G-10		859	-0-	859	1829	111	1	748	2	Y	-0-					18
*10	900	N	1006	-0-	106	1935	132	1	872	2	Y	2					20
							2	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1042	-0-	-167	-0-	136	1	898	2	N	7					146
							8	9									
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	162	1	1135	2	N	8					154
							9	9									
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	166	1	1175	2	N	7					161
							8	9									
08	1054	N	996	-0-	-58	-0-	124	1	865	2	N	6	148	1			19
							7	9									
09	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	163	1	1098	2	N	-0-					19
*10	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	174	1	1155	2	N	9					28
							10	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14663	X	13588	-0-	-1075	-0-	1194	1	12225	2	Y	154	172	1			74
							169	9									
06	14190	X	12122	-0-	-2068	-0-	1098	1	10880	2	Y	131	182	1			23
							144	9									
07	14663	X	12286	-0-	-2377	-0-	1108	1	11035	2	Y	130	121	1			32
							143	9									
08	DLQ G-10		8916	-0-	8916	8916	844	1	7966	2	Y	96	117	1			11
							106	9									
09	DLQ G-10		17255	-0-	17255	26171	1302	1	15735	2	Y	198	78	1			131
							218	9									
*10	42249	X	16078	-0-	-26171	-0-	1358	1	14502	2	Y	198	213	1			116
							218	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "B" WELL #: 2 RRCID -> 208311 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8586 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	7658	-0-	-123	-0-	673	1	6889	2	Y	87	97	1			49
							96	9									
06	7530	X	6969	-0-	-561	-0-	631	1	6255	2	Y	75	104	1			20
							83	9									
07	7781	X	7498	-0-	-283	-0-	676	1	6735	2	Y	79	74	1			25
							87	9									
08	DLQ G-10		5650	-0-	5650	5650	535	1	5048	2	Y	61	74	1			12
							67	9									
09	DLQ G-10		7411	-0-	7411	13061	559	1	6760	2	Y	84	33	1			63
							92	9									
*10	20805	X	7744	-0-	-13061	-0-	654	1	6984	2	Y	96	103	1			56
							106	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 208681 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8872 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	50	1	510	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
06	540	N	523	-0-	-17	-0-	47	1	469	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
07	558	N	512	-0-	-46	-0-	46	1	459	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
08	DLQ G-10		443	-0-	443	443	42	1	397	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
09	DLQ G-10		499	-0-	499	942	38	1	454	2	Y	6	2	1			4
							7	9									
*10	900	N	435	-0-	-465	477	37	1	391	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "C" WELL #: 3 RRCID -> 208781 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8703 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	1956	-0-	-2942	-0-	172	1	1759	2	Y	23	25	1			59
							25	9									
06	4590	X	2687	-0-	-1903	-0-	243	1	2413	2	Y	28	40	1			47
							31	9									
07	4743	X	3768	-0-	-975	-0-	340	1	3384	2	Y	40	37	1			50
							44	9									
08	DLQ G-10		2571	-0-	2571	2571	243	1	2297	2	Y	28	34	1			44
							31	9									
09	DLQ G-10		2020	-0-	2020	4591	152	1	1843	2	Y	23	9	1			58
							25	9									
*10	6944	X	2353	-0-	-4591	-0-	199	1	2122	2	Y	29	31	1			56
							32	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "D" WELL #: 4 RRCID -> 209457 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8639 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	412	1	4218	2	Y	52	59	1			28
							57	9									
06	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	415	1	4111	2	Y	50	69	1			9
							55	9									
07	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	420	1	4183	2	Y	50	46	1			13
							55	9									
08	DLQ G-10		3457	-0-	3457	3457	327	1	3090	2	Y	36	45	1			4
							40	9									
09	DLQ G-10		5092	-0-	5092	8549	384	1	4643	2	Y	59	23	1			40
							65	9									
*10	13019	X	4470	-0-	-8549	-0-	378	1	4031	2	Y	55	59	1			36
							61	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
COOPER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 209900 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8750 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12586	X	11335	-0-	-1251	-0-	997	1	10209	2	Y	117	120	1			135
							129	9									
06	12060	X	10837	-0-	-1223	-0-	983	1	9743	2	Y	101	118	1			118
							111	9									
07	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	1015	1	10104	2	Y	100	121	1			97
							110	9									
08	DLQ G-10		8567	-0-	8567	8567	812	1	7668	2	Y	79	112	1			64
							87	9									
09	DLQ G-10		11389	-0-	11389	19956	860	1	10396	2	Y	121					185
							133	9									
*10	31544	X	11588	-0-	-19956	-0-	978	1	10445	2	Y	150	122	1			213
							165	9									

LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	693	-0-	-20	-0-	91	1	600	2	Y	2	47	1			-0-
							2	9									
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	91	1	640	2	Y	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	94	1	669	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		509	-0-	509	509	64	1	445	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		620	-0-	620	1129	80	1	540	2	Y	-0-					-0-
*10	900	N	596	-0-	-304	825	78	1	517	2	Y	1					1
							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
05	465	N	387	-0-	-78	-0-	34	1	347	2	Y	5	5	1			17
							6	9									
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	40	1	396	2	Y	5	7	1			15
							6	9									
07	465	N	381	-0-	-84	-0-	34	1	343	2	Y	4	4	1			15
							4	9									
08	DLQ G-10		221	-0-	221	221	21	1	197	2	Y	3	3	1			15
							3	9									
09	DLQ G-10		888	-0-	888	1109	67	1	810	2	Y	10	4	1			21
							11	9									
*10	1400	N	1125	-0-	-275	834	95	1	1015	2	Y	14	15	1			20
							15	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	259	1	2651	2	Y	30	31	1			30
							33	9									
06	2760	X	2264	-0-	-496	-0-	205	1	2036	2	Y	21	25	1			26
							23	9									
07	2511	N	2167	-0-	-344	-0-	196	1	1950	2	Y	19	23	1			22
							21	9									
08	DLQ G-10		1562	-0-	1562	1562	148	1	1399	2	Y	14	20	1			16
							15	9									
09	DLQ G-10		2315	-0-	2315	3877	175	1	2112	2	Y	25					41
							28	9									
*10	1400	N	2376	-0-	976	4853	201	1	2141	2	Y	31	25	1			47
							34	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 6 RRCID -> 212821 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8723 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	228	1	2335	2	Y	30	33	1			17
							33	9									
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	205	1	2031	2	Y	24	34	1			7
							26	9									
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	199	1	1980	2	Y	24	22	1			9
							26	9									
08	DLQ G-10		1713	-0-	1713	1713	162	1	1531	2	Y	18	22	1			5
							20	9									
09	DLQ G-10		2053	-0-	2053	3766	155	1	1873	2	Y	23	9	1			19
							25	9									
*10	1400	N	2335	-0-	935	4701	197	1	2106	2	Y	29	31	1			17
							32	9									

EIA PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 213818 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8410 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	363	1	3093	2	Y	28	35	1			32
							31	9									
06	3480	X	3207	-0-	-273	-0-	363	1	2819	2	Y	23	33	1			22
							25	9									
07	3596	X	3267	-0-	-329	-0-	377	1	2865	2	Y	23					45
							25	9									
08	DLQ G-10		2433	-0-	2433	2433	272	1	2140	2	Y	19	33	1			31
							21	9									
09	DLQ G-10		3317	-0-	3317	5750	355	1	2938	2	Y	22	31	1			22
							24	9									
*10	8959	X	3209	-0-	-5750	-0-	365	1	2816	2	Y	25					47
							28	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "G" WELL #: 7 RRCID -> 214798 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	75	1	767	2	Y	10	11	1			6
							11	9									
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	75	1	739	2	Y	8	12	1			2
							9	9									
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	70	1	696	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
08	DLQ G-10		633	-0-	633	633	60	1	566	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
09	DLQ G-10		905	-0-	905	1538	68	1	826	2	Y	10	4	1			7
							11	9									
*10	1400	N	742	-0-	-658	880	63	1	668	2	Y	10	10	1			7
							11	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
05	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	1362	1	11610	2	Y	105	132	1			145
							116	9									
06	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	1272	1	9885	2	Y	80	116	1			109
							88	9									
07	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	1330	1	10098	2	Y	83					192
							91	9									
08	DLQ G-10		9644	-0-	9644	9644	1077	1	8486	2	Y	74	131	1			135
							81	9									
09	DLQ G-10		11151	-0-	11151	20795	1194	1	9876	2	Y	74	105	1			104
							81	9									
*10	32725	X	11930	-0-	-20795	-0-	1356	1	10469	2	Y	95					199
							105	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
COOPER FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 215177 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8354 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	362	1	3708	2	Y	43	37	1			44
							47	9									
06	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	372	1	3686	2	Y	37	44	1			37
							41	9									
07	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	372	1	3704	2	Y	37	44	1			30
							41	9									
08	DLQ G-10		2999	-0-	2999	2999	284	1	2684	2	Y	28	38	1			20
							31	9									
09	DLQ G-10		4483	-0-	4483	7482	339	1	4092	2	Y	47					67
							52	9									
*10	11239	X	3757	-0-	-7482	-0-	317	1	3387	2	Y	48	39	1			76
							53	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 8 RRCID -> 226735 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5646 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	128	1	1310	2	Y	16	18	1			12
							18	9									
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	114	1	1134	2	Y	14	19	1			7
							15	9									
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	113	1	1126	2	Y	13	12	1			8
							14	9									
08	DLQ G-10		934	-0-	934	934	88	1	836	2	Y	9	12	1			5
							10	9									
09	DLQ G-10		1251	-0-	1251	2185	94	1	1140	2	Y	15	6	1			14
							17	9									
*10	1400	N	1077	-0-	-323	1862	91	1	972	2	Y	13	14	1			13
							14	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 9 RRCID -> 228238 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8546 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	198	1	2024	2	Y	26	29	1			15
							29	9									
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	199	1	1975	2	Y	23	33	1			5
							25	9									
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	206	1	2052	2	Y	24	22	1			7
							26	9									
08	DLQ G-10		1708	-0-	1708	1708	162	1	1526	2	Y	18	22	1			3
							20	9									
09	DLQ G-10		2206	-0-	2206	3914	166	1	2012	2	Y	25	10	1			18
							28	9									
*10	1400	N	2127	-0-	727	4641	180	1	1918	2	Y	26	28	1			16
							29	9									

HORNADAY WELL #: 1 RRCID -> 234898 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7837 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	358	1	926	2	Y	7					94
							8	9									
06	1230	N	1082	-0-	-148	-0-	324	1	752	2	Y	5					99
							6	9									
07	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	350	1	878	2	Y	4					103
							4	9									
08	DLQ G-10		1085	-0-	1085	1085	291	1	790	2	Y	4	101	1			6
							4	9									
09	DLQ G-10		1457	-0-	1457	2542	329	1	1128	2	Y	-0-					6
*10	700	N	1279	-0-	579	3121	352	1	926	2	Y	1					7
							1	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CANALES, EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 242255 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8172 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	2052	-0-	-25	-0-	269	1	1770	2	N	12	71	1			110
							13	9									
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	280	1	1963	2	N	-0-					110
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	276	1	1953	2	N	-0-					110
08	2046	N	1620	-0-	-426	-0-	204	1	1416	2	N	-0-					110
09	2250	N	1825	-0-	-425	-0-	236	1	1586	2	N	3					113
							3	9									
10	2232	N	2035	-0-	-197	-0-	266	1	1761	2	N	7					120
							8	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 11 RRCID -> 274423 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8620 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	2023	-0-	-54	-0-	178	1	1820	2	N	23	26	1			87
							25	9									
06	1980	X	1944	-0-	-36	-0-	176	1	1745	2	N	21	29	1			79
							23	9									
07	2046	X	1982	-0-	-64	-0-	179	1	1780	2	N	21	20	1			80
							23	9									
08	2046	X	1470	-0-	-576	-0-	139	1	1313	2	N	16	19	1			77
							18	9									
09	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	153	1	1844	2	N	23	9	1			91
							25	9									
*10	2015	X	1843	-0-	-172	-0-	156	1	1663	2	N	22	24	1			89
							24	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 13 RRCID -> 274867 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8780 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	35	1	357	2	N	5	5	1			44
							6	9									
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	33	1	330	2	N	3	5	1			42
							3	9									
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	28	1	279	2	N	3	3	1			42
							3	9									
08	403	N	234	-0-	-169	-0-	22	1	209	2	N	3	3	1			42
							3	9									
09	360	N	283	-0-	-77	-0-	21	1	259	2	N	3	1	1			44
							3	9									
10	310	N	203	-0-	-107	-0-	17	1	183	2	N	3	3	1			44
							3	9									

EIA PROPERTIES WELL #: 5 RRCID -> 275310 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8629 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	180	1	1538	2	N	15	18	1			99
							17	9									
06	1800	N	1689	-0-	-111	-0-	191	1	1486	2	N	11	17	1			93
							12	9									
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	197	1	1495	2	N	13					106
							14	9									
08	1736	N	1216	-0-	-520	-0-	136	1	1069	2	N	10	17	1			99
							11	9									
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	201	1	1664	2	N	12	18	1			93
							13	9									
*10	1705	N	1573	-0-	-132	-0-	179	1	1380	2	N	13					106
							14	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP. E WELL #: 12 RRCID -> 275978 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8666 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	907	-0-	-209	-0-	80	1	816	2	N	10	11	1			59
							11	9									
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	103	1	1019	2	N	12	17	1			54
							13	9									
07	1178	N	920	-0-	-258	-0-	83	1	826	2	N	10	9	1			55
							11	9									
08	899	N	825	-0-	-74	-0-	78	1	737	2	N	9	11	1			53
							10	9									
09	1140	N	1016	-0-	-124	-0-	77	1	926	2	N	12	5	1			60
							13	9									
*10	930	N	712	-0-	-218	-0-	60	1	643	2	N	8	9	1			59
							9	9									

RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217404 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6522 - 6772

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218315 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6576 - 6928

05	DLQ G-10		416	-0-	416	3628	416	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		416	-0-	416	4044	416	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		438	-0-	438	4482	438	2			Y	-0-					-0-
08	2000	N	332	-0-	-1668	2814	332	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	295	-0-	-2705	109	295	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	219	-0-	-215	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

DONNELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 229978 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7214 - 7332

05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1031	2	1	9	N	1					155
06	1170	N	974	-0-	-196	-0-	972	2	2	9	N	2					157
07	1085	N	903	-0-	-182	-0-	903	2			N	-0-					157
08	1023	N	583	-0-	-440	-0-	583	2			N	-0-					157
09	960	N	911	-0-	-49	-0-	905	2	6	9	N	5					162
10	899	N	862	-0-	-37	-0-	856	2	6	9	N	5					167

MAURICIO GONZALEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233582 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 6330

05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					27
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					27
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					27
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					27
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					27
*10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					27

GUTIERREZ WELL #: 6 RRCID -> 233584 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6982 - 7134

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					27
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					27
07	961	N	911	-0-	-50	-0-	910	2	1	9	N	1					28
08	992	N	650	-0-	-342	-0-	649	2	1	9	N	1					29
09	930	N	745	-0-	-185	-0-	745	2			N	-0-					29
10	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	2			N	-0-					29

GUTIERREZ WELL #: 5 RRCID -> 235477 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6864 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

EL PATON WELL #: 2 RRCID -> 242315 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6953 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2226	-0-	-471	-0-	2207	2	19	9	N	17					251
06	2220	X	1944	-0-	-276	-0-	1943	2	1	9	N	1					252
07	2325	X	1836	-0-	-489	-0-	1836	2			N	-0-					252
08	2325	X	1595	-0-	-730	-0-	1587	2	8	9	N	7					259
09	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2436	2	6	9	N	5					264
*10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1910	2	11	9	N	10					274

RODRIGUEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 245245 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6940 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PATON WELL #: 1R RRCID -> 246922 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6940 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3062	-0-	-627	-0-	3003	2	59	9	N	54	193	1			155
06	3300	X	1619	-0-	-1681	-0-	1554	2	65	9	N	59					214
07	3069	X	2788	-0-	-281	-0-	2738	2	50	9	N	45					259
08	3069	X	1568	-0-	-1501	-0-	1538	2	30	9	N	27					286
09	2970	X	2939	-0-	-31	-0-	2911	2	28	9	N	25					311
10	3069	X	2147	-0-	-922	-0-	2092	2	55	9	N	50	194	1			167

BOWERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251146 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6162 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2364	-0-	-426	-0-	2358	2	6	9	N	5					99
06	2640	X	2155	-0-	-485	-0-	2148	2	7	9	N	6					105
07	2728	X	1535	-0-	-1193	-0-	1532	2	3	9	N	3					108
08	2573	X	612	-0-	-1961	-0-	612	2			N	-0-					108
09	2490	X	2393	-0-	-97	-0-	2393	2			N	-0-					108
10	2356	X	2230	-0-	-126	-0-	2230	2			N	-0-					108

BOWERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252976 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6188 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4866	2	14	9	N	13					227
06	4680	X	4340	-0-	-340	-0-	4333	2	7	9	N	6					233
07	4836	X	3348	-0-	-1488	-0-	3342	2	6	9	N	5					238
08	4836	X	1868	-0-	-2968	-0-	1862	2	6	9	N	5					243
09	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5689	2	10	9	N	9	195	1			57
10	4836	X	4695	-0-	-141	-0-	4682	2	13	9	N	12					69

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
GARZA HEIRS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 275498 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6378 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	921	-0-	-908	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	891	-0-	-369	-0-	891	2			N	-0-					-0-
07	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					-0-
08	930	N	708	-0-	-222	-0-	708	2			N	-0-					-0-
09	900	N	825	-0-	-75	-0-	825	2			N	-0-					-0-
10	930	N	696	-0-	-234	-0-	696	2			N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
WOOD WELL #: RRCID -> 226684 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10564 - 10684

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015

COWRIE ENERGY LLC 183056
BELL, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 014539 COMPL. DATE 01/27/1962 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

05	DLQ G-10	4706	-0-	4706	9705	4703	2	3	9	Y	3						79
06	DLQ G-10	2588	-0-	2588	12293	2585	2	3	9	Y	3						82
07	DLQ G-10	2992	-0-	2992	15285	2989	2	3	9	Y	3						85
08	DLQ G-10	4003	-0-	4003	19288	4000	2	3	9	Y	3						88
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19288					Y	NO RPT						88
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	19288					Y	NO RPT						88

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 U RRCID -> 014509 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

05	1023	N	976	-0-	-47	-0-	73	1	903	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	892	-0-	-128	-0-	64	1	828	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	952	-0-	-71	-0-	60	1	892	3	Y	-0-					-0-
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	85	1	994	3	Y	21	13	1			8
							23	9									
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	76	1	970	3	Y	6	9	1			5
							7	9									
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					5

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 M RRCID -> 014530 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 L RRCID -> 014535 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	50	1				27
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						27

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 26 RRCID -> 081950 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8046 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	152	1	1868	3	Y	-0-					-0-
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	130	1	1678	3	Y	-0-					-0-
07	2201	N	1620	-0-	-581	-0-	98	1	1454	3	Y	62	51	1			11
							68	9									
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	150	1	1771	3	Y	130	86	1			55
							143	9									
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	138	1	1739	3	Y	15	45	1			25
							17	9									
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					25

WEST, TEMPLE W. WELL #: 28 RRCID -> 083952 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7308 - 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
05	620	N	579	-0-	-41	-0-	43	1	536	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	388	-0-	-122	-0-	28	1	360	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	358	-0-	-324	-0-	23	1	335	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	333	-0-	-256	-0-	26	1	307	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	25	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHESTNUT, F.E. UNIT "R" WELL #: 2 RRCID -> 092396 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8638 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3343	-0-	243	243	184	1	3159	3	Y	-0-	20	1			-0-
06	2353	N	2110	-0-	-243	-0-	112	1	1998	3	Y	-0-					-0-
07	2263	N	1954	-0-	-309	-0-	107	1	1847	3	Y	-0-					-0-
08	2263	X	1776	-0-	-487	-0-	96	1	1680	3	Y	-0-					-0-
09	2190	X	1816	-0-	-374	-0-	92	1	1662	3	Y	56	33	1			23
							62	9									
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 126836 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7271 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	885	-0-	-138	-0-	49	1	836	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	402	-0-	-588	-0-	21	1	381	3	Y	-0-					-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	85	1	1468	3	Y	-0-					-0-
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	88	1	1537	3	Y	-0-					-0-
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	96	1	1724	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					1

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 146572 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5056 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 158276 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6761 - 6791

05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	88	1	1082	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	85	1	1083	3	Y	-0-					-0-
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	86	1	1277	3	Y	-0-					-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	100	1	1175	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1005	-0-	-165	-0-	73	1	929	3	Y	3					3
							3	9									
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					3

VOLZ, FRED WELL #: 3 RRCID -> 160590 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 6840

05	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	318	1	3922	3	Y	-0-	112	1			-0-
06	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	298	1	3850	3	Y	-0-					-0-
07	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	304	1	4495	3	Y	-0-					-0-
08	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	403	1	4768	3	Y	2					2
							2	9									
09	4140	X	3824	-0-	-316	-0-	279	1	3539	3	Y	5					7
							6	9									
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					7

ROY C. PAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162823 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 163009 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7448 - 8059

05	217	N	152	-0-	-65	-0-	12	1	140	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	9	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 19 RRCID -> 163834 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756

05	155	N	66	-0-	-89	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	67	-0-	-88	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					2

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172284 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1238	-0-	-157	-0-	90	1	1112	3	Y	33	16	1			82
							36	9									
06	1380	N	1105	-0-	-275	-0-	77	1	993	3	Y	32					114
							35	9									
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	90	1	1325	3	Y	26					140
							29	9									
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	116	1	1372	3	Y	22					162
							24	9									
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	109	1	1371	3	Y	18					180
							20	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					180

CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 174685 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

05	1116	N	886	-0-	-230	-0-	66	1	820	3	Y	-0-	50	1			-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	72	1	927	3	Y	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	62	1	913	3	Y	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	75	1	897	3	Y	-0-					-0-
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	80	1	1014	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175815 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 175818 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7696 - 8190

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 176472 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7410 - 7452

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 8 RRCID -> 179287 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6150 - 6300

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 T RRCID -> 179288 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	372	N	285	-0-	-87	-0-	21	1	258	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	309	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	24	1	354	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	28	1	338	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	23	1	297	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					1

A. LONGORIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183936 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8198 - 8228

05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	42	1	727	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	721	-0-	-29	-0-	38	1	683	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	718	-0-	-88	-0-	40	1	678	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	682	-0-	-93	-0-	37	1	645	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	658	-0-	-62	-0-	34	1	605	3	Y	17	10	1			7
							19	9									
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					7

CHESTNUT, F. E. WELL #: 5 RRCID -> 185848 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7384 - 7394

05	961	N	883	-0-	-78	-0-	65	1	796	3	Y	20	18	1			6
							22	9									
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	54	1	694	3	Y	315	237	1			84
							347	9									
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	62	1	914	3	Y	120	168	1			36
							132	9									
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	71	1	847	3	Y	121	97	1			60
							133	9									
09	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	75	1	956	3	Y	38	63	1			35
							42	9									
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					35

CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 187970 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 190280 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 6346 - 6442

05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194223 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7380 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	35	-0-	-58	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 C RRCID -> 199823 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	558	N	475	-0-	-83	-0-	36	1	439	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	427	-0-	-83	-0-	31	1	396	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	31	1	458	3	Y	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	39	1	460	3	Y	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	33	1	426	3	Y	8	5	1			3
							9	9									
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					3

WEST, TEMPLE W. WELL #: 38 RRCID -> 203108 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4750 - 4775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 41 RRCID -> 205766 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7625 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	388	249	1			139
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					139

WEST, TEMPLE W. WELL #: 43 RRCID -> 206841 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7210 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	766	-0-	-1683	-0-	57	1	702	3	Y	6	10	1			5
							7	9									
06	2130	X	654	-0-	-1476	-0-	42	1	537	3	Y	68	53	1			20
							75	9									
07	2201	X	316	-0-	-1885	-0-	17	1	253	3	Y	42	51	1			11
							46	9									
08	2201	X	29	-0-	-2172	-0-	2	1	26	3	Y	1	7	1			5
							1	9									
09	2040	X	337	-0-	-1703	-0-	25	1	312	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 42 RRCID -> 206846 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7692 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	709	-0-	-4	-0-	50	1	619	3	Y	36	32	1			12
							40	9									
06	690	N	610	-0-	-80	-0-	43	1	543	3	Y	22	26	1			8
							24	9									
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	42	1	621	3	Y	24	27	1			5
							26	9									
08	713	N	695	-0-	-18	-0-	53	1	617	3	Y	23	18	1			10
							25	9									
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	47	1	594	3	Y	9	13	1			6
							10	9									
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					6

WEST, TEMPLE W. WELL #: 44 RRCID -> 208347 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7309 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	236	-0-	-74	-0-	18	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	14	1	173	3	Y	60	44	1			16
							66	9									
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	3	Y	-0-	16	1			-0-
08	248	N	191	-0-	-57	-0-	13	1	159	3	Y	17	10	1			7
							19	9									
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	15	1	188	3	Y	2	5	1			4
							2	9									
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					4

WEST, TEMPLE W. WELL #: 47 RRCID -> 221575 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5988 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	618	-0-	-3257	-0-	46	1	572	3	Y	-0-					-0-
06	3030	X	1935	-0-	-1095	-0-	139	1	1796	3	Y	-0-					-0-
07	3193	X	970	-0-	-2223	-0-	61	1	909	3	Y	-0-					-0-
08	3193	X	2720	-0-	-473	-0-	213	1	2507	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	1462	-0-	-1628	-0-	106	1	1356	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 4WI RRCID -> 224898 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4697 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227035 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7536 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 2WI RRCID -> 232797 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6370 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234304 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6330 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 0011 RRCID -> 236951 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6592 - 7292

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE,R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237378 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9455 - 9968

05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERTT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237472 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8545 - 8550

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2018 - PLUGGED 02/19/18

WEST TEMPLE W WELL #: 56 RRCID -> 240366 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6446 - 7961

05	5146	X	4297	-0-	-849	-0-	307	1	3790	3	N	182	170	1			64
							200	9									
06	4890	X	4515	-0-	-375	-0-	316	1	4075	3	N	113	131	1			46
							124	9									
07	5053	X	4907	-0-	-146	-0-	303	1	4472	3	N	120	137	1			29
							132	9									
08	4898	X	4733	-0-	-165	-0-	358	1	4233	3	N	129	98	1			60
							142	9									
09	4530	X	4102	-0-	-428	-0-	297	1	3771	3	N	31	59	1			32
							34	9									
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					32

WEST, TEMPLE W. WELL #: 57 RRCID -> 242175 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 6645 - 8285

05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	59	1	726	3	N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	56	1	724	3	N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	38	1	447	3	N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 62 RRCID -> 243688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 6367 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
06	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		5	-0-	5	6	5	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 59 RRCID -> 245377 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7714 - 7896

05	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	97	1	1200	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	96	1	1244	3	N	-0-					-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	88	1	1310	3	N	-0-					-0-
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	114	1	1351	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	93	1	1184	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 55 RRCID -> 247697 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 6467 - 7650

05	3875	X	3621	-0-	-254	-0-	257	1	3164	3	N	182	170	1			64
							200	9									
06	3570	X	3328	-0-	-242	-0-	230	1	2974	3	N	113	131	1			46
							124	9									
07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	235	1	3467	3	N	120	137	1			29
							132	9									
08	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	310	1	3670	3	N	129	98	1			60
							142	9									
09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	266	1	3377	3	N	46	69	1			37
							51	9									
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					37

WEST TEMPLE W WELL #: 88 RRCID -> 248302 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6997 - 7078

05	403	N	185	-0-	-218	-0-	14	1	171	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	3	-0-	-1167	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	992	N	6	-0-	-986	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	127	1	1500	3	N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	32	1	403	3	N	-0-					-0-
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 52 RRCID -> 248543 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 7510

05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
09	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 1WI RRCID -> 249397 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6389 - 6548

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 58 RRCID -> 251650 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6319 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	1767	N	1364	-0-	-403	-0-	68 122	1 9	1174	3	N	111	108	1			44
06	1800	N	1453	-0-	-347	-0-	72 94	1 9	1287	3	N	85	100	1			29
07	1581	N	1207	-0-	-374	-0-	61 91	1 9	1055	3	N	83	64	1			48
08	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	67 89	1 9	1181	3	N	81	92	1			37
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	72 66	1 9	1303	3	N	60	58	1			39
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					39

ETHYL L. CARTER ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 253980 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10366 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	370 122	1 9	6357	3	N	111	117	1			50
06	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	358 94	1 9	6400	3	N	85	103	1			32
07	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	368 92	1 9	6331	3	N	84	65	1			51
08	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	366 120	1 9	6428	3	N	109	112	1			48
09	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	340 76	1 9	6144	3	N	69	68	1			49
10	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					49

WEST TEMPLE W WELL #: 78 RRCID -> 254227 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6901 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	1702	-0-	-282	-0-	128	1	1574	3	N	-0-					-0-
06	1920	X	1649	-0-	-271	-0-	119	1	1530	3	N	-0-					-0-
07	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	115	1	1691	3	N	-0-					-0-
08	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	141	1	1661	3	N	-0-					-0-
09	1680	X	1609	-0-	-71	-0-	118	1	1491	3	N	-0-					-0-
10	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 60 RRCID -> 256156 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6280 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	12	1	154	3	N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	8	1	108	3	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 259060 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8690 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2018 - PLUGGED 02/27/18

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 87 RRCID -> 262711 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	43	1	534	3	N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	42	1	531	3	N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	38	1	565	3	N	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	45	1	535	3	N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	38	1	481	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	25	X	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	15	X	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 82 RRCID -> 263252 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6670 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	309	1	3804	3	N	-0-					-0-
06	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	443	1	5717	3	N	-0-					-0-
07	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	282	1	4174	3	N	-0-					-0-
08	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	408	1	4829	3	N	-0-					-0-
09	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	418	1	5323	3	N	-0-					-0-
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263255 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10090 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	90	1	1542	3	N	111	102	1			43
							122	9									
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	85	1	1528	3	N	9	40	1			12
							10	9									
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	75	1	1288	3	N	-0-	12	1			-0-
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	87	1	1526	3	N	-0-					-0-
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	64	1	1155	3	N	6	3	1			3
							7	9									
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					3

WEST, TEMPLE W. WELL #: 90 RRCID -> 263280 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1689	-0-	-140	-0-	127	1	1562	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1610	-0-	-130	-0-	116	1	1494	3	N	-0-					-0-
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	110	1	1623	3	N	-0-					-0-
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	132	1	1556	3	N	-0-					-0-
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	118	1	1507	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 85 RRCID -> 263295 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6570 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6520	-0-	-734	-0-	414	1	5107	3	N	908	862	1			326
							999	9									
06	6900	X	6004	-0-	-896	-0-	387	1	4997	3	N	564	656	1			234
							620	9									
07	6851	X	6491	-0-	-360	-0-	369	1	5462	3	N	600	686	1			148
							660	9									
08	6603	X	6373	-0-	-230	-0-	441	1	5220	3	N	647	488	1			307
							712	9									
09	6300	X	5904	-0-	-396	-0-	412	1	5237	3	N	232	346	1			193
							255	9									
10	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					193

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264773 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 6787 - 8851

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2018 - PLUGGED 02/13/18

WEST, TEMPLE W. WELL #: 66 RRCID -> 267244 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7086 - 7380

05	434	N	351	-0-	-83	-0-	26	1	325	3	N	-0-					-0-
06	360	N	283	-0-	-77	-0-	20	1	263	3	N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	462	3	N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	38	1	456	3	N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	28	1	351	3	N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 267330 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8706 - 10032

05	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	170	1	2913	3	N	111	108	1			50
							122	9									
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	162	1	2894	3	N	85	100	1			35
							94	9									
07	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	170	1	2918	3	N	84	64	1			55
							92	9									
08	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	167	1	2931	3	N	138	131	1			62
							152	9									
09	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	157	1	2844	3	N	88	84	1			66
							97	9									
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					66

EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 268721 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 8132 - 10272

05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	174	1	2981	3	N	-0-					-0-
06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	177	1	3163	3	N	-0-					-0-
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	182	1	3138	3	N	-0-					-0-
08	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	208	1	3650	3	N	-0-					-0-
09	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	193	1	3480	3	N	-0-					-0-
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	6781	-0-	-1217	-0-		504	1	6218	3	N	54	51	1			20
								59	9									
06	7140	X	5805	-0-	-1335	-0-		416	1	5356	3	N	30	36	1			14
								33	9									
07	7254	X	6732	-0-	-522	-0-		424	1	6277	3	N	28	34	1			8
								31	9									
08	6820	X	4003	-0-	-2817	-0-		311	1	3678	3	N	13	12	1			9
								14	9									
09	6570	X	3655	-0-	-2915	-0-		266	1	3383	3	N	5	8	1			6
								6	9									
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-						N	NO RPT					6

WEST TEMPLE W WELL #: 63 RRCID -> 268845 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7076 - 8336

05	1364	N	1173	-0-	-191	-0-		88	1	1085	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1133	-0-	-37	-0-		81	1	1052	3	N	-0-					-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-		79	1	1172	3	N	-0-					-0-
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-		96	1	1131	3	N	-0-					-0-
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-		86	1	1093	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-						N	NO RPT					-0-

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 269077 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7500 - 9595

05	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-		347	1	5964	3	N	111	105	1			44
								122	9									
06	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-		333	1	5957	3	N	161	157	1			48
								177	9									
07	6324	X	6225	-0-	-99	-0-		332	1	5709	3	N	167	120	1			95
								184	9									
08	6324	X	6118	-0-	-206	-0-		320	1	5621	3	N	161	179	1			77
								177	9									
09	6120	X	5890	-0-	-230	-0-		302	1	5450	3	N	125	118	1			84
								138	9									
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-						N	NO RPT					84

CHESTNUT, F. E. WELL #: 7 RRCID -> 269224 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7526 - 9968

05	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-		447	1	5513	3	N	29	25	1			9
								32	9									
06	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-		403	1	5190	3	N	18	20	1			7
								20	9									
07	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-		411	1	6082	3	N	19	22	1			4
								21	9									
08	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-		497	1	5861	3	N	21	16	1			9
								23	9									
09	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-		360	1	4579	3	N	7	11	1			5
								8	9									
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT					5

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
05	6975	X	5782	-0-	-1193	-0-	311 122	1 9	5349	3	N	111	121	1			54
06	6480	X	5628	-0-	-852	-0-	289 177	1 9	5162	3	N	161	163	1			52
07	6541	X	5571	-0-	-970	-0-	296 184	1 9	5091	3	N	167	121	1			98
08	6293	X	5564	-0-	-729	-0-	291 177	1 9	5096	3	N	161	180	1			79
09	5820	X	5185	-0-	-635	-0-	265 138	1 9	4782	3	N	125	118	1			86
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					86

CHESTNUT, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 269505 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7499 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	6917	-0-	-926	-0-	504 196	1 9	6217	3	N	178	191	1			225
06	6960	X	6345	-0-	-615	-0-	443 188	1 9	5714	3	N	171	192	1			204
07	7192	X	6906	-0-	-286	-0-	426 175	1 9	6305	3	N	159					363
08	7161	X	6900	-0-	-261	-0-	526 160	1 9	6214	3	N	145	190	1			318
09	6690	X	6660	-0-	-30	-0-	474 166	1 9	6020	3	N	151	192	1			277
10	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					277

CHESTNUT, F. E. WELL #: 8 RRCID -> 270121 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7845 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	249 57	1 9	3066	3	N	52	188	1			116
06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	228 84	1 9	2941	3	N	76					192
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	208 68	1 9	3077	3	N	62					254
08	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	255 66	1 9	3010	3	N	60	190	1			124
09	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	236 67	1 9	2990	3	N	61					185
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					185

PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 270578 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7410 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	37	1	628	3	N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	32	1	580	3	N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	41	1	712	3	N	-0-					-0-
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	86	1	1500	3	N	-0-					-0-
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	80	1	1445	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	342	1	5872	3	N	229	243	1			103
							252	9									
06	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	321	1	5743	3	N	255	273	1			85
							281	9									
07	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	321	1	5531	3	N	251	187	1			149
							276	9									
08	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	301	1	5286	3	N	242	272	1			119
							266	9									
09	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	293	1	5298	3	N	138	149	1			108
							152	9									
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					108

BELL, EVERETT R. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 270809 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10294 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	160	1	2751	3	N	118	113	1			51
							130	9									
06	2940	X	2895	-0-	-45	-0-	148	1	2645	3	N	93	108	1			36
							102	9									
07	3038	X	2924	-0-	-114	-0-	155	1	2677	3	N	84	65	1			55
							92	9									
08	3038	X	3014	-0-	-24	-0-	158	1	2767	3	N	81	92	1			44
							89	9									
09	2940	X	2857	-0-	-83	-0-	146	1	2642	3	N	63	60	1			47
							69	9									
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					47

PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 271571 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7698 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2824	-0-	-276	-0-	149	1	2553	3	N	111	112	1			48
							122	9									
06	3000	X	2848	-0-	-152	-0-	146	1	2608	3	N	85	101	1			32
							94	9									
07	3100	X	2730	-0-	-370	-0-	145	1	2493	3	N	84	64	1			52
							92	9									
08	3100	X	2975	-0-	-125	-0-	156	1	2730	3	N	81	92	1			41
							89	9									
09	3000	X	2746	-0-	-254	-0-	140	1	2537	3	N	63	60	1			44
							69	9									
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					44

OLIVAREZ, M.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271608 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10950 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5516	-0-	-560	-0-	294	1	5055	3	N	152	193	1			221
							167	9									
06	5880	X	5291	-0-	-589	-0-	269	1	4818	3	N	185	187	1			219
							204	9									
07	6076	X	5336	-0-	-740	-0-	287	1	4938	3	N	101	192	1			128
							111	9									
08	5611	X	5244	-0-	-367	-0-	277	1	4860	3	N	97					225
							107	9									
09	5430	X	5014	-0-	-416	-0-	258	1	4661	3	N	86	188	1			123
							95	9									
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					123

WEST TEMPLE W WELL #: 84 RRCID -> 280265 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6720 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (S) 88103 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COWRIE ENERGY LLC 183056
BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106419 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7480 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		703	-0-	703	1724	703	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		48	-0-	48	1772	48	2			Y	-0-					10
07	DLQ G-10		225	-0-	225	1997	225	2			Y	-0-					10
08	DLQ G-10		667	-0-	667	2664	667	2			Y	-0-					10
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2664					Y	NO RPT					10
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2664					Y	NO RPT					10

TABASCO (X) 88103 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
CARD - HGWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 128055 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8815 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO, NORTH (R, FB-2) 88105 766 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HOMEVILLE WELL #: 1 RRCID -> 274917 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8352 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TAFT (4000) 88119 528 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HARRIGAN OPERATING, LLC 359521
MAYO WELL #: 91H RRCID -> 269588 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 4248 - 4915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	#	2243	-0-	-144	-0-	199	1	2044	2	N	-0-					-0-
06	2310	#	1868	-0-	-442	-0-	249	1	1619	2	N	-0-					-0-
07	2542	#	1165	-0-	-1377	-0-	182	1	983	2	N	-0-					-0-
08	2542	#	571	-0-	-1971	-0-	100	1	471	2	N	-0-					-0-
09	2460	#	2291	-0-	-169	-0-	240	1	2051	2	N	-0-					-0-
10	2232	#	1333	-0-	-899	-0-	207	1	1126	2	N	-0-					-0-

TAFT (6150 FRIO) 88119 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WILLIAMS, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 120991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6830 PERF. 4150 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					336
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					336
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					345
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					345
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					345
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					345

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
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					92
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	143	1	887	2	Y	-0-					92
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	280	1	877	2	Y	12	97	1			7
							13	9									
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	265	1	958	2	Y	16					23
							18	9									
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	250	1	729	2	Y	14					37
							15	9									
10	DLQ G-10		962	-0-	962	962	256	1	694	2	Y	11					48
							12	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
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					107
06	1050	N	489	-0-	-561	-0-	68	1	421	2	Y	-0-					107
07	1085	N	766	-0-	-319	-0-	185	1	578	2	Y	3	64	1			46
							3	9									
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	180	1	651	2	Y	11					57
							12	9									
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	193	1	565	2	Y	11					68
							12	9									
10	DLQ G-10		778	-0-	778	778	207	1	561	2	Y	9					77
							10	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
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1604	2	8	9	N	7	176	1			13
06	1560	N	1459	-0-	-101	-0-	1455	2	4	9	N	4					17
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					17
08	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2754	2	9	9	N	8					25
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1611	2	28	9	N	25					50
*10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2051	2	28	9	N	25					75

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000) 88191 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAQUACHIE (HINNANT #3) 88351 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 3 RRCID -> 147422 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 13374 PERF. 9262 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAQUACHIE CREEK (WILCOX 11,162) 88360 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
J.M. CUELLAR NE WELL #: 1 RRCID -> 221232 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11872 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2011

TEMPAS (REKLAW 4030-A) 88746 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 098866 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 4034 - 4036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TERESA (3110) 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
MCDANIELS, S. T. WELL #: 1 RRCID -> 014611 COMPL. DATE 09/03/1955 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3129 - 3141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-

PRICE,C.W. WELL #: 2 RRCID -> 074765 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	180	N	50	-0-	-130	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	310	N	100	-0-	-210	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	465	N	293	-0-	-172	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

PRICE, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 074853 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	58	-0-	-624	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	180	N	50	-0-	-130	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	279	N	100	-0-	-179	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

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
05	279	N	30	-0-	-249	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	150	-0-	-129	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	3			Y	-0-					-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
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-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
05	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
06	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
07	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
08	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
09	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
*10	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 087971 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3098 - 3113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-

TERESA (3110) //CONT.// 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC //CONT.// 950529
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 8 RRCID -> 095077 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3109 - 3127

05	713	N	523	-0-	-190	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	250	-0-	-246	-0-	250	3			Y	-0-					-0-

TESORO 88949 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AWP OPERATING COMPANY 038889
MARCHBANKS WELL #: 2 RRCID -> 270852 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4768 - 4775

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG G.U. IV WELL #: 6 RRCID -> 144367 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8128 - 8422

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS (R SAND) 89070 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG IV WELL #: 7T RRCID -> 182138 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 8953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EDINBURG IMPR. ASSOC #1 G U WELL #: 1 RRCID -> 101292 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 15084 PERF.11269 - 11306

*12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	225	2	N	237	4	1	177	8	154
						261	9									
*01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	228	2	N	209	8	1	226	8	129
						230	9									
*02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	183	2	N	66	7	1	46	8	142
						73	9									
*03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	232	2	N	172	7	1	182	8	125
						189	9									
*04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	260	2	N	139	7	1	136	8	121
						153	9									
*05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	22	1	258	2	N	234	7	1	181	8	167
						257	9									
*06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	25	1	268	2	N	292	9	1	317	8	133
						321	9									
*07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	30	1	311	2	N	289	2	1	227	8	193
						318	9									
*08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	20	1	227	2	N	197	5	1	229	8	156
						217	9									
*09	420 N	300	-0-	-120	-0-	19	1	148	2	N	121	5	1	91	8	181
						133	9									
*10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	233	2	N	217	5	1	139	8	254
						239	9									

BOREN GU WELL #: 6 RRCID -> 164785 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 14240 PERF.11940 - 12898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
R & R ROYALTY WELL #: 4 RRCID -> 171165 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 14679 PERF.11350 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	895	-0-	-376	-0-	90	1	802	2	N	3	4	1			30
							3	9									
*01	1209	N	940	-0-	-269	-0-	88	1	843	2	N	8	8	1	1	8	29
							9	9									
*02	1064	N	823	-0-	-241	-0-	84	1	731	2	N	7	7	1			29
							8	9									
*03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	75	1	786	2	N	74	7	1			96
							81	9									
*04	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	72	1	916	2	N	42	91	1			47
							46	9									
*05	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	77	1	931	2	N	21	7	1			61
							23	9									
*06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	80	1	896	2	N	71	9	1	1	8	122
							78	9									
*07	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	89	1	977	2	N	13	2	1	1	8	132
							14	9									
*08	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	86	1	996	2	N	58	5	1	1	8	184
							64	9									
*09	1170	N	842	-0-	-328	-0-	88	1	712	2	N	38	5	1			217
							42	9									
*10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	92	1	1015	2	N	49	192	1			74
							54	9									

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 171721 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11617 - 13877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	140	1	1217	2	N	87					97
							96	9									
*01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	141	1	1318	2	N	48					145
							53	9									
*02	1568	N	1226	-0-	-342	-0-	130	1	1092	2	N	4	131	1			18
							4	9									
*03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	131	1	1317	2	N	-0-					18
*04	1740	N	1169	-0-	-571	-0-	88	1	1068	2	N	12					30
							13	9									
*05	1736	N	1062	-0-	-674	-0-	84	1	978	2	N	-0-					30
*06	1650	N	905	-0-	-745	-0-	78	1	827	2	N	-0-					30
*07	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	106	1	1109	2	N	20					50
							22	9									
*08	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	95	1	1064	2	N	-0-					50
*09	1020	N	848	-0-	-172	-0-	97	1	751	2	N	-0-					50
10	2945	N	1008	-0-	-1937	-0-	87	1	921	2	N	-0-					50

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	6014	X	4677	-0-	-1337	-0-	470	1	4071	2	N	124	104	1			20
							136	9									
*01	6014	X	4313	-0-	-1701	-0-	411	1	3827	2	N	68					88
							75	9									
*02	5544	X	3348	-0-	-2196	-0-	353	1	2964	2	N	28	56	1			60
							31	9									
*03	6138	X	4343	-0-	-1795	-0-	394	1	3949	2	N	-0-					60
*04	5940	X	5225	-0-	-715	-0-	396	1	4796	2	N	30					90
							33	9									
*05	5704	X	5144	-0-	-560	-0-	400	1	4648	2	N	87	164	1			13
							96	9									
*06	4980	X	4871	-0-	-109	-0-	422	1	4449	2	N	-0-					13
*07	5859	X	5151	-0-	-708	-0-	437	1	4583	2	N	119					132
							131	9									
*08	5859	X	5408	-0-	-451	-0-	440	1	4924	2	N	40					172
							44	9									
*09	5670	X	3572	-0-	-2098	-0-	403	1	3128	2	N	37	191	1			18
							41	9									
10	6851	X	4873	-0-	-1978	-0-	412	1	4372	2	N	81					99
							89	9									

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178755 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5952	X	3434	-0-	-2518	-0-	354	1	3070	2	N	9	7	1	2	8	70
							10	9									
*01	5952	X	3824	-0-	-2128	-0-	366	1	3410	2	N	44	14	1	2	8	98
							48	9									
*02	5376	X	3252	-0-	-2124	-0-	341	1	2868	2	N	39	96	1			41
							43	9									
*03	5456	X	4496	-0-	-960	-0-	406	1	4072	2	N	16	12	1	2	8	43
							18	9									
*04	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	372	1	4511	2	N	34	12	1	1	8	64
							37	9									
*05	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	223	1	2590	2	N	65	66	1	2	8	61
							72	9									
*06	3120	X	1870	-0-	-1250	-0-	160	1	1693	2	N	15	15	1	3	8	58
							17	9									
*07	4433	X	2093	-0-	-2340	-0-	176	1	1848	2	N	63	3	1	2	8	116
							69	9									
*08	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	464	1	5189	2	N	72	9	1	2	8	177
							79	9									
*09	4290	X	3507	-0-	-783	-0-	393	1	3052	2	N	56	186	1	1	8	46
							62	9									
*10	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	436	1	4625	2	N	53	9	1	1	8	89
							58	9									

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181587 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 191851 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11708 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243547 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11150 - 11440

*12	6014	X	4081	-0-	-1933	-0-	421	1	3647	2	N	12	175	1	1	8	28
							13	9									
*01	6014	X	4207	-0-	-1807	-0-	397	1	3701	2	N	99	2	8			125
							109	9									
*02	5432	X	2756	-0-	-2676	-0-	286	1	2407	2	N	57	120	1			62
							63	9									
*03	5177	X	3599	-0-	-1578	-0-	326	1	3271	2	N	2	1	8			63
							2	9									
*04	4800	X	3942	-0-	-858	-0-	297	1	3595	2	N	45	1	8			107
							50	9									
*05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	305	1	3537	2	N	56	133	1	1	8	29
							62	9									
*06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	306	1	3232	2	N	1	2	8			28
							1	9									
*07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	327	1	3428	2	N	101	2	8			127
							111	9									
*08	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	305	1	3409	2	N	53	2	8			178
							58	9									
*09	2940	X	2675	-0-	-265	-0-	297	1	2306	2	N	65	1	8			242
							72	9									
10	7068	X	3252	-0-	-3816	-0-	277	1	2933	2	N	38	193	1	1	8	86
							42	9									

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168288 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15980 PERF.11350 - 12100

*12	9362	X	6752	-0-	-2610	-0-	661	1	5890	2	N	183	335	1	2	8	37
							201	9									
*01	9331	X	6887	-0-	-2444	-0-	622	1	5989	2	N	251	207	1	2	8	79
							276	9									
*02	8428	X	4311	-0-	-4117	-0-	428	1	3720	2	N	148	42	1			185
							163	9									
*03	9331	X	8853	-0-	-478	-0-	754	1	7855	2	N	222	189	1	2	8	216
							244	9									
*04	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	717	1	9102	2	N	303	384	1	1	8	134
							333	9									
*05	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	757	1	9206	2	N	248	204	1	2	8	176
							273	9									
*06	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	772	1	8592	2	N	309	204	1	3	8	278
							340	9									
*07	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	834	1	9194	2	N	254	382	1	2	8	148
							279	9									
*08	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	780	1	9019	2	N	204	203	1	2	8	147
							224	9									
*09	9060	X	7011	-0-	-2049	-0-	740	1	5974	2	N	270	201	1	1	8	215
							297	9									
10	9362	X	9062	-0-	-300	-0-	735	1	8101	2	N	205	198	1	1	8	221
							226	9									

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
R & R ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 169955 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 170287 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 15176 PERF.11280 - 12094

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	27	1	9	8	26
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	2	63	9	N	57	52	1	12	8	19
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	42	1	2	8	20
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	44	1	10	8	25
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	47	44	1	7	8	21
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	44	1	10	8	27
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	56	1	17	8	16
*07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	30 53	1 9	328	2	N	48	11	1	12	8	41
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	33	1	12	8	38
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	32	1	5	8	31
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	74	34	1	7	8	64

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170599 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.12365 - 15444

*12	2077	N	1333	-0-	-744	-0-	130 42	1 9	1161	2	N	38	53	1			45
*01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	137 8	1 9	1320	2	N	7	4	1			48
*02	1736	N	1578	-0-	-158	-0-	157 55	1 9	1366	2	N	50	3	1			95
*03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	130 47	1 9	1354	2	N	43	3	1			135
*04	1680	N	1603	-0-	-77	-0-	115 24	1 9	1464	2	N	22	137	1			20
*05	2077	N	1815	-0-	-262	-0-	136 25	1 9	1654	2	N	23	3	1			40
*06	1740	N	1739	-0-	-1	-0-	139 57	1 9	1543	2	N	52	4	1			88
*07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	159 12	1 9	1749	2	N	11	1	1			98
*08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	179 79	1 9	2071	2	N	72	2	1			168
*09	1950	N	1006	-0-	-944	-0-	106 42	1 9	858	2	N	38	2	1			204
10	1674	N	918	-0-	-756	-0-	76 7	1 9	835	2	N	6	184	1			26

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
R & R ROYALTY WELL #: 3 RRCID -> 172375 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 172753 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 14750 PERF.10958 - 11200

*12	2108	N	1292	-0-	-816	-0-	127	1	1128	2	N	34	92	1			31
							37	9									
*01	1581	N	1455	-0-	-126	-0-	134	1	1295	2	N	24					55
							26	9									
*02	1596	N	1244	-0-	-352	-0-	124	1	1080	2	N	36					91
							40	9									
*03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	117	1	1221	2	N	24	89	1			26
							26	9									
*04	1680	N	1526	-0-	-154	-0-	110	1	1398	2	N	16					42
							18	9									
*05	1736	N	1605	-0-	-131	-0-	116	1	1415	2	N	67					109
							74	9									
*06	1560	N	1408	-0-	-152	-0-	112	1	1246	2	N	45	10	1			144
							50	9									
*07	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	131	1	1441	2	N	21					165
							23	9									
*08	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	134	1	1548	2	N	82					247
							90	9									
*09	1560	N	1164	-0-	-396	-0-	125	1	1009	2	N	27					274
							30	9									
*10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	132	1	1459	2	N	32	163	1			143
							35	9									

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 172768 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11560 - 11646

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 173000 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12392 - 13166

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	1	1	1			-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	1	1	1			-0-
*06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1	1	1			-0-
*07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					1
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			1

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178757 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11453 - 11692

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 179255 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11750 - 11929

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 225849 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 12220

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 163928 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 14688 PERF.13062 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	13	X	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
*03	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	60	-0-	60	60	7	1	53	2	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 164095 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13217 - 13877

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 4 RRCID -> 165312 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 13620

*12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	118	1	1022	2	N	-0-			23
*01	1147	N	1001	-0-	-146	-0-	97	1	904	2	N	-0-			23
*02	1120	N	888	-0-	-232	-0-	94	1	794	2	N	-0-			23
*03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	96	1	963	2	N	-0-			23
*04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	88	1	1062	2	N	-0-			23
*05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	94	1	1088	2	N	-0-			23
*06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	87	1	918	2	N	-0-			23
*07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	52	1	541	2	N	57			80
							63	9							
*08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	50	1	564	2	N	50			130
							55	9							
*09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	49	1	379	2	N	-0-			130
10	1488	N	639	-0-	-849	-0-	55	1	584	2	N	-0-			130

FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168702 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.13046 - 13494

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 169940 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13221 - 13962

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 170483 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13130 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170635 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.13249 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 170861 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 170946 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11430 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 171557 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 6 RRCID -> 173349 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.11588 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 173856 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 15176 PERF.12959 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 175275 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 13628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 6 RRCID -> 233904 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13564 - 14250

*12	4030	X	2632	-0-	-1398	-0-	253	1	2256	2	N	112	104	1	9	8	52
							123	9									
*01	4030	X	2739	-0-	-1291	-0-	242	1	2330	2	N	152	11	1	12	8	181
							167	9									
*02	3640	X	1963	-0-	-1677	-0-	194	1	1686	2	N	75	164	1	2	8	90
							83	9									
*03	3503	X	2831	-0-	-672	-0-	233	1	2425	2	N	157	111	1	10	8	126
							173	9									
*04	3330	X	3163	-0-	-167	-0-	220	1	2791	2	N	138	117	1	7	8	140
							152	9									
*05	3255	X	3105	-0-	-150	-0-	225	1	2737	2	N	130	193	1	10	8	67
							143	9									
*06	3180	X	2934	-0-	-246	-0-	232	1	2579	2	N	112	12	1	17	8	150
							123	9									
*07	3534	X	3137	-0-	-397	-0-	253	1	2789	2	N	86	2	1	12	8	222
							95	9									
*08	3534	X	2289	-0-	-1245	-0-	179	1	2073	2	N	34	176	1	12	8	68
							37	9									
*09	3420	X	2242	-0-	-1178	-0-	246	1	1983	2	N	12	7	1	5	8	68
							13	9									
10	3410	X	2999	-0-	-411	-0-	233	1	2567	2	N	181	7	1	7	8	235
							199	9									

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 242177 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 14016 PERF.13476 - 13513

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243548 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13232 - 13323

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U) 89072 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168286 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF. N/A

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U) //CONT.// 89072 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170633 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.15188 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD) 89078 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 191087 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 15667 PERF. 8978 - 9341

*12	372	N	125	-0-	-247	-0-	36	1	87	2	N	2	1	8				31
							2	9										
*01	465	N	230	-0-	-235	-0-	50	1	180	2	N	-0-	1	8				30
*02	392	N	55	-0-	-337	-0-	21	1	33	2	N	1						31
							1	9										
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	26	1	145	2	N	-0-	1	8				30
*04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	33	1	385	2	N	1	1	8				30
							1	9										
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	292	2	N	2	1	8				31
							2	9										
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	31	1	191	2	N	1	2	8				30
							1	9										
*07	434	N	250	-0-	-184	-0-	43	1	205	2	N	2	1	8				31
							2	9										
*08	310	N	167	-0-	-143	-0-	30	1	136	2	N	1	1	8				31
							1	9										
*09	210	N	43	-0-	-167	-0-	8	1	35	2	N	-0-						31
*10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	56	1	369	2	N	1	1	8				31
							1	9										

EIA "A" WELL #: 3 RRCID -> 194496 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9206 - 9654

*12	1209	N	803	-0-	-406	-0-	211	1	509	2	N	75	75	1				58
							83	9										
*01	1271	N	1001	-0-	-270	-0-	217	1	784	2	N	-0-						58
*02	1092	N	357	-0-	-735	-0-	126	1	194	2	N	34	62	1				30
							37	9										
*03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	130	1	728	2	N	-0-						30
*04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	119	1	1397	2	N	5						35
							6	9										
*05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	117	1	1311	2	N	15						50
							17	9										
*06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	188	1	1167	2	N	35						85
							39	9										
*07	1581	N	1189	-0-	-392	-0-	204	1	985	2	N	-0-						85
*08	1457	N	1117	-0-	-340	-0-	200	1	900	2	N	15						100
							17	9										
*09	1380	N	1209	-0-	-171	-0-	225	1	956	2	N	25						125
							28	9										
*10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	169	1	1106	2	N	2						127
							2	9										

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS) 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
GARCIA, E. WELL #: 1 C RRCID -> 088170 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 8765 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2A RRCID -> 118847 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8717 - 8789

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

AMYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120343 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8679 - 8779

05	DLQ	G-10	991	-0-	991	B	2047	991	2			Y	-0-					-0-
06	2927	X	880	-0-	-2047	B	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	647	-0-	-283	B	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	584	-0-	-286	B	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	612	-0-	-194	B	-0-	612	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 1 B RRCID -> 121793 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 6 B RRCID -> 123683 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8301 - 8394

05	DLQ	G-10	312	-0-	312	B	506	312	2			Y	-0-					25
06	829	X	323	-0-	-506	B	-0-	323	2			Y	-0-					25
07	370	X	370	-0-	-0-	B	-0-	370	2			Y	-0-					25
08	361	X	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2			Y	-0-					25
09	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	2			Y	-0-					25
*10	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2			Y	-0-					25

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 9 B RRCID -> 124261 COMPL. DATE 03/22/1987 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8063 - 8141

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO - WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 124604 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8003 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: B 12 U RRCID -> 129817 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134

05	DLQ G-10		1071	-0-	1071	B	2074	1060	2	11	9	Y	10					82
06	3015	X	941	-0-	-2074	B	-0-	932	2	9	9	Y	8					90
07	945	N	945	-0-	-0-	B	-0-	941	2	4	9	Y	4					94
08	945	N	945	-0-	-0-	B	-0-	943	2	2	9	Y	2					96
09	900	N	875	-0-	-25	B	-0-	874	2	1	9	Y	1					97
10	930	N	721	-0-	-209	B	-0-	721	2			Y	-0-					97

HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134566 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10320 - 10420

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 1 RRCID -> 136530 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560

05	DLQ G-10		1454	-0-	1454	B	3025	1454	2			Y	-0-					118
06	4028	X	1003	-0-	-3025	B	-0-	989	2	14	9	Y	13					131
07	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-	889	2	3	9	Y	3	129	1			5
08	930	N	725	-0-	-205	B	-0-	725	2			Y	-0-					5
09	900	N	832	-0-	-68	B	-0-	832	2			Y	-0-					5
10	899	N	645	-0-	-254	B	-0-	645	2			Y	-0-					5

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 6 RRCID -> 138427 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996

05	DLQ G-10		89	-0-	89	B	246	79	2	10	9	Y	9					79
06	345	N	99	-0-	-246	B	-0-	90	2	9	9	Y	8					87
07	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	137	2	4	9	Y	4					91
08	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	2			Y	-0-					91
09	649	N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	2			Y	-0-					91
*10	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	2			Y	-0-					91

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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
05	DLQ G-10		357	-0-	357 B	746	357	2			Y	-0-					59
06	999	X	253	-0-	-746 B	-0-	253	2			Y	-0-					59
07	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			Y	-0-	50	1			9
08	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			Y	-0-					9
09	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			Y	-0-					9
*10	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			Y	-0-					9

WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257

05	124	N	84	-0-	-40 B	-0-	84	2			N	-0-					56
06	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2			N	-0-					56
07	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					56
08	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					56
09	600	N	98	-0-	-502 B	-0-	98	2			N	-0-					56
10	93	N	43	-0-	-50 B	-0-	43	2			N	-0-					56

EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446

05	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			N	-0-					44
06	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-					44
07	682	N	631	-0-	-51 B	-0-	631	2			N	-0-					44
08	682	N	618	-0-	-64 B	-0-	618	2			N	-0-					44
09	660	N	593	-0-	-67 B	-0-	593	2			N	-0-					44
10	620	N	480	-0-	-140 B	-0-	480	2			N	-0-					44

SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					96
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					96
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					96
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					96
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					96
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 3 RRCID -> 174158 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7230 - 7298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 181498 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7B RRCID -> 185276 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	135 X	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
07	166 X	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
10	155 N	117	-0-	-38	B	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

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
05	DLQ G-10	385	-0-	385	B	758	385	2			Y	-0-					27
06	1061 X	303	-0-	-758	B	-0-	303	2			Y	-0-					27
07	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2			Y	-0-					27
08	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2			Y	-0-					27
09	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2			Y	-0-					27
10	341 N	306	-0-	-35	B	-0-	306	2			Y	-0-					27

HIDALGO WILLACY WELL #: 5B RRCID -> 191634 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	314	-0-	314	B	634	314	2			Y	-0-					-0-
06	931 X	297	-0-	-634	B	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
*10	430 N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	2			Y	-0-					-0-

HIDLAGO - WILLACY WELL #: 3A RRCID -> 192340 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	787	-0-	787	B	1468	776	2	11	9	Y	10					75
06	2132 X	664	-0-	-1468	B	-0-	655	2	9	9	Y	8					83
07	691 N	691	-0-	-0-	B	-0-	688	2	3	9	Y	3					86
08	775 N	497	-0-	-278	B	-0-	497	2			Y	-0-					86
09	660 N	590	-0-	-70	B	-0-	590	2			Y	-0-					86
10	682 N	459	-0-	-223	B	-0-	459	2			Y	-0-					86

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
TEXAN GARDENS WELL #: 1 RRCID -> 193802 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	1296	-0-	-254	B	-0-	1296	2		N	-0-			147
06	1500	X	1242	-0-	-258	B	-0-	1242	2		N	-0-			147
07	1333	X	1105	-0-	-228	B	-0-	1105	2		N	-0-			147
08	1333	X	909	-0-	-424	B	-0-	909	2		N	-0-			147
09	1290	X	1261	-0-	-29	B	-0-	1261	2		N	-0-			147
10	1302	X	956	-0-	-346	B	-0-	956	2		N	-0-			147

GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-			-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	2		N	-0-			-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2		N	-0-			-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
*10	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2		N	-0-			-0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 194585 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8069 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		738	-0-	738	B	1479	738	2		Y	-0-			-0-
06	2065	X	586	-0-	-1479	B	-0-	586	2		Y	-0-			-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	2		Y	-0-			-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	B	-0-	626	2		Y	-0-			-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	2		Y	-0-			-0-
*10	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	2		Y	-0-			-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 5 RRCID -> 194619 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7 RRCID -> 214119 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8344 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		519	-0-	519	B	1002	519	2		Y	-0-			-0-
06	1437	X	435	-0-	-1002	B	-0-	435	2		Y	-0-			-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	2		Y	-0-			-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	2		Y	-0-			-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	2		Y	-0-			-0-
*10	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2		Y	-0-			-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 214154 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			19

HIDALGO-WILLACY WELL #: 13B RRCID -> 214703 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8455 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		448	-0-	448	B	951	448	2		Y	-0-			20
06	1594	X	643	-0-	-951	B	-0-	643	2		Y	-0-			20
07	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	617	2		Y	-0-			20
08	434	N	427	-0-	-7	B	-0-	427	2		Y	-0-			20
09	630	N	498	-0-	-132	B	-0-	498	2		Y	-0-			20
10	620	N	397	-0-	-223	B	-0-	397	2		Y	-0-			20

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
ZAMORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215852 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		29	-0-	29	B	58	29	2			Y	-0-					-0-
06	86	N	28	-0-	-58	B	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	B	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 216141 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		501	-0-	501	B	1016	501	2			Y	-0-					42
06	1491	X	475	-0-	-1016	B	-0-	475	2			Y	-0-					42
07	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	2			Y	-0-					42
08	496	N	473	-0-	-23	B	-0-	473	2			Y	-0-					42
09	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	2			Y	-0-					42
10	465	N	416	-0-	-49	B	-0-	416	2			Y	-0-					42

ZAMORA "S" SAND GU WELL #: 3 RRCID -> 218791 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 2B RRCID -> 219531 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8042 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		29	-0-	29	B	58	29	2			Y	-0-					20
06	86	N	28	-0-	-58	B	-0-	28	2			Y	-0-					20
07	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2			Y	-0-					20
08	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	28	2			Y	-0-					20
09	30	N	27	-0-	-3	B	-0-	27	2			Y	-0-					20
10	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	27	2			Y	-0-					20

HIDALGO-WILLACY WELL #: 1B RRCID -> 220491 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	27	2			N	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220504 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		181	-0-	181	B	261	171	2	10	9	Y	9					75
06	504	N	243	-0-	-261	B	-0-	234	2	9	9	Y	8					83
07	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	243	2	3	9	Y	3					86
08	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	2			Y	-0-					86
09	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			Y	-0-					86
10	124	N	99	-0-	-25	B	-0-	99	2			Y	-0-					86

HIDALGO WILLACY WELL #: 11B RRCID -> 221193 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7474 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SWANTNER WELL #: 3 RRCID -> 221815 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670

05	DLQ G-10		1728	-0-	1728	B	3439	1728	2			Y	-0-					139
06	4814	X	1375	-0-	-3439	B	-0-	1375	2			Y	-0-					139
07	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-	1303	2			Y	-0-					139
08	1736	N	1120	-0-	-616	B	-0-	1120	2			Y	-0-					139
09	1380	N	1232	-0-	-148	B	-0-	1232	2			Y	-0-					139
10	1302	N	929	-0-	-373	B	-0-	929	2			Y	-0-					139

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 221855 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208

05	DLQ G-10		1093	-0-	1093	B	1911	1093	2			Y	-0-					-0-
06	3100	X	1189	-0-	-1911	B	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	B	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
08	1699	N	1699	-0-	-0-	B	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
09	1646	N	1646	-0-	-0-	B	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
*10	1455	N	1455	-0-	-0-	B	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 10B RRCID -> 223977 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7422 - 7462

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8B RRCID -> 224309 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8586 - 8586

05	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	2			N	-0-					81
06	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	2			N	-0-					81
07	496	N	403	-0-	-93	B	-0-	403	2			N	-0-					81
08	496	N	448	-0-	-48	B	-0-	448	2			N	-0-					81
09	480	N	442	-0-	-38	B	-0-	442	2			N	-0-					81
10	403	N	353	-0-	-50	B	-0-	353	2			N	-0-					81

ZAMORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235222 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825

05	DLQ G-10		29	-0-	29	B	58	29	2			Y	-0-					16
06	86	N	28	-0-	-58	B	-0-	28	2			Y	-0-					16
07	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2			Y	-0-					16
08	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	28	2			Y	-0-					16
09	30	N	27	-0-	-3	B	-0-	27	2			Y	-0-					16
10	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	27	2			Y	-0-					16

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 250554 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420

05	DLQ G-10		2812	-0-	2812	B	5950	2797	2	15	9	Y	14					207
06	8658	X	2708	-0-	-5950	B	-0-	2677	2	31	9	Y	28					235
07	3110	X	3110	-0-	-0-	B	-0-	3075	2	35	9	Y	32					267
08	3142	X	3142	-0-	-0-	B	-0-	3103	2	39	9	Y	35					302
09	3049	X	3049	-0-	-0-	B	-0-	3032	2	17	9	Y	15					317
10	2852	X	2462	-0-	-390	B	-0-	2462	2			Y	-0-					317

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO WILLACY WELL #: 4 RRCID -> 270569 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1326	-0-	1326	B	2416	1326	2			Y	-0-					173
06	3774	X	1358	-0-	-2416	B	-0-	1358	2			Y	-0-					173
07	1411	N	1411	-0-	-0-	B	-0-	1411	2			Y	-0-					173
08	1386	N	1386	-0-	-0-	B	-0-	1386	2			Y	-0-					173
09	1430	N	1430	-0-	-0-	B	-0-	1430	2			Y	-0-					173
10	1426	N	1118	-0-	-308	B	-0-	1118	2			Y	-0-					173

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239

05	DLQ G-10		158	-0-	158	B	339	158	2			Y	-0-					-0-
06	409	N	70	-0-	-339	B	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	66	-0-	-89	B	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	B	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	B	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 3B RRCID -> 270582 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17

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

05	821	N	821	-0-	-0-	B	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	713	-0-	-127	B	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	B	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
08	923	N	923	-0-	-0-	B	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	B	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 4 RRCID -> 131990 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10080 - 10225

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	15					15
07	23	X	23	-0-	-0-	B	-0-	2	3	21	9	Y	19					34
08	T. A.		25	-0-	25	B	25	4	3	21	9	Y	19	37	1			16
09	T. A.		10	-0-	10	B	35	4	3	6	9	Y	5					21
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	35					Y	NO RPT					21

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG G.U. VI WELL #: 4 RRCID -> 144233 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8366 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4087	X	4087	-0-	-0- B	-0-	458	1	3584	3	Y	41	67	1			27
							45	9									
06	3192	X	3192	-0-	-0- B	-0-	356	1	2818	3	Y	16					43
							18	9									
07	2676	X	2676	-0-	-0- B	-0-	27	1	2628	3	Y	19					62
							21	9									
08	2671	X	2671	-0-	-0- B	-0-	2	1	2648	3	Y	19	56	1			25
							21	9									
09	2886	X	2886	-0-	-0- B	-0-	90	1	2796	3	Y	-0-					25
10	31	X	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					Y	NO RPT					25

CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8298 - 8575

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GU III WELL #: 2 RRCID -> 148845 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8017 - 8208

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 3 RRCID -> 173970 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8038 - 8076

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 5 RRCID -> 173972 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6594 - 6604

05	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GU IV WELL #: 3U RRCID -> 175151 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077

05	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	74	1	581	3	Y	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	58	1	467	3	Y	-0-					-0-
07	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	19	1	1885	3	Y	-0-					-0-
08	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	2	1	2089	3	Y	-0-					-0-
09	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	39	1	1206	3	Y	-0-					-0-
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2030	N	2030	-0-	-0- B	-0-	230	1	1800	3	Y	-0-					-0-
06	4360	X	4360	-0-	-0- B	-0-	489	1	3871	3	Y	-0-					-0-
07	3206	X	3206	-0-	-0- B	-0-	33	1	3173	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1503	-0-	-512 B	-0-	1	1	1502	3	Y	-0-					-0-
09	2130	X	1579	-0-	-551 B	-0-	50	1	1529	3	Y	-0-					-0-
10	1953	X	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10562 - 10670

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 1 RRCID -> 220756 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8234

05	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	77	1	600	3	Y	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	87	1	684	3	Y	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	8	1	730	3	Y	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	728	-0-	-52 B	-0-	23	1	703	3	Y	2					2
							2	9									
10	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					Y	NO RPT					2

CNG GAS UNIT IV WELL #: 2 RRCID -> 220757 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 5 RRCID -> 220758 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668

05	2418	X	2057	-0-	-361 B	-0-	233	1	1824	3	Y	-0-	15	1			-0-
06	1920	N	1844	-0-	-76 B	-0-	207	1	1637	3	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1773	-0-	-335 B	-0-	18	1	1755	3	Y	-0-					-0-
08	2231	N	2231	-0-	-0- B	-0-	2	1	2229	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1581	-0-	-249 B	-0-	49	1	1517	3	Y	14					14
							15	9									
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767 B	-0-					Y	NO RPT					14

CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 220873 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

05	4153	X	4153	-0-	-0- B	-0-	471	1	3682	3	Y	-0-					-0-
06	3182	X	3182	-0-	-0- B	-0-	354	1	2811	3	Y	15					15
							17	9									
07	2846	X	2846	-0-	-0- B	-0-	29	1	2796	3	Y	19					34
							21	9									
08	2963	X	2963	-0-	-0- B	-0-	2	1	2940	3	Y	19	37	1			16
							21	9									
09	3019	X	3019	-0-	-0- B	-0-	95	1	2924	3	Y	-0-					16
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534 B	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228434 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	247	-0-	-187	B	-0-	28	1	219	3	N	-0-					-0-
06	360	N	339	-0-	-21	B	-0-	38	1	301	3	N	-0-					-0-
07	403	N	256	-0-	-147	B	-0-	3	1	253	3	N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	330	N	251	-0-	-79	B	-0-	8	1	243	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228435 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 230174 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3359	-0-	-392	B	-0-	376 44	1 9	2939	3	N	40	71	1			28
06	3626	X	3626	-0-	-0-	B	-0-	404 19	1 9	3203	3	N	17					45
07	3596	X	3097	-0-	-499	B	-0-	31 22	1 9	3044	3	N	20					65
08	3441	X	3406	-0-	-35	B	-0-	3 20	1 9	3383	3	N	18	57	1			26
09	3630	X	3097	-0-	-533	B	-0-	96 37	1 9	2964	3	N	34					60
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	B	-0-					N	NO RPT					60

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231780 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2409	-0-	-102	B	-0-	273	1	2136	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2220	N	2031	-0-	-189	B	-0-	227	1	1804	3	N	-0-					-0-
07	2511	N	1573	-0-	-938	B	-0-	16	1	1557	3	N	-0-					-0-
08	2418	N	2191	-0-	-227	B	-0-	2	1	2189	3	N	-0-					-0-
09	2187	N	2187	-0-	-0-	B	-0-	69	1	2118	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT VI WELL #: 6 RRCID -> 246979 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6977 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC G.U WELL #: 9 RRCID -> 273892 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 14016 PERF. 9830 - 10032

*12	2108	X	1403	-0-	-705	B	-12758	144	1	1250	2	N	8	6	1	2	8	107
								9	9									
*01	1953	X	1462	-0-	-491	B	-12758	138	1	1289	2	N	32	12	1	2	8	125
								35	9									
*02	1764	X	1226	-0-	-538	B	-12758	126	1	1055	2	N	41	113	1			53
								45	9									
*03	1922	X	1394	-0-	-528	B	-12758	125	1	1254	2	N	14	10	1	2	8	55
								15	9									
*04	1680	N	1543	-0-	-137	B	-12758	117	1	1415	2	N	10	10	1	1	8	54
								11	9									
*05	1705	N	1569	-0-	-136	B	-12758	121	1	1402	2	N	42	37	1	2	8	57
								46	9									
*06	1560	N	1122	-0-	-438	B	-12758	96	1	1012	2	N	13	13	1	3	8	54
								14	9									
*07	1736	N	1614	-0-	-122	B	-12758	139	1	1460	2	N	14	3	1	2	8	63
								15	9									
*08	1736	N	1347	-0-	-389	B	-12758	110	1	1226	2	N	10	8	1	2	8	63
								11	9									
*09	1260	N	588	-0-	-672	B	-12758	66	1	514	2	N	7	8	1	1	8	61
								8	9									
10	2542	X	1468	-0-	-1074	B	-12758	125	1	1325	2	N	16	8	1	1	8	68
								18	9									

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 274222 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10148 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	155	N	124	-0-	-31 B	-5652	10	1	90	2	N	22	8	1	11	8	34
							24	9									
*01	10	N	-0-	-0-	-10 B	-5652					N	27	16	1	14	8	31
*02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-5652					N	16	13	1	3	8	31
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5652					N	26	14	1	11	8	32
*04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5652					N	21	14	1	8	8	31
*05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5652					N	29	14	1	11	8	35
*06	0	N	481	-0-	481 B	-5171	39	1	408	2	N	31	17	1	19	8	30
							34	9									
*07	0	N	202	-0-	202 B	-4969	15	1	157	2	N	27	3	1	14	8	40
							30	9									
*08	0	N	43	-0-	43 B	-4926	2	1	18	2	N	21	10	1	14	8	37
							23	9									
*09	210	N	25	-0-	-185 B	-4926	1	1	7	2	N	15	10	1	6	8	36
							17	9									
10	217	N	48	-0-	-169 B	-4926	1	1	11	2	N	33	10	1	9	8	50
							36	9									

EIA 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275969 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7360 - 8190

*12	217	N	97	-0-	-120 B	-21426	28	1	68	2	N	1	1	8			34
							1	9									
*01	248	N	186	-0-	-62 B	-21426	40	1	145	2	N	1	1	8			34
							1	9									
*02	224	N	49	-0-	-175 B	-21426	19	1	30	2	N	-0-					34
*03	0	N	159	-0-	159 B	-21267	24	1	134	2	N	1	1	8			34
							1	9									
*04	180	N	239	-0-	59 B	-21208	19	1	219	2	N	1	1	8			34
							1	9									
*05	62	N	225	-0-	163 B	-21045	18	1	206	2	N	1	1	8			34
							1	9									
*06	150	N	204	-0-	54 B	-20991	28	1	174	2	N	2	2	8			34
							2	9									
*07	248	N	136	-0-	-112 B	-20991	23	1	112	2	N	1	1	8			34
							1	9									
*08	217	N	197	-0-	-20 B	-20991	36	1	160	2	N	1	1	8			34
							1	9									
*09	210	N	167	-0-	-43 B	-20991	32	1	135	2	N	-0-					34
10	124	N	183	-0-	59 B	-20932	19	1	122	2	N	38	1	8			71
							42	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
CNG V WELL #: 1 RRCID -> 132325 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG I WELL #: 2 RRCID -> 152619 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5168 - 5188

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CNG I WELL #: 1 RRCID -> 160792 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 12468 PERF. 7080 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANITA (3190) 89095 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
GUERRA, R. R. WELL #: 2 RRCID -> 146815 COMPL. DATE 09/12/1993 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 3186 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2018 - PLUGGED 07/27/18

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

*11	210	X	5	-0-	-205		-0-	5	3			Y	-0-					100
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					100
01	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	15					115
02	5	X	-0-	-0-	-5		-0-					Y	-0-					115
03	5	X	-0-	-0-	-5		-0-					Y	-0-					115
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					115
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					115
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					115
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					115
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					115
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	115	1			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DONALD E WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169527 COMPL. DATE 12/00/2004 TOTAL DEPTH 17773 PERF.15496 - 15662

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 177953 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 17495 PERF.15962 - 16026

05	5115	X	2092	-0-	-3023		-0-	132	1	1960	2	Y	-0-					-0-
06	4590	X	1681	-0-	-2909		-0-	72	1	1609	2	Y	-0-					-0-
07	4743	X	1713	-0-	-3030		-0-	59	1	1654	2	Y	-0-					-0-
08	2077	X	1442	-0-	-635		-0-	48	1	1394	2	Y	-0-					-0-
09	2010	X	1986	-0-	-24		-0-	71	1	1915	2	Y	-0-					-0-
10	2077	X	1231	-0-	-846		-0-	49	1	1182	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, BETSY WILSON WELL #: 1 RRCID -> 179866 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462

05	2433	X	2433	-0-	-0-		-0-	154	1	2279	2	Y	-0-					-0-
06	11002	X	11002	-0-	-0-		-0-	473	1	10529	2	Y	-0-					-0-
07	24350	X	24350	-0-	-0-		-0-	842	1	23508	2	Y	-0-					-0-
08	28543	X	28543	-0-	-0-		-0-	944	1	27599	2	Y	-0-					-0-
09	23901	X	23901	-0-	-0-		-0-	851	1	23050	2	Y	-0-					-0-
10	24335	X	20540	-0-	-3795		-0-	822	1	19718	2	Y	-0-					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	224	1	3323	2	Y	51					133
							56	9									
06	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	285	1	6336	2	Y	45	153	1			25
							50	9									
07	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	270	1	7542	2	Y	36					61
							40	9									
08	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	252	1	7372	2	Y	34					95
							37	9									
09	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	270	1	7327	2	Y	34					129
							37	9									
*10	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	316	1	7572	2	Y	-0-	129	1			-0-

BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200

05	7409	X	6483	-0-	-926	-0-	410	1	6073	2	Y	-0-					-0-
06	7170	X	6210	-0-	-960	-0-	267	1	5943	2	Y	-0-					-0-
07	6975	X	6337	-0-	-638	-0-	219	1	6118	2	Y	-0-					-0-
08	6975	X	6301	-0-	-674	-0-	208	1	6093	2	Y	-0-					-0-
09	6300	X	5975	-0-	-325	-0-	213	1	5762	2	Y	-0-					-0-
10	6479	X	6164	-0-	-315	-0-	247	1	5917	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418

05	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	860	1	12735	2	Y	-0-					-0-
06	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	538	1	11963	2	Y	-0-					-0-
07	12648	X	12443	-0-	-205	-0-	430	1	12013	2	Y	-0-					-0-
08	12648	X	11762	-0-	-886	-0-	389	1	11373	2	Y	-0-					-0-
09	12240	X	10838	-0-	-1402	-0-	386	1	10452	2	Y	-0-					-0-
10	13175	X	10686	-0-	-2489	-0-	428	1	10258	2	Y	-0-					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1898	-0-	-117	-0-	119	1	1766	2	Y	12					31
							13	9									
06	1950	N	1594	-0-	-356	-0-	68	1	1514	2	Y	11	36	1			6
							12	9									
07	2015	N	1544	-0-	-471	-0-	53	1	1484	2	Y	6					12
							7	9									
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	66	1	1916	2	Y	7					19
							8	9									
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	59	1	1594	2	Y	15					34
							17	9									
*10	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	81	1	1940	2	Y	25	51	1			8
							28	9									

THOMAS DIX (4860) 89461 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
DIX WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 5004

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

THOMAS LOCKHART (2600) 89481 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF 573629
ARCHER PARR TRUST WELL #: 1 RRCID -> 103192 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 2606 - 2614

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		10
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		10
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		10
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		10
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		10
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		10

THOMAS LOCKHART (3200) 89481 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 5 RRCID -> 132685 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3238 - 3248

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

THOMAS LOCKHART (3400) 89481 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 1 RRCID -> 088285 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3372 - 3377

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

THOMAS LOCKHART (PETTUS 4750) 89481 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 2 RRCID -> 101684 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2200 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HOLBEIN-MAJOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014625 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS, TRUST -A- WELL #: 2 RRCID -> 014629 COMPL. DATE 09/18/1960 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	740	1	8505	3	Y	-0-					-0-
06	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	705	1	8094	3	Y	1					1
							1	9									
*07	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	512	1	6004	3	Y	2					3
							2	9									
*08	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	885	1	10811	3	Y	3					6
							3	9									
*09	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	789	1	9370	3	Y	1					7
							1	9									
10	9827	X	9734	-0-	-93	-0-	775	1	8956	3	Y	3					10
							3	9									

MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 014630 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	899	1	10335	3	Y	-0-					-0-
06	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	914	1	10318	3	Y	2					2
							2	9									
*07	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	846	1	9109	3	Y	2					4
							2	9									
*08	9486	X	9473	-0-	-13	-0-	716	1	8755	3	Y	2					6
							2	9									
*09	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	903	1	10657	3	Y	2					8
							2	9									
10	11687	X	10245	-0-	-1442	-0-	817	1	9425	3	Y	3					11
							3	9									

MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	147	1	1688	3	Y	30	84	1			36
							33	9									
06	1650	N	1633	-0-	-17	-0-	130	1	1503	3	Y	-0-					36
*07	1891	N	1496	-0-	-395	-0-	141	1	1355	3	Y	-0-					36
*08	1860	N	1625	-0-	-235	-0-	122	1	1503	3	Y	-0-					36
*09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	69	1	810	3	Y	-0-					36
10	1860	X	955	-0-	-905	-0-	76	1	878	3	Y	1					37
							1	9									

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9470 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650

05	15051	X	15051	-0-	-0-	-0-	1205	1	13846	3	Y	-0-					-0-
06	15238	X	15238	-0-	-0-	-0-	1244	1	13992	3	Y	2					2
							2	9									
*07	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	1363	1	14290	3	Y	4					6
							4	9									
*08	16564	X	16564	-0-	-0-	-0-	1253	1	15307	3	Y	4					10
							4	9									
*09	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	1200	1	14167	3	Y	2					12
							2	9									
10	16647	X	16117	-0-	-530	-0-	1281	1	14830	3	Y	5					17
							6	9									

HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
BRUNI G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 123687 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9590 - 9640

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
PONTIAC OIL, INC. 670449
TREVINO, ADOLFO WELL #: 5 RRCID -> 014638 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9828 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (W-19) 89546 412 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MERIT ENERGY COMPANY 561136
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 176503 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (9800) 89546 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 053721 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	555	1	6372	3	Y	28	77	1			33
							31	9									
06	6120	X	5252	-0-	-868	-0-	432	1	4819	3	Y	1					34
							1	9									
*07	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	554	1	5823	3	Y	1					35
							1	9									
*08	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	483	1	5903	3	Y	2					37
							2	9									
09	6120	X	5648	-0-	-472	-0-	442	1	5206	3	Y	-0-					37
*10	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	507	1	5855	3	Y	2					39
							2	9									

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
05	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	360	1	4132	3	Y	-0-					-0-
06	4200	X	3588	-0-	-612	-0-	294	1	3294	3	Y	-0-					-0-
*07	4340	X	3440	-0-	-900	-0-	310	1	3129	3	Y	1					1
							1	9									
*08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	333	1	4069	3	Y	1					2
							1	9									
*09	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	384	1	4542	3	Y	1					3
							1	9									
10	4495	X	4069	-0-	-426	-0-	324	1	3744	3	Y	1					4
							1	9									

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	162	1	1860	3	Y	-0-					-0-
06	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	223	1	2498	3	Y	-0-					-0-
*07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	208	1	2210	3	Y	1					1
							1	9									
*08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	158	1	1919	3	Y	-0-					1
*09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	174	1	2049	3	Y	-0-					1
*10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	184	1	2126	3	Y	1					2
							1	9									

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 8 RRCID -> 230403 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10726 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 11 RRCID -> 247003 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	149	1	1714	3	Y	-0-					-0-
06	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	191	1	2203	3	Y	-0-					-0-
*07	2077	X	983	-0-	-1094	-0-	83	1	899	3	Y	1					1
							1	9									
*08	2077	X	1087	-0-	-990	-0-	86	1	1001	3	Y	-0-					1
09	1800	X	1778	-0-	-22	-0-	136	1	1642	3	Y	-0-					1
10	2666	X	2231	-0-	-435	-0-	173	1	2058	3	Y	-0-					1

THOMPSONVILLE, NE. (11,300) 89546 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 166269 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11277 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (11,300) //CONT.// 89546 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 189381 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11085 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	91	1	1051	3	Y	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	91	1	1011	3	Y	-0-					-0-
*07	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	102	1	1062	3	Y	-0-					-0-
*08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	95	1	1162	3	Y	-0-					-0-
*09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	109	1	1293	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1092	-0-	-179	-0-	87	1	1004	3	Y	1					1
							1	9									

FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 242188 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST C WELL #: 20 RRCID -> 245778 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 11208

05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	63	-0-	-147	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
*07	217	N	134	-0-	-83	-0-	12	1	122	3	Y	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
*09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 5 RRCID -> 228834 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12950 - 14060

05	9393	X	8063	-0-	-1330	-0-	2173	1	5890	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	7753	-0-	-947	-0-	2090	1	5663	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	7674	-0-	-1316	-0-	2210	1	5464	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	7836	-0-	-968	-0-	2210	1	5626	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	7639	-0-	-731	-0-	2142	1	5497	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	7222	-0-	-838	-0-	1874	1	5348	2	N	-0-					-0-

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046

05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	303	1	821	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	291	1	788	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	316	1	781	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	307	1	782	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	294	1	754	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	904	-0-	-181	-0-	235	1	669	2	N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 2 RRCID -> 043704 COMPL. DATE 11/16/1966 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12366 - 12386

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST -C- WELL #: 16 RRCID -> 155807 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12382 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20747	X	20747	-0-	-0-	-0-	1661	1	19086	3	Y	-0-					-0-
06	19830	X	19667	-0-	-163	-0-	1608	1	18056	3	Y	3					3
							3	9									
*07	20831	X	20831	-0-	-0-	-0-	1819	1	19006	3	Y	5					8
							6	9									
*08	20964	X	20964	-0-	-0-	-0-	1585	1	19373	3	Y	5					13
							6	9									
*09	19933	X	19933	-0-	-0-	-0-	1559	1	18371	3	Y	3					16
							3	9									
*10	21033	X	21033	-0-	-0-	-0-	1675	1	19352	3	Y	5					21
							6	9									

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 4 RRCID -> 171363 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12914 - 12927

05	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	1004	1	11537	3	Y	-0-					-0-
06	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	960	1	10773	3	Y	2					2
							2	9									
*07	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	1158	1	12051	3	Y	3					5
							3	9									
*08	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	931	1	11368	3	Y	3					8
							3	9									
*09	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	963	1	11339	3	Y	2					10
							2	9									
*10	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	978	1	11302	3	Y	3					13
							3	9									

HOLBEIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172485 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A WELL #: 5 RRCID -> 175454 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12850 - 12890

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 176678 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13046 - 13064

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
05	2283	N	2048	-0-	-235	-0-	164	1	1884	3	Y	-0-					-0-
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	178	1	1998	3	Y	-0-					-0-
*07	2325	N	2075	-0-	-250	-0-	164	1	1911	3	Y	-0-					-0-
*08	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	222	1	2716	3	Y	1					1
							1	9									
*09	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	191	1	2241	3	Y	1					2
							1	9									
*10	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	205	1	2365	3	Y	-0-					2

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 17 RRCID -> 178020 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	156	1	1788	3	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2175	-0-	-645	-0-	173	1	2002	3	Y	-0-					-0-
*07	2914	X	1650	-0-	-1264	-0-	148	1	1502	3	Y	-0-					-0-
*08	2914	X	1716	-0-	-1198	-0-	129	1	1586	3	Y	1					1
							1	9									
09	2490	X	1679	-0-	-811	-0-	132	1	1547	3	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		2539	-0-	2539	2539	199	1	2340	3	Y	-0-					1

HOLBEIN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 180049 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 18 RRCID -> 181431 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	269	1	3086	3	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3067	-0-	-533	-0-	249	1	2818	3	Y	-0-					-0-
*07	3720	X	3246	-0-	-474	-0-	282	1	2963	3	Y	1					1
							1	9									
*08	3596	X	3282	-0-	-314	-0-	249	1	3032	3	Y	1					2
							1	9									
09	3480	X	2801	-0-	-679	-0-	217	1	2584	3	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		807	-0-	807	807	62	1	745	3	Y	-0-					2

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 181993 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 20 RRCID -> 182753 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	819	1	9415	3	Y	-0-					-0-
06	9570	X	9049	-0-	-521	-0-	722	1	8327	3	Y	-0-					-0-
*07	10478	X	9811	-0-	-667	-0-	883	1	8926	3	Y	2					2
							2	9									
*08	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	793	1	9745	3	Y	2					4
							2	9									
09	10140	X	9545	-0-	-595	-0-	746	1	8798	3	Y	1					5
							1	9									
10	DLQ G-10		9650	-0-	9650	9650	763	1	8884	3	Y	3					8
							3	9									

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 21 RRCID -> 184921 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	488	1	5613	3	Y	-0-					-0-
06	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	443	1	4944	3	Y	1					1
							1	9									
*07	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	487	1	5488	3	Y	1					2
							1	9									
*08	5456	X	4716	-0-	-740	-0-	354	1	4361	3	Y	1					3
							1	9									
09	5280	X	4056	-0-	-1224	-0-	316	1	3739	3	Y	1					4
							1	9									
10	DLQ G-10		4618	-0-	4618	4618	366	1	4250	3	Y	2					6
							2	9									

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195634 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	339	1	3896	3	Y	-0-					-0-
06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	341	1	3815	3	Y	-0-					-0-
*07	4030	X	3395	-0-	-635	-0-	314	1	3080	3	Y	1					1
							1	9									
*08	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	325	1	3973	3	Y	1					2
							1	9									
09	3900	X	2428	-0-	-1472	-0-	187	1	2240	3	Y	1					3
							1	9									
10	DLQ G-10		4388	-0-	4388	4388	346	1	4041	3	Y	1					4
							1	9									

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 4 RRCID -> 196853 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	58	1	663	3	Y	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	58	1	655	3	Y	-0-					-0-
*07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	59	1	621	3	Y	-0-					-0-
*08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	51	1	623	3	Y	-0-					-0-
*09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	43	1	504	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		498	-0-	498	498	40	1	458	3	Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 7 RRCID -> 211212 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MERIT ENERGY COMPANY 561136
OSPREY WELL #: 1 RRCID -> 176247 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181799 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14021

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 191636 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 14421 PERF.13142 - 13162

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (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

05	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	499	1	5733	3	Y	-0-					-0-
06	6420 X	4784	-0-	-1636	-0-	381	1	4402	3	Y	1					1
						1	9									
*07	6913 X	5450	-0-	-1463	-0-	470	1	4979	3	Y	1					2
						1	9									
*08	6913 X	6071	-0-	-842	-0-	452	1	5618	3	Y	1					3
						1	9									
09	6690 X	5318	-0-	-1372	-0-	410	1	4907	3	Y	1					4
						1	9									
10	DLQ G-10	4986	-0-	4986	4986	388	1	4596	3	Y	2					6
						2	9									

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 163877 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899

05	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	524	1	6022	3	Y	-0-					-0-
06	9315 X	9315	-0-	-0-	-0-	755	1	8559	3	Y	1					1
						1	9									
*07	10654 X	10654	-0-	-0-	-0-	925	1	9726	3	Y	3					4
						3	9									
*08	10656 X	10656	-0-	-0-	-0-	806	1	9848	3	Y	2					6
						2	9									
*09	10036 X	10036	-0-	-0-	-0-	785	1	9249	3	Y	2					8
						2	9									
10	DLQ G-10	10039	-0-	10039	10039	800	1	9237	3	Y	2					10
						2	9									

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) //CONT.// 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166952 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13170 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 19 RRCID -> 177420 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600) 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 162683 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13657 - 13686

05	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	399	1	4585	3	Y	-0-					-0-
06	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	340	1	3910	3	Y	1					1
							1	9									
*07	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	431	1	4265	3	Y	1					2
							1	9									
*08	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	402	1	4895	3	Y	1					3
							1	9									
09	3990	X	3478	-0-	-512	-0-	274	1	3203	3	Y	1					4
							1	9									
10	DLQ G-10		4287	-0-	4287	4287	343	1	3944	3	Y	-0-					4

MCLEAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166066 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572

05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	3	Y	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	3	Y	-0-					-0-
*07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	28	1	281	3	Y	-0-					-0-
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	-0-					-0-
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		371	-0-	371	371	29	1	342	3	Y	-0-					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 173044 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971

05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	3	Y	-0-					-0-
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	78	1	873	3	Y	-0-					-0-
*07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	74	1	775	3	Y	-0-					-0-
*08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	57	1	696	3	Y	-0-					-0-
*09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	52	1	617	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		20	-0-	20	20	2	1	18	3	Y	-0-					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 185301 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13509 - 13515

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248						N	NO RPT					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 189351 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13682 - 13702

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PEREZ, F. E WELL #: 1 RRCID -> 181483 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.13863 - 14652

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
F PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 169590 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13760 - 13780

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, E. WELL #: 1 RRCID -> 174409 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 14951 PERF.13810 - 13830

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, F. "E" WELL #: 1 RRCID -> 175508 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.14632 - 14652

05	3472	X	1351	-0-	-2121	-0-	218	1	1133	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	1332	-0-	-2028	-0-	242	1	1090	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	1363	-0-	-1489	-0-	313	1	1050	2	N	-0-					-0-
08	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	261	1	1294	2	N	-0-					-0-
*09	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	268	1	1261	2	N	-0-					-0-
10	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-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
05	5394	X	3494	-0-	-1900	-0-	565	1	2929	2	N	-0-			-0-
06	5220	X	3242	-0-	-1978	-0-	589	1	2653	2	N	-0-			-0-
07	4526	X	1436	-0-	-3090	-0-	329	1	1107	2	N	-0-			-0-
08	4433	X	3599	-0-	-834	-0-	605	1	2994	2	N	-0-			-0-
*09	4080	X	3880	-0-	-200	-0-	681	1	3199	2	N	-0-			-0-
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT			-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
05	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	1802	1	9348	2	N	-0-			-0-
06	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	1854	1	8349	2	N	-0-			-0-
07	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	2303	1	7745	2	N	-0-			-0-
08	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	1427	1	7066	2	N	-0-			-0-
*09	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	1673	1	7864	2	N	-0-			-0-
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT			-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 2 RRCID -> 182320 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14240 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEREZ, F "D" WELL #: 1 RRCID -> 182349 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 16365 PERF.10355 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEREZ, F "C" WELL #: 4 RRCID -> 183602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14206 PERF.13772 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANTU, ANGELITA WELL #: 1 RRCID -> 188037 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 15733 PERF.14728 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
05	868	N	846	-0-	-22	-0-	137	1	709	2	N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	147	1	662	2	N	-0-					-0-
07	837	N	803	-0-	-34	-0-	184	1	619	2	N	-0-					-0-
08	837	N	829	-0-	-8	-0-	139	1	690	2	N	-0-					-0-
*09	810	N	804	-0-	-6	-0-	141	1	663	2	N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 176848 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14090 - 14200

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181797 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.14080 - 14126

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 182316 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 14504

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 5 RRCID -> 185303 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14278 - 14510

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 4R RRCID -> 185700 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14241 - 14465

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2674	-0-	2674	5168	708	1	1918	2	Y	44	160	1			53
							48	9									
06	1300	N	2558	-0-	1258	6426	657	1	1869	2	Y	29					82
							32	9									
07	3100	N	2867	-0-	-233	6193	722	1	2109	2	Y	33					115
							36	9									
08	3100	N	2963	-0-	-137	6056	709	1	2221	2	Y	30					145
							33	9									
09	3000	N	2829	-0-	-171	5885	691	1	2095	2	Y	39					184
							43	9									
*10	3100	N	1799	-0-	-1301	4584	116	1	1655	2	Y	25					209
							28	9									

MORENO WELL #: 1 RRCID -> 191513 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	609	-0-	-228	-0-	86	1	523	2	N	-0-					-0-
06	750	N	375	-0-	-375	-0-	63	1	312	2	N	-0-					-0-
07	713	N	234	-0-	-479	-0-	37	1	197	2	N	-0-					-0-
08	620	N	429	-0-	-191	-0-	69	1	360	2	N	-0-					-0-
09	390	N	286	-0-	-104	-0-	42	1	244	2	N	-0-					-0-
*10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	28	1	449	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1612	-0-	-248	-0-	406	1	1204	2	N	2					38
							2	9									
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	396	1	1284	2	N	-0-					38
07	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	395	1	1218	2	N	-0-	21	1			17
08	1612	N	1533	-0-	-79	-0-	402	1	1131	2	N	-0-					17
09	1680	N	1535	-0-	-145	-0-	396	1	1139	2	N	-0-					17
10	1612	N	1396	-0-	-216	-0-	405	1	989	2	N	2					19
							2	9									

MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 199123 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10684 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2902	-0-	2902	5466	331	1	2567	2	Y	4					45
							4	9									
06	1300	N	2620	-0-	1320	6786	263	1	2353	2	Y	4					49
							4	9									
07	3100	N	2126	-0-	-974	5812	211	1	1915	2	Y	-0-	38	1			11
08	3100	N	2241	-0-	-859	4953	244	1	1997	2	Y	-0-					11
09	3000	N	1926	-0-	-1074	3879	201	1	1725	2	Y	-0-					11
*10	3100	N	1459	-0-	-1641	2238	158	1	1299	2	Y	2					13
							2	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARSHALL STATE WELL #: 6 RRCID -> 201335 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3645	-0-	3645	8699	416	1	3223	2	Y	5					59
							6	9									
06	13560	X	4861	-0-	-8699	-0-	488	1	4366	2	Y	6					65
							7	9									
07	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	546	1	4952	2	Y	9	71	1			3
							10	9									
08	5394	X	4771	-0-	-623	-0-	519	1	4243	2	Y	8					11
							9	9									
09	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	527	1	4524	2	Y	3					14
							3	9									
*10	5394	X	4174	-0-	-1220	-0-	452	1	3711	2	Y	10					24
							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
05	DLQ G-10		850	-0-	850	1778	97	1	752	2	Y	1					11
							1	9									
06	1300	N	818	-0-	-482	1296	82	1	735	2	Y	1					12
							1	9									
07	2330	N	1034	-0-	-1296	-0-	103	1	931	2	Y	-0-	11	1			1
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	94	1	772	2	Y	1					2
							1	9									
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	100	1	855	2	Y	1					3
							1	9									
*10	1023	N	756	-0-	-267	-0-	82	1	672	2	Y	2					5
							2	9									

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
05	DLQ G-10		207	-0-	207	436	24	1	183	2	Y	-0-					6
06	648	N	212	-0-	-436	-0-	21	1	191	2	Y	-0-					6
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	208	2	Y	3	9	1			-0-
							3	9									
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	24	1	198	2	Y	1					1
							1	9									
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	25	1	211	2	Y	-0-					1
*10	248	N	190	-0-	-58	-0-	21	1	169	2	Y	-0-					1

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
05	DLQ G-10		110	-0-	110	257	13	1	97	2	Y	-0-					33
06	350	N	93	-0-	-257	-0-	9	1	84	2	Y	-0-					33
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	Y	6	24	1			15
							7	9									
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	11	1	88	2	Y	-0-					15
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	Y	-0-					15
*10	124	N	74	-0-	-50	-0-	8	1	66	2	Y	-0-					15

MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EL VIEJITO "B" WELL #: 2 RRCID -> 205762 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		764	-0-	764	1356	118	1	646	2	Y	-0-					13
06	1300	N	465	-0-	-835	521	87	1	378	2	Y	-0-					13
07	1142	N	621	-0-	-521	-0-	87	1	534	2	Y	-0-					13
08	775	N	592	-0-	-183	-0-	115	1	477	2	Y	-0-					13
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	77	1	401	2	Y	9	13	1			9
							10	9									
*10	620	N	520	-0-	-100	-0-	91	1	426	2	Y	3					12
							3	9									

GUERRA, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 205926 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680

05	2418	X	2349	-0-	-69	-0-	510	1	1814	2	N	23					143
							25	9									
06	2460	X	2348	-0-	-112	-0-	531	1	1784	2	N	30					173
							33	9									
07	2542	X	2364	-0-	-178	-0-	511	1	1851	2	N	2					175
							2	9									
08	2542	X	2288	-0-	-254	-0-	565	1	1709	2	N	13					188
							14	9									
09	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	576	1	2055	2	N	12					200
							13	9									
10	2418	X	1758	-0-	-660	-0-	49	1	1701	2	N	7					207
							8	9									

EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308

05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	73	1	197	2	N	-0-					36
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	75	1	215	2	N	-0-					36
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	71	1	204	2	N	-0-					36
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	70	1	189	2	N	-0-					36
09	300	N	245	-0-	-55	-0-	68	1	177	2	N	-0-					36
*10	279	N	223	-0-	-56	-0-	65	1	158	2	N	-0-					36

TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 208782 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13141 PERF.11008 - 13022

05	DLQ G-10		3670	-0-	3670	7218	989	1	2680	2	Y	1					16
							1	9									
06	10922	X	3704	-0-	-7218	-0-	957	1	2744	2	Y	3					19
							3	9									
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	918	1	2637	2	Y	-0-					19
08	3751	X	3510	-0-	-241	-0-	943	1	2566	2	Y	1					20
							1	9									
09	3630	X	3296	-0-	-334	-0-	912	1	2384	2	Y	-0-					20
10	3751	X	3349	-0-	-402	-0-	974	1	2373	2	Y	2					22
							2	9									

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 208784 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11104 - 12498

05	DLQ G-10		4677	-0-	4677	9385	837	1	3834	2	Y	5					106
							6	9									
06	13812	X	4427	-0-	-9385	-0-	800	1	3621	2	Y	5					111
							6	9									
07	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	830	1	3813	2	Y	1					112
							1	9									
08	4867	X	3499	-0-	-1368	-0-	785	1	2714	2	Y	-0-					112
09	4710	X	2895	-0-	-1815	-0-	719	1	2129	2	Y	43					155
							47	9									
10	4681	X	2858	-0-	-1823	-0-	745	1	2113	2	Y	-0-					155

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MOGLIA "O" WELL #: 3 RRCID -> 209456 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10611 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		653	-0-	653	1075	143	1	510	2	Y	-0-					66
06	1300	N	752	-0-	-548	527	172	1	580	2	Y	-0-					66
07	1307	N	780	-0-	-527	-0-	169	1	611	2	Y	-0-					66
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	142	1	431	2	Y	1					67
							1	9									
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	82	1	293	2	Y	-0-					67
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	10	1	358	2	Y	-0-					67

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 209896 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11704 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		607	-0-	607	1202	109	1	498	2	Y	-0-					7
06	1300	N	593	-0-	-707	495	107	1	485	2	Y	1					8
							1	9									
07	1086	N	591	-0-	-495	-0-	106	1	485	2	Y	-0-					8
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	164	1	567	2	Y	-0-					8
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	180	1	532	2	Y	9					17
							10	9									
*10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	203	1	576	2	Y	-0-					17

TIJERINA WELL #: 2H RRCID -> 219915 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11360 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2776	-0-	2776	5347	748	1	2027	2	Y	1					11
							1	9									
06	1300	N	2090	-0-	790	6137	540	1	1548	2	Y	2					13
							2	9									
07	3100	N	2638	-0-	-462	5675	681	1	1957	2	Y	-0-					13
08	3100	N	2410	-0-	-690	4985	647	1	1762	2	Y	1					14
							1	9									
09	3000	N	2572	-0-	-428	4557	712	1	1860	2	Y	-0-					14
*10	3100	N	1953	-0-	-1147	3410	568	1	1384	2	Y	1					15
							1	9									

TIJERINA WELL #: 4H RRCID -> 224269 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11050 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		270	-0-	270	1018	73	1	197	2	Y	-0-					20
06	1300	N	942	-0-	-358	660	243	1	698	2	Y	1					21
							1	9									
07	1465	N	805	-0-	-660	-0-	208	1	597	2	Y	-0-					21
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	219	1	596	2	Y	-0-					21
09	930	N	472	-0-	-458	-0-	131	1	341	2	Y	-0-					21
*10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	273	1	666	2	Y	-0-					21

NORVEHC WELL #: 1H RRCID -> 228977 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10500 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		45	-0-	45	73	12	1	33	2	Y	-0-					20
06	125	N	52	-0-	-73	-0-	14	1	38	2	Y	-0-	3	1			17
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	11	1	31	2	Y	-0-					17
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	6	1	18	2	Y	-0-					17
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	31	2	Y	-0-					17
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					17

MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MORENO GU WELL #: 2H RRCID -> 236615 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		7875	-0-	7875	14300	1106	1	6708	2	Y	55					163
							61	9									
06	21025	X	6725	-0-	-14300	-0-	1118	1	5561	2	Y	42					205
							46	9									
07	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	1190	1	6252	2	Y	43					248
							47	9									
08	7874	X	7298	-0-	-576	-0-	1159	1	6093	2	Y	42	191	1			99
							46	9									
09	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	1146	1	6595	2	Y	7					106
							8	9									
10	7874	X	5422	-0-	-2452	-0-	310	1	5054	2	Y	53					159
							58	9									

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 7H RRCID -> 242046 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		426	-0-	426	887	66	1	360	2	Y	-0-					50
06	1300	N	529	-0-	-771	116	99	1	430	2	Y	-0-					50
07	768	N	652	-0-	-116	-0-	91	1	561	2	Y	-0-					50
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	99	1	410	2	Y	-0-					50
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	77	1	402	2	Y	-0-					50
*10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	90	1	421	2	Y	-0-					50

PEREZ-MOGLIA G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245002 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		5216	-0-	5216	10380	1139	1	4055	2	Y	20					72
							22	9									
06	15534	X	5154	-0-	-10380	-0-	1177	1	3959	2	Y	16					88
							18	9									
07	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	1115	1	4035	2	Y	22	109	1			1
							24	9									
08	5332	X	5176	-0-	-156	-0-	1281	1	3876	2	Y	17					18
							19	9									
09	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	1243	1	4435	2	Y	21					39
							23	9									
*10	5332	X	4273	-0-	-1059	-0-	118	1	4132	2	Y	21					60
							23	9									

EL VIEJITO "B" WELL #: 4H RRCID -> 248792 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.14578 - 16578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1730	-0-	1730	3530	266	1	1464	2	Y	-0-					13
06	1300	N	1464	-0-	164	3694	275	1	1189	2	Y	-0-					13
07	3100	N	1783	-0-	-1317	2377	249	1	1534	2	Y	-0-					13
08	3100	N	1534	-0-	-1566	811	299	1	1233	2	Y	2					15
							2	9									
09	2469	N	1658	-0-	-811	-0-	266	1	1392	2	Y	-0-					15
*10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	273	1	1272	2	Y	-0-					15

NORVEHC WELL #: 3H RRCID -> 250851 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10320 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3167	-0-	3167	6125	845	1	2290	2	Y	29					173
							32	9									
06	1300	N	3273	-0-	1973	8098	845	1	2402	2	Y	24	186	1			11
							26	9									
07	3100	N	3290	-0-	190	8288	833	1	2432	2	Y	23					34
							25	9									
08	11754	X	3466	-0-	-8288	-0-	833	1	2607	2	Y	24					58
							26	9									
09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	814	1	2467	2	Y	25					83
							28	9									
*10	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	189	1	2712	2	Y	28					111
							31	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1131	-0-	1131	2592	247	1	880	2	Y	4					68
							4	9									
06	1300	N	1176	-0-	-124	2468	269	1	903	2	Y	4					72
							4	9									
07	3100	N	1476	-0-	-1624	844	318	1	1151	2	Y	6	53	1			25
							7	9									
08	2292	N	1448	-0-	-844	-0-	358	1	1084	2	Y	5					30
							6	9									
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	333	1	1189	2	Y	6					36
							7	9									
10	1488	N	960	-0-	-528	-0-	26	1	928	2	Y	5					41
							6	9									

MOGLIA WELL #: 5H RRCID -> 254895 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10774 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		6702	-0-	6702	13227	1448	1	5153	2	Y	92					182
							101	9									
06	18497	X	5270	-0-	-13227	-0-	1190	1	4003	2	Y	70					252
							77	9									
07	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	1376	1	4979	2	Y	72	193	1			131
							79	9									
08	6696	X	4674	-0-	-2022	-0-	1143	1	3457	2	Y	67					198
							74	9									
09	6480	X	5182	-0-	-1298	-0-	1116	1	3980	2	Y	78	182	1			94
							86	9									
*10	6696	X	4222	-0-	-2474	-0-	115	1	4020	2	Y	79					173
							87	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DE LA GARZA, LOLITA BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 201251 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11792 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MARSHALL STATE WELL #: 12 RRCID -> 204090 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS WELL #: 3 RRCID -> 228624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10259 PERF. 9080 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	301	-0-	-226	-0-	5	1	293	3	N	3	1	1			75
							3	9									
06	600	N	452	-0-	-148	-0-	8	1	442	3	N	2					77
							2	9									
07	465	N	108	-0-	-357	-0-	2	1	106	3	N	-0-					77
08	310	N	167	-0-	-143	-0-	6	1	157	3	N	4	1	1			80
							4	9									
09	450	N	283	-0-	-167	-0-	15	1	266	3	N	2					82
							2	9									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					82

VAQUILLAS WELL #: 1 RRCID -> 229872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	X	1145	-0-	-281	-0-	17	1	1115	3	N	12	3	1			112
							13	9									
06	1380	X	1061	-0-	-319	-0-	17	1	1029	3	N	14	1	1			125
							15	9									
07	1426	X	1063	-0-	-363	-0-	18	1	1014	3	N	28					153
							31	9									
08	1271	X	623	-0-	-648	-0-	24	1	599	3	N	-0-	144	1			9
09	1170	X	846	-0-	-324	-0-	46	1	786	3	N	13					22
							14	9									
10	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					22

VAQUILLAS WELL #: 6H RRCID -> 244997 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10418 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	7895	-0-	-1405	-0-	318	1	7549	3	N	25	12	1			44
							28	9									
06	8310	X	7345	-0-	-965	-0-	318	1	6985	3	N	38	10	1			72
							42	9									
07	8401	X	8294	-0-	-107	-0-	369	1	7882	3	N	39	1	6			110
							43	9									
08	8339	X	7120	-0-	-1219	-0-	300	1	6783	3	N	34	96	1			48
							37	9									
09	7920	X	7393	-0-	-527	-0-	402	1	6961	3	N	27					75
							30	9									
10	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					75

VAQUILLAS WELL #: 4 RRCID -> 248496 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9295 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	565	-0-	-117	-0-	9	1	506	3	N	45	1	1			73
							50	9									
06	630	N	504	-0-	-126	-0-	9	1	494	3	N	1					74
							1	9									
07	682	N	488	-0-	-194	-0-	10	1	478	3	N	-0-					74
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	29	1	759	3	N	16	74	1			16
							18	9									
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	49	1	846	3	N	1					17
							1	9									
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					17

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4756	-0-		-514	-0-		188	1	4474	3	N	85	102	1			15
									94	9									
06	5040	X	4439	-0-		-601	-0-		192	1	4227	3	N	18	6	1			27
									20	9									
07	5115	X	4931	-0-		-184	-0-		219	1	4677	3	N	32	1	6			58
									35	9									
08	5053	X	4344	-0-		-709	-0-		183	1	4147	3	N	13	20	1			51
									14	9									
09	4800	X	4744	-0-		-56	-0-		258	1	4478	3	N	7	1	6			57
									8	9									
10	4929	X	NO RPT	-0-		-4929	-0-						N	NO RPT					57

VAQUILLAS WELL #: 2 RRCID -> 249190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4843	-0-		-365	-0-		195	1	4639	3	N	8	6	1			97
									9	9									
06	5010	X	4373	-0-		-637	-0-		189	1	4164	3	N	18	35	1			80
									20	9									
07	4929	X	4530	-0-		-399	-0-		203	1	4325	3	N	2					82
									2	9									
08	4929	X	4811	-0-		-118	-0-		202	1	4567	3	N	38	10	1			110
									42	9									
09	4986	X	4986	-0-		-0-	-0-		270	1	4701	3	N	14	1	6			123
									15	9									
10	4836	X	NO RPT	-0-		-4836	-0-						N	NO RPT					123

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 249346 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4277	-0-		-962	-0-		169	1	4024	3	N	76	6	1			116
									84	9									
06	4800	X	4574	-0-		-226	-0-		198	1	4348	3	N	25	6	1			135
									28	9									
07	4862	X	4862	-0-		-0-	-0-		218	1	4643	3	N	1					136
									1	9									
08	4557	X	3511	-0-		-1046	-0-		149	1	3361	3	N	1	119	1			18
									1	9									
09	4560	X	4328	-0-		-232	-0-		235	1	4079	3	N	13					31
									14	9									
10	4867	X	NO RPT	-0-		-4867	-0-						N	NO RPT					31

VAQUILLAS-STATE WELL #: 1H RRCID -> 249541 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10080 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	6288	-0-		-1121	-0-		254	1	6025	3	N	8	126	1			32
									9	9									
06	7170	X	5870	-0-		-1300	-0-		254	1	5582	3	N	31	8	1			55
									34	9									
07	7409	X	6871	-0-		-538	-0-		307	1	6546	3	N	16	1	6			70
									18	9									
08	7409	X	6994	-0-		-415	-0-		296	1	6677	3	N	19	7	1			82
									21	9									
09	7483	X	7483	-0-		-0-	-0-		408	1	7065	3	N	9					91
									10	9									
10	6882	X	NO RPT	-0-		-6882	-0-						N	NO RPT					91

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	165 25	1 9	3902	3	N	23	10	1			42
06	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	218 114	1 9	4784	3	N	104	11	1			135
07	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	176 61	1 9	3740	3	N	55	100	1	1	6	89
08	4092	X	3254	-0-	-838	-0-	136 75	1 9	3043	3	N	68	108	1			49
09	4890	X	3088	-0-	-1802	-0-	165 62	1 9	2861	3	N	56					105
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					105

VAQUILLAS-STATE WELL #: 4H RRCID -> 251130 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9900 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	8060	-0-	-930	-0-	318 188	1 9	7554	3	N	171	12	1			186
06	8610	X	7573	-0-	-1037	-0-	324 155	1 9	7094	3	N	141	192	1			135
07	8866	X	8243	-0-	-623	-0-	363 141	1 9	7739	3	N	128	181	1	1	6	81
08	8556	X	6661	-0-	-1895	-0-	275 157	1 9	6229	3	N	143	187	1			37
09	7980	X	7585	-0-	-395	-0-	407 122	1 9	7056	3	N	111					148
10	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					148

VAQUILLAS WELL #: 5 RRCID -> 251138 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 9935 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	40 1	1 9	967	3	N	1	8	1			65
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	16 161	1 9	353	3	N	146	49	1			162
07	806	N	309	-0-	-497	-0-	13 34	1 9	262	3	N	31	132	1			61
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	61 73	1 9	1370	3	N	66	38	1			89
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	106 46	1 9	1827	3	N	42	2	6			129
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					129

VAQUILLAS WELL #: 7 RRCID -> 252837 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9625 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	974	-0-	-235	-0-	39 12	1 9	923	3	N	11	3	1			91
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	53 81	1 9	1183	3	N	74	71	1			94
07	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	49	1	1037	3	N	-0-					94
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	77 24	1 9	1725	3	N	22	100	1			16
09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	121 23	1 9	2099	3	N	21					37
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					37

VAQUILLAS WELL #: 12H RRCID -> 256838 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 10257 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	X	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-					12
06	150	X	46	-0-	-104	-0-	3	1	43	3	N	-0-					12
07	93	X	39	-0-	-54	-0-	1	1	38	3	N	-0-					12
08	62	X	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	3	N	-0-	2	1			10
09	111	X	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-	1	6			9
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					9

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	783	X	783	-0-	-0-	-0-	29 91	1 9	663	3	N	83	8	1			156
06	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	58 86	1 9	1266	3	N	78	160	1			74
07	877	X	877	-0-	-0-	-0-	33 138	1 9	706	3	N	125	50	1	1	6	148
08	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	102 89	1 9	2314	3	N	81	173	1			56
09	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	104 110	1 9	1798	3	N	100					156
10	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					156

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
05	10664	X	9104	-0-	-1560	-0-	365 51	1 9	8688	3	N	46	13	1			126
06	9720	X	8575	-0-	-1145	-0-	371 69	1 9	8135	3	N	63	59	1			130
07	9672	X	9217	-0-	-455	-0-	410 77	1 9	8730	3	N	70	179	1	1	6	20
08	9207	X	8566	-0-	-641	-0-	361 53	1 9	8152	3	N	48	15	1			53
09	8910	X	8848	-0-	-62	-0-	480 36	1 9	8332	3	N	33	1	6			85
10	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					85

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
05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	155 121	1 9	3692	3	N	110	103	1			61
06	3630	X	3326	-0-	-304	-0-	143 50	1 9	3133	3	N	45	9	1			97
07	3751	X	3427	-0-	-324	-0-	152 19	1 9	3256	3	N	17	93	1	1	6	20
08	3968	X	3830	-0-	-138	-0-	160 44	1 9	3626	3	N	40	10	1			50
09	3840	X	3439	-0-	-401	-0-	186 19	1 9	3234	3	N	17					67
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					67

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					92
09	14B2 EXT		609	-0-	609	609	33 2	1 9	574	3	N	2					94
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	609					N	NO RPT					94

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 15H RRCID -> 263157 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10080 - 14147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23777	X	20015	-0-	-3762	-0-	807	1	19197	3	N	10	29	1			265
							11	9									
06	21240	X	18874	-0-	-2366	-0-	816	1	17925	3	N	121	341	1			45
							133	9									
07	21359	X	20905	-0-	-454	-0-	934	1	19971	3	N	-0-					45
08	21297	X	18179	-0-	-3118	-0-	760	1	17224	3	N	177	57	1			165
							195	9									
09	20160	X	19506	-0-	-654	-0-	1058	1	18368	3	N	73					238
							80	9									
10	20894	X	NO RPT	-0-	-20894	-0-					N	NO RPT					238

VAQUILLAS WELL #: 14H RRCID -> 263289 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9830 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	52	1	3353	3	N	30	132	1			20
							33	9									
06	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	59	1	3485	3	N	50	14	1			56
							55	9									
07	3131	X	2871	-0-	-260	-0-	50	1	2781	3	N	36	1	6			91
							40	9									
08	3131	X	2333	-0-	-798	-0-	84	1	2198	3	N	46	102	1			35
							51	9									
09	3030	X	797	-0-	-2233	-0-	43	1	739	3	N	14					49
							15	9									
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					49

VAQUILLAS WELL #: 16H RRCID -> 264308 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9940 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16120	X	13496	-0-	-2624	-0-	535	1	12743	3	N	198	211	1			139
							218	9									
06	14190	X	12706	-0-	-1484	-0-	545	1	11948	3	N	194	206	1			127
							213	9									
07	14730	X	14730	-0-	-0-	-0-	651	1	13897	3	N	165	188	1	1	6	103
							182	9									
08	14415	X	11947	-0-	-2468	-0-	500	1	11275	3	N	156	174	1			85
							172	9									
09	14290	X	14290	-0-	-0-	-0-	770	1	13354	3	N	151					236
							166	9									
10	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					N	NO RPT					236

VAQUILLAS WELL #: 18H RRCID -> 265594 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10158 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17143	X	14546	-0-	-2597	-0-	582	1	13848	3	N	105	21	1			131
							116	9									
06	15720	X	13504	-0-	-2216	-0-	586	1	12865	3	N	48	75	1			104
							53	9									
07	15593	X	14680	-0-	-913	-0-	651	1	13922	3	N	97	1	6			200
							107	9									
08	15252	X	13808	-0-	-1444	-0-	581	1	13153	3	N	67	16	1			251
							74	9									
09	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	877	1	15203	3	N	78	195	1			134
							86	9									
10	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					N	NO RPT					134

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 17H RRCID -> 265755 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9444 - 13471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	X	273	-0-	-68	-0-	10	1	263	3	N	-0-					18
06	330	X	230	-0-	-100	-0-	10	1	216	3	N	4					22
							4	9									
07	310	X	185	-0-	-125	-0-	8	1	177	3	N	-0-					22
08	310	X	115	-0-	-195	-0-	5	1	103	3	N	6					28
							7	9									
09	270	X	108	-0-	-162	-0-	5	1	95	3	N	7					35
							8	9									
10	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					35

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BILLINGS B WELL #: 1 RRCID -> 185724 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11315 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	1492	-0-	-2321	-0-	118	1	1364	2	Y	9	10	1			41
							10	9									
06	3330	X	2609	-0-	-721	-0-	274	1	2328	2	Y	6	4	1			43
							7	9									
07	3348	X	3347	-0-	-1	-0-	430	1	2906	2	Y	10	9	1			44
							11	9									
08	2976	X	2291	-0-	-685	-0-	255	1	2026	2	Y	9	9	1			44
							10	9									
09	2610	X	1370	-0-	-1240	-0-	1362	2	8	9	Y	7	4	1			47
*10	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	400	1	2065	2	Y	14	9	1			52
							15	9									

UNION RANCH WELL #: 1 RRCID -> 186078 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10984 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	4838	-0-	-1393	-0-	384	1	4443	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
06	6030	X	4734	-0-	-1296	-0-	498	1	4228	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	6231	X	2915	-0-	-3316	-0-	375	1	2534	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	4836	X	4104	-0-	-732	-0-	457	1	3637	2	Y	9	6	1			4
							10	9									
09	4740	X	4121	-0-	-619	-0-	4114	2	7	9	Y	6	6	1			4
*10	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	681	1	3517	2	Y	7	6	1			5
							8	9									

BILLINGS B WELL #: 2 RRCID -> 186883 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10946 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	90	1	1039	2	Y	22	25	1			3
							24	9									
06	1140	N	992	-0-	-148	-0-	103	1	874	2	Y	14	9	1			8
							15	9									
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	219	1	1478	2	Y	21	19	1			10
							23	9									
08	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	304	1	2422	2	Y	18	19	1			9
							20	9									
09	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2888	2	17	9	Y	15	9	1			15
*10	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	501	1	2587	2	Y	30	19	1			26
							33	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS A WELL #: 2 RRCID -> 188055 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11079 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1599	-0-	-354	-0-	127	1	1472	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1315	-0-	-125	-0-	138	1	1175	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	248	1	1672	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	173	1	1375	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1325	2	2	9	Y	2	1	1			2
*10	2200	N	2573	-0-	373	373	417	1	2153	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

UNION RANCH WELL #: 2 RRCID -> 188672 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10890 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	49	1	563	2	Y	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	57	1	482	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	197	-0-	-237	-0-	25	1	172	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	116	-0-	-473	-0-	13	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	153	-0-	-387	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
*10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	94	1	486	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS A WELL #: 3 RRCID -> 189376 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11000 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3437	-0-	-128	-0-	274	1	3163	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3432	-0-	-18	-0-	362	1	3068	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3565	X	917	-0-	-2648	-0-	118	1	796	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	535	1	4255	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	3450	X	2880	-0-	-570	-0-	2878	2	2	9	Y	2	1	1			2
*10	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	594	1	3065	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

BILLINGS B WELL #: 3 RRCID -> 189426 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11010 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	3500	-0-	-1491	-0-	277	1	3199	2	Y	22	25	1			3
							24	9									
06	4560	X	4047	-0-	-513	-0-	425	1	3607	2	Y	14	9	1			8
							15	9									
07	4557	X	3494	-0-	-1063	-0-	447	1	3022	2	Y	23	20	1			11
							25	9									
08	4030	X	3011	-0-	-1019	-0-	334	1	2657	2	Y	18	20	1			9
							20	9									
09	4050	X	2884	-0-	-1166	-0-	2865	2	19	9	Y	17	10	1			16
*10	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	644	1	3326	2	Y	31	20	1			27
							34	9									

BILLINGS B WELL #: 4 RRCID -> 190231 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11153 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	335	1	3877	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	499	1	4239	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	3751	X	2430	-0-	-1321	-0-	312	1	2110	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
08	3751	X	995	-0-	-2756	-0-	110	1	879	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
09	3630	X	2242	-0-	-1388	-0-	2236	2	6	9	Y	5	3	1			4
*10	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	331	1	1708	2	Y	10	6	1			8
							11	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
UNION RANCH STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 190647 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11198 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4007	-0-		-612	-0-	318	1	3681	2	Y	7	6	1			1
								8	9									
06	4470	X	3694	-0-		-776	-0-	389	1	3302	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
07	4557	X	3236	-0-		-1321	-0-	417	1	2816	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
08	3999	X	2403	-0-		-1596	-0-	268	1	2131	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
09	3870	X	1916	-0-		-1954	-0-	1913	2	3	9	Y	3	3	1			2
*10	3479	X	3479	-0-		-0-	-0-	564	1	2911	2	Y	4	3	1			3
								4	9									

BILLINGS AB GU WELL #: 1 RRCID -> 190933 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 11562 PERF.10592 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	2234	-0-		-2044	-0-	178	1	2056	2	Y	-0-					26
06	4200	X	3228	-0-		-972	-0-	340	1	2888	2	Y	-0-					26
07	4340	X	2831	-0-		-1509	-0-	365	1	2466	2	Y	-0-					26
08	4340	X	2273	-0-		-2067	-0-	254	1	2019	2	Y	-0-					26
09	3240	X	914	-0-		-2326	-0-	914	2			Y	-0-					26
*10	1830	X	1830	-0-		-0-	-0-	297	1	1533	2	Y	-0-					26

BILLINGS STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191870 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11009 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2190	N	2190	-0-		-0-	-0-	174	1	2016	2	Y	-0-					5
06	2061	N	2061	-0-		-0-	-0-	217	1	1841	2	Y	3	2	1			6
								3	9									
07	2442	N	2442	-0-		-0-	-0-	314	1	2121	2	Y	6	5	1			7
								7	9									
08	901	N	901	-0-		-0-	-0-	100	1	795	2	Y	5	5	1			7
								6	9									
09	1800	N	1792	-0-		-8	-0-	1788	2	4	9	Y	4	3	1			8
*10	2299	X	2299	-0-		-0-	-0-	372	1	1918	2	Y	8	5	1			11
								9	9									

UNION RANCH-MORENO GU WELL #: 1 RRCID -> 192640 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1726	N	1726	-0-		-0-	-0-	137	1	1589	2	Y	-0-					43
06	1671	N	1671	-0-		-0-	-0-	176	1	1495	2	Y	-0-					43
07	1519	N	1430	-0-		-89	-0-	184	1	1246	2	Y	-0-					43
08	1705	N	1209	-0-		-496	-0-	135	1	1074	2	Y	-0-					43
09	1650	N	1082	-0-		-568	-0-	1082	2			Y	-0-					43
*10	1825	N	1825	-0-		-0-	-0-	296	1	1529	2	Y	-0-					43

BILLINGS B WELL #: 5ST RRCID -> 193951 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11216 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	1842	-0-		-1382	-0-	147	1	1695	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	1701	-0-		-1419	-0-	179	1	1522	2	Y	-0-					-0-
07	2635	X	1385	-0-		-1250	-0-	179	1	1206	2	Y	-0-					-0-
08	2267	X	2267	-0-		-0-	-0-	253	1	2014	2	Y	-0-					-0-
09	1830	X	1603	-0-		-227	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
*10	1650	N	1650	-0-		-0-	-0-	268	1	1382	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS B WELL #: 7 RRCID -> 194238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF.11107 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	2484	-0-	-275	-0-	198	1	2286	2	Y	-0-					15
06	2490	N	2415	-0-	-75	-0-	254	1	2152	2	Y	8	5	1			18
							9	9									
07	2356	N	1808	-0-	-548	-0-	231	1	1562	2	Y	14	12	1			20
							15	9									
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	265	1	2109	2	Y	11	12	1			19
							12	9									
09	2430	N	1694	-0-	-736	-0-	1683	2	11	9	Y	10	6	1			23
*10	2200	N	2847	-0-	647	647	459	1	2367	2	Y	19	12	1			30
							21	9									

STAGGS WELL #: 1 RRCID -> 195091 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10540 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2321	-0-	-35	-0-	277	1	2044	2	Y	-0-					-0-
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	162	1	2068	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2387	N	2185	-0-	-202	-0-	139	1	2045	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2325	N	2192	-0-	-133	-0-	220	1	1971	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2220	N	2183	-0-	-37	-0-	119	1	2061	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	2200	N	2228	-0-	28	28	488	1	1738	2	Y	2					2
							2	9									

BILLINGS A WELL #: 5 RRCID -> 196856 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10930 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	992	-0-	-186	-0-	79	1	913	2	Y	-0-					5
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	108	1	917	2	Y	-0-					5
07	1023	N	355	-0-	-668	-0-	46	1	309	2	Y	-0-					5
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	130	1	1032	2	Y	-0-					5
09	1020	N	902	-0-	-118	-0-	902	2			Y	-0-					5
*10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	134	1	690	2	Y	-0-					5

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2 RRCID -> 200503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.10662 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	618	-0-	-4993	-0-	64	1	471	2	Y	75	98	1			36
							83	9									
06	5430	X	1613	-0-	-3817	-0-	117	1	1496	2	Y	-0-					36
07	5208	X	2607	-0-	-2601	-0-	166	1	2441	2	Y	-0-					36
08	4216	X	2137	-0-	-2079	-0-	200	1	1793	2	Y	131	83	1			84
							144	9									
09	3000	X	1911	-0-	-1089	-0-	104	1	1801	2	Y	5	89	1			-0-
							6	9									
*10	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	343	1	1223	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200828 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.10730 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 5H RRCID -> 200851 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.10863 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	83	1	616	2	Y	-0-					-0-
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	101	1	1290	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	59	-0-	-189	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	155	1	1386	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	376	-0-	-434	-0-	21	1	355	2	Y	-0-					-0-
*10	2200	N	2405	-0-	205	205	527	1	1878	2	Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5 RRCID -> 201337 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10117 - 10136

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 3 RRCID -> 206151 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10646 - 11882

05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	71	1	528	2	Y	-0-					42
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	62	1	787	2	Y	-0-					42
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	41	1	600	2	Y	-0-					42
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	66	1	591	2	Y	-0-					42
09	810	N	721	-0-	-89	-0-	39	1	682	2	Y	-0-					42
*10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	178	1	635	2	Y	-0-					42

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3 RRCID -> 206491 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 11284 PERF.10160 - 10180

05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	142	1	1050	2	Y	25	33	1			17
							28	9									
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	101	1	1291	2	Y	-0-					17
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	58	1	846	2	Y	-0-					17
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	92	1	828	2	Y	55	35	1			37
							61	9									
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	78	1	1347	2	Y	2	39	1			-0-
							2	9									
*10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	249	1	887	2	Y	-0-					-0-

STAGGS WELL #: 2H RRCID -> 208286 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10780 - 11456

05	3255	X	1132	-0-	-2123	-0-	133	1	986	2	Y	12					30
							13	9									
06	3150	X	2716	-0-	-434	-0-	197	1	2507	2	Y	11	18	1			23
							12	9									
07	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	224	1	3289	2	Y	26	18	1			31
							29	9									
08	3255	X	2652	-0-	-603	-0-	264	1	2364	2	Y	22	18	1			35
							24	9									
09	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	199	1	3445	2	Y	16	36	1			15
							18	9									
*10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	1066	1	3797	2	Y	20					35
							22	9									

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 208683 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10738 - 11186

05	5580	X	4011	-0-	-1569	-0-	478	1	3533	2	Y	-0-					-0-
06	5400	X	4035	-0-	-1365	-0-	294	1	3741	2	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4037	-0-	-923	-0-	257	1	3780	2	Y	-0-					-0-
08	4929	X	3987	-0-	-942	-0-	400	1	3587	2	Y	-0-					-0-
09	4530	X	3702	-0-	-828	-0-	202	1	3500	2	Y	-0-					-0-
*10	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	893	1	3183	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3A RRCID -> 208780 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10646 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	25	33	1			17
							28	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					17
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 2 H RRCID -> 209778 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 12254

05	2852	N	1968	-0-	-884	-0-	235	1	1733	2	Y	-0-					97
06	2760	N	1776	-0-	-984	-0-	129	1	1647	2	Y	-0-					97
07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	175	1	2576	2	Y	33					130
							36	9									
08	1953	N	1797	-0-	-156	-0-	180	1	1617	2	Y	-0-					130
09	1770	N	1622	-0-	-148	-0-	89	1	1533	2	Y	-0-					130
*10	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	390	1	1391	2	Y	-0-					130

STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996

05	992	N	789	-0-	-203	-0-	94	1	693	2	Y	2					8
							2	9									
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	72	1	917	2	Y	2	3	1			7
							2	9									
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	69	1	1015	2	Y	5	3	1			9
							6	9									
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	97	1	868	2	Y	3	3	1			9
							3	9									
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	54	1	932	2	Y	3	6	1			6
							3	9									
*10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	195	1	694	2	Y	4					10
							4	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 6H RRCID -> 213824 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432

05	17794	X	6078	-0-	-11716	-0-	724	1	5351	2	Y	3	57	1			33
							3	9									
06	11070	X	5011	-0-	-6059	-0-	365	1	4642	2	Y	4					37
							4	9									
07	10137	X	5960	-0-	-4177	-0-	378	1	5545	2	Y	34	46	2			25
							37	9									
08	10137	X	4485	-0-	-5652	-0-	449	1	4029	2	Y	6					31
							7	9									
09	9810	X	4037	-0-	-5773	-0-	219	1	3792	2	Y	24					55
							26	9									
*10	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	1431	1	5099	2	Y	5					60
							6	9									

STAGGS WELL #: 4H RRCID -> 214790 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490

05	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	1125	1	8314	2	Y	35					81
							39	9									
06	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	648	1	8252	2	Y	30	46	1			65
							33	9									
07	8711	X	6171	-0-	-2540	-0-	389	1	5708	2	Y	67	46	1			86
							74	9									
08	9486	X	6616	-0-	-2870	-0-	658	1	5897	2	Y	55	46	1			95
							61	9									
09	9180	X	4995	-0-	-4185	-0-	270	1	4677	2	Y	44	91	1			48
							48	9									
*10	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	1516	1	5400	2	Y	52					100
							57	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 6H RRCID -> 216293 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	3704	-0-	-1938	-0-	440	1	3251	2	Y	12					24
							13	9									
06	5460	X	3924	-0-	-1536	-0-	285	1	3627	2	Y	11	17	1			18
							12	9									
07	5642	X	3871	-0-	-1771	-0-	245	1	3598	2	Y	25	17	1			26
							28	9									
08	4247	X	2453	-0-	-1794	-0-	244	1	2187	2	Y	20	17	1			29
							22	9									
09	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	248	1	4294	2	Y	16	34	1			11
							18	9									
*10	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	1615	1	5754	2	Y	20					31
							22	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
05	4340	X	4320	-0-	-20	-0-	512	1	3780	2	Y	25	33	1			129
							28	9									
06	4140	X	3672	-0-	-468	-0-	267	1	3405	2	Y	-0-					129
07	3937	X	3527	-0-	-410	-0-	225	1	3302	2	Y	-0-					129
08	4309	X	2590	-0-	-1719	-0-	254	1	2275	2	Y	55	35	1			149
							61	9									
09	4170	X	3334	-0-	-836	-0-	182	1	3150	2	Y	2	66	1			85
							2	9									
*10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	783	1	2791	2	Y	-0-					85

BILLINGS AB GU WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 7H RRCID -> 222345 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11102 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1992	-0-	-178	-0-	237	1	1748	2	Y	6	137	1			79
							7	9									
06	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	196	1	2490	2	Y	9					88
							10	9									
07	1767	N	1513	-0-	-254	-0-	91	1	1331	2	Y	83	110	2			61
							91	9									
08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	227	1	2039	2	Y	14					75
							15	9									
09	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	134	1	2316	2	Y	57					132
							63	9									
*10	2200	N	3048	-0-	848	848	665	1	2370	2	Y	12					144
							13	9									

S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU WELL #: 4H RRCID -> 223352 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11700 - 12207

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2H RRCID -> 226089 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11616 - 13644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH MARSHALL STATE WELLS FARGO WELL #: 7 RRCID -> 226099 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNION RANCH-LOPEZ WELL #: 1 H RRCID -> 226329 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11050 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	4634	-0-	-1287	-0-	361	1	4176	2	N	88					237
							97	9									
06	5730	X	4558	-0-	-1172	-0-	472	1	4005	2	N	74	190	1			121
							81	9									
07	5921	X	3757	-0-	-2164	-0-	479	1	3236	2	N	38					159
							42	9									
08	4991	X	3709	-0-	-1282	-0-	405	1	3220	2	N	76					235
							84	9									
09	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4717	2	78	9	N	71	193	1			113
*10	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	800	1	4127	2	N	67					180
							74	9									

STAGGS WELL #: 8H RRCID -> 226330 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 11258 PERF.12592 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	3391	-0-	-4700	-0-	404	1	2986	2	Y	1					2
							1	9									
06	4950	X	1893	-0-	-3057	-0-	138	1	1752	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	8184	X	1643	-0-	-6541	-0-	104	1	1532	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
08	8184	X	7086	-0-	-1098	-0-	710	1	6370	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
09	7920	X	7651	-0-	-269	-0-	418	1	7229	2	Y	4	8	1			-0-
							4	9									
*10	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	639	1	2278	2	Y	4					4
							4	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
05	4712	X	4152	-0-	-560	-0-	330	1	3811	2	Y	10	12	1			33
							11	9									
06	4560	X	3860	-0-	-700	-0-	406	1	3445	2	Y	8	5	1			36
							9	9									
07	4712	X	3497	-0-	-1215	-0-	449	1	3033	2	Y	14	12	1			38
							15	9									
08	4371	X	3858	-0-	-513	-0-	429	1	3417	2	Y	11	12	1			37
							12	9									
09	4020	X	3419	-0-	-601	-0-	3408	2	11	9	Y	10	6	1			41
*10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	632	1	3260	2	Y	19	12	1			48
							21	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES FMT WELL #: 9 RRCID -> 229572 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10914 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	168	1	1240	2	Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					7
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	234	1	2101	2	Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	337	1	1200	2	Y	-0-					7

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 6H RRCID -> 229579 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 12334

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 3 RRCID -> 230376 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10658 - 10775

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BILLINGS WELL #: 8H RRCID -> 232290 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11992 - 13056

05	868	N	684	-0-	-184	-0-	53	1	607	2	N	22	12	1			16
							24	9									
06	840	N	703	-0-	-137	-0-	73	1	617	2	N	12	8	1			20
							13	9									
07	868	N	480	-0-	-388	-0-	59	1	399	2	N	20	17	1			23
							22	9									
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	63	1	500	2	N	16	18	1			21
							18	9									
09	690	N	422	-0-	-268	-0-	405	2	17	9	N	15	9	1			27
10	465	N	338	-0-	-127	-0-	50	1	257	2	N	28	18	1			37
							31	9									

STAGGS WELL #: 10H RRCID -> 232956 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 13380

05	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	370	1	2731	2	Y	23					48
							25	9									
06	2700	X	2243	-0-	-457	-0-	161	1	2048	2	Y	31	48	1			31
							34	9									
07	2418	N	2179	-0-	-239	-0-	134	1	1968	2	Y	70	48	1			53
							77	9									
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	339	1	3043	2	Y	57	48	1			62
							63	9									
09	2700	X	2518	-0-	-182	-0-	135	1	2332	2	Y	46	95	1			13
							51	9									
*10	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	276	1	984	2	Y	55					68
							61	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES F. M. T. WELL #: 11H RRCID -> 233969 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4094	-0-	-618	-0-	488	1	3606	2	Y	-0-					-0-
06	4560	X	2595	-0-	-1965	-0-	189	1	2406	2	Y	-0-					-0-
07	4712	X	2869	-0-	-1843	-0-	183	1	2686	2	Y	-0-					-0-
08	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	422	1	3785	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	2535	-0-	-1425	-0-	139	1	2396	2	Y	-0-					-0-
*10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	796	1	2835	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 239274 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830

05	8339	X	7500	-0-	-839	-0-	655	1	6401	2	Y	404	378	1			86
							444	9									
06	7980	X	6821	-0-	-1159	-0-	690	1	5738	2	Y	357	349	1			94
							393	9									
07	8246	X	6774	-0-	-1472	-0-	522	1	5935	2	Y	288	344	1			38
							317	9									
08	7843	X	6835	-0-	-1008	-0-	594	1	5827	2	Y	376	342	1			72
							414	9									
09	7260	X	6491	-0-	-769	-0-	579	1	5548	2	Y	331	330	1			73
							364	9									
*10	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	504	1	5693	2	Y	337	400	1			10
							371	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 12H RRCID -> 239566 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118

05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	93	1	691	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1233	-0-	-477	-0-	90	1	1143	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3546	-0-	446	446	226	1	3320	2	Y	-0-					-0-
08	1583	N	1137	-0-	-446	-0-	114	1	1023	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1067	-0-	-163	-0-	58	1	1009	2	Y	-0-					-0-
*10	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	368	1	1311	2	Y	-0-					-0-

STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456

05	14694	X	11573	-0-	-3121	-0-	1377	1	10176	2	Y	18					53
							20	9									
06	15030	X	7859	-0-	-7171	-0-	571	1	7273	2	Y	14	22	1			45
							15	9									
07	18166	X	18166	-0-	-0-	-0-	1156	1	16975	2	Y	32	22	1			55
							35	9									
08	15531	X	9484	-0-	-6047	-0-	949	1	8506	2	Y	26	22	1			59
							29	9									
09	13710	X	13019	-0-	-691	-0-	710	1	12286	2	Y	21	43	1			37
							23	9									
*10	14231	X	14231	-0-	-0-	-0-	3113	1	11090	2	Y	25					62
							28	9									

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	91	1	671	2	Y	15					31
							17	9									
06	570	N	401	-0-	-169	-0-	28	1	359	2	Y	13	20	1			24
							14	9									
07	558	N	494	-0-	-64	-0-	29	1	433	2	Y	29	20	1			33
							32	9									
08	775	N	253	-0-	-522	-0-	23	1	204	2	Y	24	20	1			37
							26	9									
09	390	N	95	-0-	-295	-0-	4	1	70	2	Y	19	40	1			16
							21	9									
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	35	1	124	2	Y	23					39
							25	9									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	18	1			16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3H RRCID -> 245847 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11780 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	2935	-0-	-2273	-0-	350	1	2585	2	Y	-0-					173
06	5040	X	2317	-0-	-2723	-0-	169	1	2148	2	Y	-0-					173
07	5208	X	422	-0-	-4786	-0-	27	1	395	2	Y	-0-					173
08	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	389	1	3486	2	Y	-0-					173
09	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	260	1	4500	2	Y	20					193
							22	9									
*10	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	652	1	2324	2	Y	-0-					193

BENAVIDES, ARTURO-ST. WELL #: 4H RRCID -> 246014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10710 PERF.10903 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	2962	-0-	-5315	-0-	353	1	2609	2	Y	-0-					18
06	7320	X	2498	-0-	-4822	-0-	182	1	2316	2	Y	-0-					18
07	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	647	1	9507	2	Y	-0-					18
08	4216	X	3860	-0-	-356	-0-	387	1	3473	2	Y	-0-					18
09	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	511	1	8843	2	Y	-0-					18
*10	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	1133	1	4035	2	Y	-0-					18

BILLINGS RANCH WELL #: 4H RRCID -> 248824 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9321 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	1882	-0-	-7356	-0-	156	1	1519	2	Y	188	176	1			46
							207	9									
06	8940	X	2070	-0-	-6870	-0-	196	1	1628	2	Y	224	218	1			52
							246	9									
07	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	867	1	9857	2	Y	179	215	1			16
							197	9									
08	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	1238	1	12145	2	Y	236	214	1			38
							260	9									
09	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	1021	1	9785	2	Y	206	206	1			38
							227	9									
*10	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	218	1	2460	2	Y	210	248	1			-0-
							231	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 249328 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9526 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	104	1	1011	2	Y	27	25	1			31
							30	9									
06	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	111	1	919	2	Y	27	27	1			31
							30	9									
07	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	89	1	1008	2	Y	22	26	1			27
							24	9									
08	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	101	1	988	2	Y	29	26	1			30
							32	9									
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	106	1	1016	2	Y	25	25	1			30
							28	9									
*10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	87	1	987	2	Y	25	30	1			25
							28	9									

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 6H RRCID -> 249489 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10609 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	913	-0-	-17	-0-	109	1	804	2	Y	-0-					62
06	870	N	865	-0-	-5	-0-	63	1	802	2	Y	-0-					62
07	930	N	830	-0-	-100	-0-	50	1	735	2	Y	41					103
							45	9									
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	81	1	729	2	Y	100					203
							110	9									
09	870	N	777	-0-	-93	-0-	42	1	735	2	Y	-0-					203
*10	863	X	863	-0-	-0-	-0-	189	1	674	2	Y	-0-					203

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 15H RRCID -> 249545 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10602 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1323	-0-	-165	-0-	158	1	1165	2	Y	-0-					23
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	134	1	1707	2	Y	1					24
							1	9									
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	97	1	1421	2	Y	11	15	1			20
							12	9									
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	137	1	1225	2	Y	2					22
							2	9									
09	1440	N	1329	-0-	-111	-0-	72	1	1248	2	Y	8					30
							9	9									
*10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	302	1	1076	2	Y	2					32
							2	9									

BILLINGS B WELL #: 9H RRCID -> 251270 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11404 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	16151	X	13070	-0-	-3081	-0-	1023	1	11832	2	Y	195	180	1			95
							215	9									
06	15390	X	11279	-0-	-4111	-0-	1166	1	9900	2	Y	194	181	1			108
							213	9									
07	15841	X	11910	-0-	-3931	-0-	1512	1	10212	2	Y	169	182	1			95
							186	9									
08	15325	X	15325	-0-	-0-	-0-	1679	1	13360	2	Y	260	181	1			174
							286	9									
09	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	14529	2	202	9	Y	184	180	1			178
*10	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	2129	1	10987	2	Y	213	181	1			210
							234	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 15H RRCID -> 252175 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10850 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	2921	-0-	-1481	-0-	348	1	2573	2	Y	-0-					11
06	4140	X	2198	-0-	-1942	-0-	160	1	2038	2	Y	-0-					11
07	4278	X	2548	-0-	-1730	-0-	162	1	2386	2	Y	-0-					11
08	3968	X	2453	-0-	-1515	-0-	246	1	2207	2	Y	-0-					11
09	3840	X	2745	-0-	-1095	-0-	150	1	2595	2	Y	-0-					11
*10	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	501	1	1784	2	Y	-0-					11

BILLINGS B WELL #: 10H RRCID -> 252965 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11754 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2354	-0-	-870	-0-	183	1	2121	2	Y	45	50	1			9
							50	9									
06	3120	X	2798	-0-	-322	-0-	291	1	2474	2	Y	30	19	1			20
							33	9									
07	3224	X	2416	-0-	-808	-0-	305	1	2059	2	Y	47	42	1			25
							52	9									
08	3224	X	2978	-0-	-246	-0-	328	1	2608	2	Y	38	42	1			21
							42	9									
09	3120	X	2186	-0-	-934	-0-	2146	2	40	9	Y	36	21	1			36
*10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	526	1	2716	2	Y	66	42	1			60
							73	9									

STAGGS WELL #: 16H RRCID -> 255407 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10718 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	5029	-0-	-241	-0-	599	1	4428	2	Y	2					17
							2	9									
06	4920	X	3683	-0-	-1237	-0-	268	1	3413	2	Y	2	3	1			16
							2	9									
07	5394	X	2971	-0-	-2423	-0-	189	1	2778	2	Y	4	3	1			17
							4	9									
08	5394	X	3299	-0-	-2095	-0-	331	1	2965	2	Y	3	3	1			17
							3	9									
09	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	296	1	5120	2	Y	3	6	1			14
							3	9									
*10	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	1154	1	4112	2	Y	4					18
							4	9									

BILLINGS B WELL #: 11H RRCID -> 255692 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11216 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12276	X	9602	-0-	-2674	-0-	755	1	8725	2	Y	111	124	1			15
							122	9									
06	11880	X	6021	-0-	-5859	-0-	624	1	5296	2	Y	92	59	1			48
							101	9									
07	12276	X	6372	-0-	-5904	-0-	801	1	5413	2	Y	144	127	1			65
							158	9									
08	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	1470	1	11698	2	Y	117	129	1			53
							129	9									
09	10050	X	7294	-0-	-2756	-0-	7174	2	120	9	Y	109	64	1			98
*10	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	1922	1	9923	2	Y	204	129	1			173
							224	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS B WELL #: 12H RRCID -> 256253 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10975 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	6731	-0-	-2693	-0-	532	1	6149	2	N	45	50	1			7
							50	9									
06	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	904	1	7669	2	N	31	20	1			18
							34	9									
07	8153	X	7517	-0-	-636	-0-	962	1	6500	2	N	50	44	1			24
							55	9									
08	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	886	1	7051	2	N	40	44	1			20
							44	9									
09	8610	X	7463	-0-	-1147	-0-	7421	2	42	9	N	38	22	1			36
10	8897	X	7274	-0-	-1623	-0-	1168	1	6029	2	N	70	44	1			62
							77	9									

BILLINGS B WELL #: 13H RRCID -> 256289 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10834 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	5705	-0-	-3719	-0-	449	1	5195	2	Y	55	62	1			7
							61	9									
06	7710	X	4468	-0-	-3242	-0-	466	1	3952	2	Y	45	29	1			23
							50	9									
07	9393	X	4015	-0-	-5378	-0-	508	1	3429	2	Y	71	62	1			32
							78	9									
08	9393	X	5420	-0-	-3973	-0-	598	1	4759	2	Y	57	63	1			26
							63	9									
09	9090	X	4847	-0-	-4243	-0-	4789	2	58	9	Y	53	31	1			48
*10	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	645	1	3330	2	Y	100	63	1			85
							110	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 257806 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9278 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18383	X	17647	-0-	-736	-0-	1631	1	15927	2	Y	81	76	1			71
							89	9									
06	17760	X	17021	-0-	-739	-0-	1818	1	15113	2	Y	82	80	1			73
							90	9									
07	17732	X	17278	-0-	-454	-0-	1391	1	15814	2	Y	66	79	1			60
							73	9									
08	17732	X	16840	-0-	-892	-0-	1549	1	15196	2	Y	86	78	1			68
							95	9									
09	17160	X	15724	-0-	-1436	-0-	1478	1	14162	2	Y	76	75	1			69
							84	9									
*10	16479	X	16479	-0-	-0-	-0-	1333	1	15061	2	Y	77	93	1			53
							85	9									

STAGGS WELL #: 18H RRCID -> 258764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10919 PERF.12133 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	1671	-0-	-1181	-0-	199	1	1472	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1568	-0-	-112	-0-	114	1	1454	2	Y	-0-					-0-
07	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	185	1	2716	2	Y	-0-					-0-
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	221	1	1982	2	Y	-0-					-0-
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	117	1	2025	2	Y	-0-					-0-
*10	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	744	1	2651	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 258833 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9340 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	5462	-0-	-1048	-0-	502	1	4901	2	Y	54	50	1			13
							59	9									
06	6300	X	5103	-0-	-1197	-0-	541	1	4500	2	Y	56	55	1			14
							62	9									
07	6045	X	5268	-0-	-777	-0-	422	1	4796	2	Y	45	54	1			5
							50	9									
08	5518	X	5109	-0-	-409	-0-	467	1	4577	2	Y	59	54	1			10
							65	9									
09	5280	X	4007	-0-	-1273	-0-	373	1	3576	2	Y	53	52	1			11
							58	9									
*10	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	298	1	3366	2	Y	53	63	1			1
							58	9									

STAGGS WELL #: 19H RRCID -> 259270 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	3620	-0-	-2921	-0-	430	1	3178	2	Y	11					45
							12	9									
06	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	519	1	6606	2	Y	7	10	1			42
							8	9									
07	6665	X	3683	-0-	-2982	-0-	234	1	3432	2	Y	15	10	1			47
							17	9									
08	6665	X	4527	-0-	-2138	-0-	453	1	4062	2	Y	11	10	1			48
							12	9									
09	6450	X	4434	-0-	-2016	-0-	242	1	4181	2	Y	10	20	1			38
							11	9									
*10	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	1031	1	3673	2	Y	12					50
							13	9									

BILLINGS B WELL #: 14H RRCID -> 259274 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 10859 PERF.13064 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BILLINGS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 261169 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9360 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11873	X	10431	-0-	-1442	-0-	955	1	9327	2	Y	135	126	1			31
							149	9									
06	10920	X	10466	-0-	-454	-0-	1107	1	9202	2	Y	143	140	1			34
							157	9									
07	12400	X	9802	-0-	-2598	-0-	782	1	8893	2	Y	115	138	1			11
							127	9									
08	12400	X	9071	-0-	-3329	-0-	824	1	8081	2	Y	151	137	1			25
							166	9									
09	12000	X	11588	-0-	-412	-0-	1081	1	10361	2	Y	133	132	1			26
							146	9									
*10	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	933	1	10547	2	Y	134	160	1			-0-
							147	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 262709 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9310 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10013	X	9257	-0-	-756	-0-	855	1	8351	2	Y	46	43	1			33
							51	9									
06	9660	X	8974	-0-	-686	-0-	958	1	7961	2	Y	50	48	1			35
							55	9									
07	9858	X	9661	-0-	-197	-0-	777	1	8840	2	Y	40	48	1			27
							44	9									
08	9858	X	9438	-0-	-420	-0-	868	1	8514	2	Y	51	47	1			31
							56	9									
09	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	878	1	8412	2	Y	47	46	1			32
							52	9									
*10	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	662	1	7481	2	Y	46	55	1			23
							51	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 267365 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	N	2739	-0-	-51	-0-	249	1	2432	2	Y	53	50	1			34
							58	9									
06	2910	N	2666	-0-	-244	-0-	277	1	2306	2	Y	75	73	1			36
							83	9									
07	3007	X	2745	-0-	-262	-0-	217	1	2462	2	Y	60	72	1			24
							66	9									
08	3007	X	2809	-0-	-198	-0-	252	1	2470	2	Y	79	72	1			31
							87	9									
09	2910	X	2493	-0-	-417	-0-	228	1	2189	2	Y	69	69	1			31
							76	9									
*10	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	208	1	2356	2	Y	71	84	1			18
							78	9									

TIGER (COLE 1700) 89903 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC 196 NCT-12 WELL #: 6 RRCID -> 216128 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 1728 PERF. 1393 - 1398

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. -A- WELL #: A 4 RRCID -> 042418 COMPL. DATE 07/16/1967 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TIGER (YEGUA) 89903 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS -38- WELL #: 2 RRCID -> 014646 COMPL. DATE 04/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

TIGER (YEGUA) //CONT.// 89903 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. //CONT.// 508936
PETERS, W. R., -C- WELL #: 1 RRCID -> 014647 COMPL. DATE 05/20/1952 TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, "T" WELL #: 1 RRCID -> 130537 COMPL. DATE 02/17/1989 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3412 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIGRE GRANDE (12000) 89910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LOPEZ WELL #: 2A RRCID -> 199928 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10884 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1257	-0-	1257	2521	420	1	837	2	Y	-0-					11
06	1300	N	722	-0-	-578	1943	261	1	461	2	Y	-0-					11
07	3100	N	1394	-0-	-1706	237	332	1	1050	2	Y	11					22
							12	9									
08	1533	N	1296	-0-	-237	-0-	406	1	890	2	Y	-0-					22
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	369	1	811	2	Y	-0-					22
*10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	428	1	974	2	Y	-0-					22

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
05	5239	X	4819	-0-	-420	-0-	510	1	4309	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	3376	-0-	-1634	-0-	900	1	2476	2	N	-0-					-0-
07	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	930	1	4863	2	N	-0-					-0-
08	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	930	1	4470	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4763	-0-	-7	-0-	900	1	3863	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-61) 89945 099 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC 701613
CANALES, A. T. WELL #: 65 RRCID -> 168322 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 F RRCID -> 058528 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J132 RRCID -> 073702 COMPL. DATE 09/27/1977 TOTAL DEPTH 8915 PERF. N/A

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J133 RRCID -> 077639 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: A 34 RRCID -> 077704 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 9 RRCID -> 078092 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C195 RRCID -> 117276 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7909 - 7915

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J135 RRCID -> 133490 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6974 - 6978

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2018 - PLUGGED 08/09/18

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 1085A RRCID -> 147948 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10359 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1086A RRCID -> 152173 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10174 - 10760

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1089 A RRCID -> 152546 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9904 - 9964

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1087A RRCID -> 155625 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9930 - 9947

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1138J RRCID -> 162433 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9740 - 9940

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1139J RRCID -> 165931 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 11086 PERF. 9954 - 9958

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1059 RRCID -> 168385 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10742 - 10776

05	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	2		Y	-0-			-0-
06	T. A.	128	-0-	128	128	128	2		Y	-0-			-0-
07	416 X	288	-0-	-128	-0-	288	2		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 1140J RRCID -> 168905 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9412 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1066 RRCID -> 168930 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10397 - 10412

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1090A RRCID -> 170727 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 9602 - 9665

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1091A RRCID -> 170886 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9510 - 11900

05	3441	X	2846	-0-	-595	-0-	1	1	2812	2	Y	30	59	1			6
							33	9									
06	3420	X	2106	-0-	-1314	-0-	2103	2	3	9	Y	3	8	1			1
07	3534	X	3327	-0-	-207	-0-	3323	2	4	9	Y	4	3	1			2
08	3534	X	2827	-0-	-707	-0-	2823	2	4	9	Y	4	5	1			1
09	3420	X	2621	-0-	-799	-0-	2619	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	3317	X	2679	-0-	-638	-0-	2678	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1068 RRCID -> 172386 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9820 - 10706

05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	3	1	1476	2	Y	84	78	1			17
							92	9									
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	2	1	1177	2	Y	89	74	1			32
							98	9									
07	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	4	1	2691	2	Y	190	129	1			93
							209	9									
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	7	1	1983	2	Y	144	209	1			28
							158	9									
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	3	1	1267	2	Y	106	120	1			14
							117	9									
*10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1	1	1164	2	Y	54	55	1			13
							59	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1058 RRCID -> 177082 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9138 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		2083	-0-	2083	2083	2	1	1991	2	Y	82	42	1			40
							90	9									
08	T. A.		2472	-0-	2472	4555	5	1	2356	2	Y	101	121	1			20
							111	9									
09	T. A.		2421	-0-	2421	6976	2	1	2338	2	Y	74	84	1			10
							81	9									
*10	9581	X	2605	-0-	-6976	-0-	2	1	2511	2	Y	84	74	1			20
							92	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1074 RRCID -> 186055 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10534 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	35	1	12136	2	Y	904	868	1			187
							994	9									
06	11700	X	8487	-0-	-3213	-0-	14	1	7837	2	Y	578	557	1			208
							636	9									
07	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	21	1	14095	2	Y	974	705	1			477
							1071	9									
08	14066	X	14066	-0-	-0-	-0-	44	1	13011	2	Y	919	1217	1			179
							1011	9									
09	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	19	1	12002	2	Y	640	733	1			86
							704	9									
*10	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	10	1	12044	2	Y	453	429	1			110
							498	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1075 RRCID -> 222713 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9818 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 812A RRCID -> 259594 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10298 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	2	1	1248	2	Y	58	57	1			12
							64	9									
06	1140	N	829	-0-	-311	-0-	1	1	791	2	Y	34	34	1			12
							37	9									
07	1178	N	728	-0-	-450	-0-	1	1	695	2	Y	29	27	1			14
							32	9									
08	1333	N	663	-0-	-670	-0-	1	1	633	2	Y	26	35	1			5
							29	9									
09	840	N	776	-0-	-64	-0-	1	1	747	2	Y	25	27	1			3
							28	9									
*10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1	1	1130	2	Y	33	28	1			8
							36	9									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 801A RRCID -> 260448 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10819 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 807J RRCID -> 261645 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7264 - 7274

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 813 RRCID -> 261704 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9740 - 10773

05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	2 46	1 9	1125	2	Y	42	37	1			9
06	1110	N	741	-0-	-369	-0-	1 28	1 9	712	2	Y	25	25	1			9
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1 43	1 9	1130	2	Y	39	29	1			19
08	1147	N	924	-0-	-223	-0-	2 34	1 9	888	2	Y	31	44	1			6
09	3000	N	4922	-0-	1922	1922	17 140	1 9	4765	2	Y	127	116	1			17
*10	3100	N	32187	-0-	29087	31009	219 1917	1 9	30051	2	Y	1743	1338	1			422

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 802 RRCID -> 261712 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10060 - 11436

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 801 RRCID -> 261765 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10372 - 12522

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 823A RRCID -> 264857 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10296 - 11092

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	2635	N	2061	-0-	-574	-0-	2	1	1989	2	Y	64	66	1			13
							70	9									
06	2250	N	1282	-0-	-968	-0-	1	1	1237	2	Y	40	39	1			14
							44	9									
07	2232	N	1380	-0-	-852	-0-	1	1	1334	2	Y	41	35	1			20
							45	9									
08	2077	N	1340	-0-	-737	-0-	2	1	1294	2	Y	40	52	1			8
							44	9									
09	1290	N	1202	-0-	-88	-0-	1	1	1170	2	Y	28	32	1			4
							31	9									
10	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	1	1	1301	2	Y	25	23	1			6
							28	9									

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
05	8370	X	6604	-0-	-1766	-0-	3	1	6503	2	Y	89	79	1			18
							98	9									
06	6090	X	4385	-0-	-1705	-0-	2	1	4308	2	Y	68	62	1			24
							75	9									
07	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	2	1	6406	2	Y	95	73	1			46
							105	9									
08	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	7	1	9638	2	Y	149	166	1			29
							164	9									
09	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	3	1	9155	2	Y	105	120	1			14
							116	9									
*10	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	2	1	7877	2	Y	77	72	1			19
							85	9									

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 840 RRCID -> 267797 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9154 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 858 RRCID -> 269264 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9100 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	2	1	1906	2	Y	65	69	1			13
							72	9									
06	1920	N	1152	-0-	-768	-0-	1	1	1110	2	Y	37	37	1			13
							41	9									
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2	1	2232	2	Y	70	49	1			34
							77	9									
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	3	1	1971	2	Y	64	86	1			12
							70	9									
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1	1	1879	2	Y	46	52	1			6
							51	9									
*10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	1	1	2155	2	Y	32	30	1			8
							35	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 877A RRCID -> 269733 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9400 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 880A RRCID -> 270674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 870A RRCID -> 270753 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9428 - 9754

05	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	128	1	1460	2	Y	14	20	1			5
							15	9										
06	1560	N	1355	-0-	-205	-0-	122	1	1225	2	Y	7	9	1			3
							8	9										
07	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	195	1	1383	2	Y	10	8	1			5
							11	9										
08	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	151	1	1410	2	Y	18	14	1			9
							20	9										
09	1350	N	910	-0-	-440	-0-	83	1	803	2	Y	22	16	1			15
							24	9										
10	1581	N	942	-0-	-639	-0-	69	1	827	2	Y	42	38	1			19
							46	9										

KING RANCH TIJERINA WELL #: 876A RRCID -> 270813 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9430 - 9650

05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	273	1	3101	2	Y	65	74	1			24
							72	9										
06	4140	X	2110	-0-	-2030	-0-	189	1	1887	2	Y	31	42	1			13
							34	9										
07	4278	X	3313	-0-	-965	-0-	400	1	2846	2	Y	61	43	1			31
							67	9										
08	4278	X	3669	-0-	-609	-0-	343	1	3205	2	Y	110	85	1			56
							121	9										
09	4020	X	623	-0-	-3397	-0-	57	1	551	2	Y	14	60	1			10
							15	9										
10	3441	X	776	-0-	-2665	-0-	58	1	693	2	Y	23	22	1			11
							25	9										

KING RANCH TIJERINA WELL #: 881A RRCID -> 270829 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9587 - 9617

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 883A RRCID -> 271622 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9764 - 9861

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 893A RRCID -> 275301 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9398 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 892J RRCID -> 275312 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9482 - 9613

05	3720	X	3269	-0-	-451	-0-	2	1	3213	2	Y	49	49	1			10
							54	9									
06	3420	X	2140	-0-	-1280	-0-	1	1	2105	2	Y	31	30	1			11
							34	9									
07	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	1	1	3750	2	Y	52	38	1			25
							57	9									
08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	2	1	3378	2	Y	48	64	1			9
							53	9									
09	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	1	1	3180	2	Y	35	39	1			5
							39	9									
10	3782	X	3396	-0-	-386	-0-	1	1	3362	2	Y	30	28	1			7
							33	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 906J RRCID -> 276026 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9520 - 9606

05	1798	X	1125	-0-	-673	-0-	1	1	1103	2	Y	19	16	1			4
							21	9									
06	T. A.		5391	-0-	5391	5391	2	1	5289	2	Y	91	62	1			33
							100	9									
07	T. A.		529	-0-	529	5920	520	2	9	9	Y	8	37	1			4
08	T. A.		6585	-0-	6585	12505	5	1	6460	2	Y	109	92	1			21
							120	9									
09	T. A.		3148	-0-	3148	15653	1	1	3104	2	Y	39	55	1			5
							43	9									
*10	15851	X	198	-0-	-15653	-0-	195	2	3	9	Y	3	7	1			1

KING RANCH TIJERINA WELL #: 914J RRCID -> 276033 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9704 - 9732

05	5425	X	3454	-0-	-1971	-0-	1	1	3425	2	Y	25	26	1			5
							28	9									
06	3390	X	1263	-0-	-2127	-0-	1254	2	9	9	Y	8	10	1			3
07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3549	2	24	9	Y	22	14	1			11
08	3503	X	3227	-0-	-276	-0-	1	1	3204	2	Y	20	27	1			4
							22	9									
09	42518	X	42518	-0-	-0-	-0-	235	1	40764	2	Y	1381	1200	1			185
							1519	9									
*10	65155	X	65155	-0-	-0-	-0-	182	1	64333	2	Y	582	626	1			141
							640	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 913J RRCID -> 278070 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9840 - 9853

05	0	W	400	-0-	400	202821	399	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	T. A.		264	-0-	264	203085	263	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	T. A.		446	-0-	446	203531	444	2	2	9	Y	2	1	1			1
08	T. A.		590	-0-	590	204121	587	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	T. A.		90715	-0-	90715	294836	211	1	88190	2	Y	2104	1823	1			282
							2314	9									
*10	334121	X	39285	-0-	-294836	-0-	69	1	38389	2	Y	752	852	1			182
							827	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C179 F RRCID -> 072151 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6728 - 6734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 136 RRCID -> 092507 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8168

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 126 RRCID -> 148734 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7634 - 7656

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 123 RRCID -> 150046 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7633 - 7647

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 142 RRCID -> 221346 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6908 - 6930

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 143 RRCID -> 254028 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8167 - 8969

05	2387 N	2137	-0-	-250	-0-	255	1	1882	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1949	-0-	1949	1949	232	1	1717	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1647	-0-	1647	3596	199	1	1448	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	259	-0-	259	3855	259	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1696	-0-	1696	5551	209	1	1487	3	Y	-0-					-0-
*10	3000 N	1812	-0-	-1188	4363	242	1	1570	3	Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 144 RRCID -> 260276 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8304 - 8316

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 43 RRCID -> 044301 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6433 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 41 L RRCID -> 054776 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 8576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 32 RRCID -> 124463 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7323 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 125369 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 6171 - 6181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART-JONES UNIT NO.2 WELL #: 7 L RRCID -> 131954 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7489 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, 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
05	3007	X	1569	-0-	-1438	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
08	3007	X	163	-0-	-2844	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC 701613
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, E.G WELL #: 20 RRCID -> 074454 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 10481 - 10920

05	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	950	3	55	9	Y	50	47	1			34
06	DLQ G-10		879	-0-	879	879	823	3	56	9	Y	51	52	1			33
07	1600	N	803	-0-	-797	82	752	3	51	9	Y	46	45	1			34
08	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	1162	3	46	9	Y	42	44	1			32
09	870	N	380	-0-	-490	-0-	55	1	318	3	Y	7	18	1			21
							8	9									
*10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1	1	1310	3	Y	28	13	1			36
							31	9									

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 44 RRCID -> 078406 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7238 - 7249

05	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	3			Y	-0-					23
06	DLQ G-10		213	-0-	213	213	213	3			Y	-0-					23
07	327	N	114	-0-	-213	-0-	114	3			Y	-0-					23
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	3	1	9	Y	1					24
*09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					24
*10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	19	1	431	3	Y	-0-					24

CANALES, A.T. WELL #: 54 RRCID -> 078856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9922 - 10374

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 23 RRCID -> 093346 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9350 - 9426

05	744	N	549	-0-	-195	-0-	494	3	55	9	Y	50	47	1			33
06	DLQ G-10		439	-0-	439	439	383	3	56	9	Y	51	52	1			32
07	838	N	399	-0-	-439	-0-	348	3	51	9	Y	46	45	1			33
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	272	3	46	9	Y	42	44	1			31
09	450	N	46	-0-	-404	-0-	6	1	32	3	Y	7	18	1			20
							8	9									
10	403	N	174	-0-	-229	-0-	143	3	31	9	Y	28	13	1			35

CANALES, A.T. WELL #: 55 RRCID -> 103567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976

05	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		145	-0-	145	145	145	3			Y	-0-					-0-
07	215	N	70	-0-	-145	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	21	-0-	-129	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
*10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, 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
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	276	3	28	9	Y	25	24	1			14
06	DLQ G-10		276	-0-	276	276	247	3	29	9	Y	26	26	1			14
07	513	N	237	-0-	-276	-0-	212	3	25	9	Y	23	22	1			15
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	174	3	23	9	Y	21	22	1			14
09	270	N	32	-0-	-238	-0-	4	1	24	3	Y	4	9	1			9
							4	9									
*10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	249	3	15	9	Y	14	7	1			16

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 107 RRCID -> 119842 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 56 RRCID -> 131363 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10184 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		167	-0-	167	167	167	3			Y	-0-					-0-
07	315	N	148	-0-	-167	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	5	-0-	-175	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

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
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		167	-0-	167	167	167	3			Y	-0-					-0-
07	315	N	148	-0-	-167	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 68 RRCID -> 145085 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9382 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		167	-0-	167	167	167	3			Y	-0-					-0-
07	315	N	148	-0-	-167	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	28	-0-	-152	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	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
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		167	-0-	167	167	167	3			Y	-0-					-0-
07	315	N	148	-0-	-167	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	28	-0-	-152	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 69 RRCID -> 145914 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9793 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	1535	-0-	-418	-0-	1452	3	83	9	Y	75	71	1			61
06	DLQ G-10		1630	-0-	1630	1630	1545	3	85	9	Y	77	78	1			60
07	3199	X	1569	-0-	-1630	-0-	1492	3	77	9	Y	70	67	1			63
08	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1572	3	69	9	Y	63	65	1			61
09	1650	X	343	-0-	-1307	-0-	48	1	282	3	Y	11	27	1			45
							12	9									
10	1674	X	1281	-0-	-393	-0-	1	1	1234	3	Y	42	20	1			67
							46	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 31 RRCID -> 150812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.10202 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		167	-0-	167	167	167	3			Y	-0-					-0-
07	308	N	141	-0-	-167	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	28	-0-	-152	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 29 RRCID -> 151391 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 80 RRCID -> 151642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9410 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	520	-0-	-286	-0-	465	3	55	9	Y	50	47	1			34
06	DLQ G-10		435	-0-	435	435	379	3	56	9	Y	51	52	1			33
07	848	N	413	-0-	-435	-0-	362	3	51	9	Y	46	45	1			34
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	175	3	46	9	Y	42	44	1			32
09	450	N	30	-0-	-420	-0-	3	1	19	3	Y	7	18	1			21
							8	9									
10	403	N	106	-0-	-297	-0-	75	3	31	9	Y	28	13	1			36

CANALES, A.T. WELL #: 86 RRCID -> 153189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.10142 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	209	-0-	-101	-0-	181	3	28	9	Y	25	24	1			16
06	DLQ G-10		163	-0-	163	163	134	3	29	9	Y	26	26	1			16
07	313	N	150	-0-	-163	-0-	125	3	25	9	Y	23	22	1			17
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	62	3	23	9	Y	21	22	1			16
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	4	9	1			11
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	135	3	15	9	Y	14	7	1			18

CANALES, A.T. WELL #: 88 RRCID -> 154456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 36 RRCID -> 154911 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9712 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 66 RRCID -> 155366 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9494 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 43 RRCID -> 155388 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 57 RRCID -> 155931 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8072 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 81 RRCID -> 156611 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9846 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1057	-0-	-307	-0-	974	3	83	9	Y	75	71	1			50
06	DLQ G-10		880	-0-	880	880	795	3	85	9	Y	77	78	1			49
07	1600	N	802	-0-	-798	82	725	3	77	9	Y	70	67	1			52
08	632	N	550	-0-	-82	-0-	481	3	69	9	Y	63	65	1			50
09	870	N	167	-0-	-703	-0-	23	1	132	3	Y	11	27	1			34
							12	9									
*10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	1	1	870	3	Y	42	20	1			56
							46	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES, E.G. WELL #: 37 RRCID -> 156689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.10331 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		35	-0-	35	35	35	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 84 RRCID -> 159132 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9534 - 10309

05	2511	X	796	-0-	-1715	-0-	768	3	28	9	Y	25	24	1			37
06	DLQ G-10		640	-0-	640	640	611	3	29	9	Y	26	26	1			37
07	1226	N	586	-0-	-640	-0-	561	3	25	9	Y	23	22	1			38
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	436	3	23	9	Y	21	22	1			37
09	630	N	61	-0-	-569	-0-	8	1	49	3	Y	4	9	1			32
							4	9									
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	14	7	1			39

CANALES, A. T. WELL #: 87 RRCID -> 160073 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9522 - 9584

05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		230	-0-	230	230	230	3			Y	-0-					-0-
07	426	N	196	-0-	-230	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	28	-0-	-212	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	3			Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 83 RRCID -> 160472 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9626 - 9814

05	465	X	465	-0-	-0-	-0-	437	3	28	9	Y	25	24	1			16
06	DLQ G-10		370	-0-	370	370	341	3	29	9	Y	26	26	1			16
07	744	N	374	-0-	-370	-0-	349	3	25	9	Y	23	22	1			17
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	341	3	23	9	Y	21	22	1			16
09	360	N	18	-0-	-342	-0-	2	1	12	3	Y	4	9	1			11
							4	9									
10	372	N	330	-0-	-42	-0-	315	3	15	9	Y	14	7	1			18

CANALES, A. T. WELL #: 90 RRCID -> 161661 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9409 - 9481

05	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		199	-0-	199	199	199	3			Y	-0-					-0-
07	370	N	171	-0-	-199	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	28	-0-	-182	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	3			Y	-0-					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 34 RRCID -> 164156 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8710 - 8720

05	341	X	188	-0-	-153	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		169	-0-	169	169	169	3			Y	-0-					-0-
07	317	N	148	-0-	-169	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	28	-0-	-152	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES, A. T. WELL #: 89 T RRCID -> 168564 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9243 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 91 RRCID -> 170243 COMPL. DATE 06/27/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8612 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	318	3	28	9	Y	25	24	1			14
06	DLQ G-10		396	-0-	396	396	367	3	29	9	Y	26	26	1			14
07	674	N	278	-0-	-396	-0-	253	3	25	9	Y	23	22	1			15
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	175	3	23	9	Y	21	22	1			14
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	4	9	1			9
*10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	512	3	15	9	Y	14	7	1			16

CANALES, E. G. WELL #: 38 RRCID -> 174381 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10485 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		248	-0-	248	248	248	3			Y	-0-					-0-
07	462	N	214	-0-	-248	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	28	-0-	-212	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 82 RRCID -> 174710 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 79 RRCID -> 174842 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	150	N	28	-0-	-122	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 85 RRCID -> 174889 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8498 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 93 RRCID -> 176156 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7510 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES, A. T. WELL #: 89 C RRCID -> 181618 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7102 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 94 RRCID -> 203717 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 9934 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		167	-0-	167	167	167	3			Y	-0-					-0-
07	315	N	148	-0-	-167	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	28	-0-	-152	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
*10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	583	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 214599 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8472 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES A.T. WELL #: 95 RRCID -> 222835 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10333 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 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
05	248	N	98	-0-	-150	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		110	-0-	110	110	110	3			Y	-0-					-0-
07	228	N	118	-0-	-110	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	14	-0-	-106	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

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
05	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		82	-0-	82	82	82	3			Y	-0-					-0-
07	230	N	148	-0-	-82	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	28	-0-	-62	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
*10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	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
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		166	-0-	166	166	166	3			Y	-0-					-0-
07	307	N	141	-0-	-166	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	7	-0-	-173	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	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
05	1302	N	1111	-0-	-191	-0-	1028	3	83	9	Y	75	71	1			51
06	DLQ G-10		908	-0-	908	908	823	3	85	9	Y	77	78	1			50
07	1600	N	829	-0-	-771	137	752	3	77	9	Y	70	67	1			53
08	857	N	720	-0-	-137	-0-	651	3	69	9	Y	63	65	1			51
09	900	N	342	-0-	-558	-0-	48	1	282	3	Y	11	27	1			35
							12	9									
*10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1	1	1379	3	Y	42	20	1			57
							46	9									

CANALES, A. T. WELL #: 98 RRCID -> 225822 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10885 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	342	3	55	9	Y	50	47	1			26
06	DLQ G-10		523	-0-	523	523	467	3	56	9	Y	51	52	1			25
07	1003	N	480	-0-	-523	-0-	429	3	51	9	Y	46	45	1			26
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	180	3	46	9	Y	42	44	1			24
09	510	N	39	-0-	-471	-0-	5	1	26	3	Y	7	18	1			13
							8	9									
10	465	N	391	-0-	-74	-0-	360	3	31	9	Y	28	13	1			28

CANALES, A.T. WELL #: 100 RRCID -> 226263 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10163 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1711	-0-	-242	-0-	1656	3	55	9	Y	50	47	1			60
06	DLQ G-10		1474	-0-	1474	1474	1418	3	56	9	Y	51	52	1			59
07	1600	N	1346	-0-	-254	1220	1295	3	51	9	Y	46	45	1			60
08	2308	N	1088	-0-	-1220	-0-	1042	3	46	9	Y	42	44	1			58
09	1470	N	298	-0-	-1172	-0-	43	1	247	3	Y	7	18	1			47
							8	9									
*10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1	1	1634	3	Y	28	13	1			62
							31	9									

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
05	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		169	-0-	169	169	169	3			Y	-0-					-0-
07	232	N	63	-0-	-169	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES, A. T. WELL #: 102 RRCID -> 229303 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10812 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	652	3	55	9	Y	50	47	1			26
06	DLQ G-10		521	-0-	521	521	465	3	56	9	Y	51	52	1			25
07	847	N	326	-0-	-521	-0-	275	3	51	9	Y	46	45	1			26
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	736	3	46	9	Y	42	44	1			24
09	510	N	133	-0-	-377	-0-	18	1	107	3	Y	7	18	1			13
							8	9									
*10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1	1	1078	3	Y	28	13	1			28
							31	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
05	1302	X	1182	-0-	-120	-0-	1154	3	28	9	Y	25	24	1			31
06	DLQ G-10		955	-0-	955	955	926	3	29	9	Y	26	26	1			31
07	1837	X	882	-0-	-955	-0-	857	3	25	9	Y	23	22	1			32
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	697	3	23	9	Y	21	22	1			31
09	960	N	64	-0-	-896	-0-	9	1	51	3	Y	4	9	1			26
							4	9									
10	868	N	615	-0-	-253	-0-	600	3	15	9	Y	14	7	1			33

CANALES, E. G. WELL #: 41 RRCID -> 234048 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11034 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	1814	-0-	-1131	-0-	1731	3	83	9	Y	75	71	1			72
06	DLQ G-10		1565	-0-	1565	1565	1480	3	85	9	Y	77	78	1			71
07	1600	N	1428	-0-	-172	1393	1351	3	77	9	Y	70	67	1			74
08	3040	N	1647	-0-	-1393	-0-	1578	3	69	9	Y	63	65	1			72
09	1560	N	463	-0-	-1097	-0-	66	1	384	3	Y	11	27	1			56
							12	9									
*10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1	1	1675	3	Y	42	20	1			78
							46	9									

CANALES, E.G. WELL #: 42 RRCID -> 240362 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10590 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 104 RRCID -> 241042 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10532 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	830	-0-	-38	-0-	775	3	55	9	Y	50	47	1			35
06	DLQ G-10		964	-0-	964	964	908	3	56	9	Y	51	52	1			34
07	1600	N	877	-0-	-723	241	826	3	51	9	Y	46	45	1			35
08	1833	N	1592	-0-	-241	-0-	1546	3	46	9	Y	42	44	1			33
09	960	N	232	-0-	-728	-0-	33	1	191	3	Y	7	18	1			22
							8	9									
*10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1	1	1366	3	Y	28	13	1			37
							31	9									

CANALES, A. T. WELL #: 105 RRCID -> 241726 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10730 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1683	-0-	-301	-0-	1683	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1658	-0-	1658	1658	1658	3			Y	-0-					-0-
07	3220	X	1562	-0-	-1658	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-
08	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			Y	-0-					-0-
09	1740	X	299	-0-	-1441	-0-	44	1	255	3	Y	-0-					-0-
10	1705	X	983	-0-	-722	-0-	1	1	982	3	Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, A. T. WELL #: 107 RRCID -> 262691 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 11578 PERF.10526 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	681	-0-	-280	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		307	-0-	307	307	307	3			Y	-0-					-0-
07	600	N	293	-0-	-307	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	105	-0-	-195	-0-	15	1	90	3	Y	-0-					-0-
*10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1	1	1349	3	Y	-0-					-0-

T. C. B. (I-02) 89945 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
CANALES, P. WELL #: 123 L RRCID -> 097528 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8118 - 8189

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (LWR FRIO-UP VXBG) 89945 204 NON-ASSOCIATED 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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

T.C.B.(RICHARD W-2) 89945 238 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 137760 COMPL. DATE 01/21/1991 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7516 - 7543

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (SANFORD) 89945 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 52 L RRCID -> 132230 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6096 - 6308

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 51RU RRCID -> 133220 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6293 - 6302

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 62 RRCID -> 256165 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 6964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. "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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 47 RRCID -> 047829 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 8227 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 25LU RRCID -> 097599 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6866 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	6587	-0-	-1225	-0-	6587	2		N	-0-			-0-
06	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2		N	-0-			-0-
07	6355	X	6208	-0-	-147	-0-	6208	2		N	-0-			-0-
08	6572	X	893	-0-	-5679	-0-	893	2		N	-0-			-0-
09	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-				N	NO RPT			-0-
10	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 45LU RRCID -> 110904 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7172 - 7227

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 57 RRCID -> 122264 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6250 - 6256

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 40 U RRCID -> 122873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7151 - 7154

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWART - JONES UNIT NO.2 WELL #: 6 RRCID -> 128190 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7168 - 7200

05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-			-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
08	1178	N	751	-0-	-427	-0-	751	2		N	-0-			-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	307				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	307				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	307				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	307				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	307				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	307				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 60 RRCID -> 138415 COMPL. DATE 05/22/1991 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7124 - 7134

05	992	X	23	-0-	-969	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 50 RRCID -> 140078 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7093 - 7107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 55-L RRCID -> 143906 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6906 - 6942

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 8 RRCID -> 148659 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6978 - 6990

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWART-JONES UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 150651 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7064 - 7080

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 59 RRCID -> 155387 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6182 - 6195

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 23 RRCID -> 155652 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 6924 - 6934

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 28 RRCID -> 162754 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6186 - 6197

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 56 RRCID -> 166739 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
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
05	2610	X	1240	-0-	-1370	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	281	-0-	-246	-0-	279	3	2	9	Y	2					2
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			Y	-0-					2
10	527	N	140	-0-	-387	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					2

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
05	1798	N	768	-0-	-1030	-0-	768	3			N	-0-					75
06	1950	N	1109	-0-	-841	-0-	1109	3			N	-0-					75
07	1736	N	1089	-0-	-647	-0-	1089	3			N	-0-					75
08	775	N	281	-0-	-494	-0-	279	3	2	9	N	2					77
09	1110	N	617	-0-	-493	-0-	616	3	1	9	N	1					78
10	1085	N	471	-0-	-614	-0-	20	1	451	3	N	-0-					78

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
05	620	N	295	-0-	-325	-0-	295	3			Y	-0-					23
06	DLQ G-10		341	-0-	341	341	341	3			Y	-0-					23
07	720	N	379	-0-	-341	-0-	379	3			Y	-0-					23
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	3	1	9	Y	1					24
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			Y	-0-					24
10	372	N	297	-0-	-75	-0-	13	1	284	3	Y	-0-					24

DETIJERINA, H.C. WELL #: 28 L RRCID -> 056719 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DETIJERINA,H.C. WELL #: 4 RRCID -> 058645 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7092 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	118	-0-	-192	-0-	118	3			Y	-0-					11
06	DLQ G-10		171	-0-	171	171	171	3			Y	-0-					11
07	341	N	170	-0-	-171	-0-	170	3			Y	-0-					11
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	3	1	9	Y	1					12
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			Y	-0-					12
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	Y	-0-					12

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DETIJERINA,H. C. WELL #: 70 RRCID -> 063723 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DETIJERINA, H. C. WELL #: 42 RRCID -> 063927 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	223	-0-	-366	-0-	221	3	2	9	Y	2					2
09	510	N	145	-0-	-365	-0-	145	3			Y	-0-					2
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					2

DETIJERINA, H.C. WELL #: 72 L RRCID -> 069014 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 88 H RRCID -> 069440 COMPL. DATE 06/11/1971 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 84 RRCID -> 071752 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 86 RRCID -> 078276 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7122 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 69 RRCID -> 078612 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7231 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 67 RRCID -> 079989 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6976 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			Y	-0-					49
06	DLQ G-10		2067	-0-	2067	2067	2067	3			Y	-0-					49
07	1600	N	2129	-0-	529	2596	2129	3			Y	-0-					49
08	3100	N	1330	-0-	-1770	826	1318	3	12	9	Y	11					60
*09	2240	N	1414	-0-	-826	-0-	1413	3	1	9	Y	1					61
10	2139	N	799	-0-	-1340	-0-	34	1	765	3	Y	-0-					61

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 20 RRCID -> 083024 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7106 - 7112

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 14 RRCID -> 088366 COMPL. DATE 06/17/1980 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7035 - 7039

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 61 RRCID -> 091580 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6528 - 6534

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H C WELL #: 7 RRCID -> 091751 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7070 - 7074

05	620	N	295	-0-	-325	-0-	295	3			Y	-0-					29
06	DLQ G-10		1162	-0-	1162	1162	1162	3			Y	-0-					29
07	1600	N	814	-0-	-786	376	814	3			Y	-0-					29
08	411	N	35	-0-	-376	-0-	35	3			Y	-0-					29
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					29
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					29

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 94 L RRCID -> 092379 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7157 - 7161

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 9 RRCID -> 109787 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7108 - 7116

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 73 RRCID -> 161777 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6975 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 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
05	310	N	148	-0-	-162	-0-	148	3			Y	-0-					11
06	DLQ G-10		171	-0-	171	171	171	3			Y	-0-					11
07	389	N	218	-0-	-171	-0-	218	3			Y	-0-					11
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	Y	1					12
*09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					12
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	Y	-0-					12

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 92 RRCID -> 204415 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	473	-0-	-767	-0-	473	3			Y	-0-					47
06	DLQ G-10		682	-0-	682	682	682	3			Y	-0-					47
07	1364	N	682	-0-	-682	-0-	682	3			Y	-0-					47
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	3	2	9	Y	2					49
09	690	N	637	-0-	-53	-0-	636	3	1	9	Y	1					50
10	682	N	610	-0-	-72	-0-	26	1	584	3	Y	-0-					50

T-C-B (6300) 89945 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 138426 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.C.B. (6900 CHARLES, N.) 89945 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
KING RANCH WELL #: 2 RRCID -> 193172 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6844 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIO AYOLA (3700) 90133 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 701 RRCID -> 258172 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 3690 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1249	-0-	-270	-0-	137 207	1 9	905	2	Y	188	171	1			220
06	1320	N	1055	-0-	-265	-0-	123 161	1 9	771	2	Y	146	167	1			199
07	1364	N	732	-0-	-632	-0-	95 105	1 9	532	2	Y	95	167	1			127
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	200 411	1 9	1486	2	Y	374	341	1			160
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	158 223	1 9	1009	2	Y	203	169	1			194
*10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	163 187	1 9	975	2	Y	170	160	1			204

TOM EAST (14,900) 90480 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190121 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.14856 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12174	X	4457	-0-	-7717	9493	367 99	1 9	3991	3	N	90	61	1			58
06	12671	R	3178	-0-	-9493	-0-	241 47	1 9	2890	3	N	43	101	1			-0-
07	4005	R	4005	-0-	-0-	-0-	251	1	3754	3	N	-0-					-0-
08	3433	R	3433	-0-	-0-	-0-	222	1	3211	3	N	-0-					-0-
*09	4405	R	4405	-0-	-0-	-0-	330 81	1 9	3994	3	N	74					74
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195170 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM EAST (13,800) 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	74	-0-	-360	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	38	-0-	-412	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	9	-0-	-301	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 107 RRCID -> 188472 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686

05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	98	-0-	-88	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	33	-0-	-122	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 106 RRCID -> 188650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.13986 - 14206

05	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	285	1	6573	2	Y	-0-					-0-
06	5820	X	4601	-0-	-1219	-0-	182	1	4419	2	Y	-0-					-0-
07	6851	X	6099	-0-	-752	-0-	242	1	5857	2	Y	-0-					-0-
08	6851	X	6395	-0-	-456	-0-	246	1	6149	2	Y	-0-					-0-
09	6630	X	5511	-0-	-1119	-0-	220	1	5291	2	Y	-0-					-0-
10	6851	X	6341	-0-	-510	-0-	263	1	6078	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 108 RRCID -> 189845 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14146 - 14683

05	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	562	1	12934	2	Y	88	128	1			157
							97	9									
06	12450	X	8356	-0-	-4094	-0-	326	1	7942	2	Y	80	98	1			139
							88	9									
07	12865	X	11637	-0-	-1228	-0-	458	1	11081	2	Y	89	102	1			126
							98	9									
08	12865	X	12251	-0-	-614	-0-	466	1	11625	2	Y	145	84	1			187
							160	9									
09	12450	X	11031	-0-	-1419	-0-	436	1	10467	2	Y	116	147	1			156
							128	9									
*10	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	585	1	13526	2	Y	106	107	1			155
							117	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 110 RRCID -> 190028 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14519 - 14758

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 120 RRCID -> 192325 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13906 - 14090

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 192836 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14639 PERF.14210 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 115 RRCID -> 193814 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14368 PERF.13821 - 13960

05	46841	X	34304	-0-	-12537	-0-	1416	1	32617	2	Y	246	370	1			458
							271	9									
06	45330	X	30586	-0-	-14744	-0-	1194	1	29067	2	Y	295	312	1			441
							325	9									
07	34720	X	33597	-0-	-1123	-0-	1322	1	31993	2	Y	256	311	1			386
							282	9									
08	34720	X	32983	-0-	-1737	-0-	1253	1	31284	2	Y	405	244	1			547
							446	9									
09	33420	X	31753	-0-	-1667	-0-	1255	1	30144	2	Y	322	421	1			448
							354	9									
10	34317	X	32878	-0-	-1439	-0-	1351	1	31202	2	Y	295	304	1			439
							325	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 121 RRCID -> 194536 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 14295 PERF.13852 - 13968

05	18476	X	17630	-0-	-846	-0-	732	1	16856	2	Y	38	56	1			69
							42	9									
06	16290	X	15755	-0-	-535	-0-	620	1	15087	2	Y	44	47	1			66
							48	9									
07	17766	X	17766	-0-	-0-	-0-	703	1	17021	2	Y	38	47	1			57
							42	9									
08	18181	X	18181	-0-	-0-	-0-	698	1	17415	2	Y	62	37	1			82
							68	9									
09	17389	X	17389	-0-	-0-	-0-	693	1	16641	2	Y	50	65	1			67
							55	9									
10	17763	X	16563	-0-	-1200	-0-	685	1	15827	2	Y	46	46	1			67
							51	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 109 RRCID -> 194922 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.14006 - 14016

05	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	247	1	5684	2	Y	158	228	1			282
							174	9									
06	5400	X	5051	-0-	-349	-0-	191	1	4659	2	Y	183	193	1			272
							201	9									
07	5921	X	5754	-0-	-167	-0-	221	1	5358	2	Y	159	193	1			238
							175	9									
08	6107	X	5929	-0-	-178	-0-	217	1	5425	2	Y	261	155	1			344
							287	9									
09	5910	X	5506	-0-	-404	-0-	211	1	5067	2	Y	207	268	1			283
							228	9									
10	6107	X	5791	-0-	-316	-0-	232	1	5350	2	Y	190	194	1			279
							209	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 118 RRCID -> 196615 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14406 - 14416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17484	X	12377	-0-	-5107	-0-	514	1	11827	2	Y	33	47	1			58
							36	9									
06	16410	X	12119	-0-	-4291	-0-	477	1	11600	2	Y	38	40	1			56
							42	9									
07	16957	X	11292	-0-	-5665	-0-	447	1	10809	2	Y	33	40	1			49
							36	9									
08	15903	X	11257	-0-	-4646	-0-	431	1	10767	2	Y	54	32	1			71
							59	9									
09	12120	X	9840	-0-	-2280	-0-	391	1	9402	2	Y	43	55	1			59
							47	9									
10	12524	X	10252	-0-	-2272	-0-	424	1	9785	2	Y	39	40	1			58
							43	9									

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
05	18910	X	17423	-0-	-1487	-0-	720	1	16571	2	Y	120	177	1			225
							132	9									
06	18300	X	10076	-0-	-8224	-0-	393	1	9570	2	Y	103	133	1			195
							113	9									
07	18910	X	16790	-0-	-2120	-0-	661	1	15996	2	Y	121	138	1			178
							133	9									
08	17763	X	17500	-0-	-263	-0-	666	1	16617	2	Y	197	114	1			261
							217	9									
09	17190	X	15055	-0-	-2135	-0-	595	1	14287	2	Y	157	200	1			218
							173	9									
10	17422	X	11999	-0-	-5423	-0-	491	1	11350	2	Y	144	146	1			216
							158	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
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
05	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	743	1	8176	3	N	66	49	1			21
							73	9									
06	11280	X	9738	-0-	-1542	-0-	744	1	8928	3	N	60	81	1			-0-
							66	9									
07	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	813	1	12141	3	N	29					29
							32	9									
08	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	736	1	10653	3	N	157					186
							173	9									
09	11610	X	10857	-0-	-753	-0-	817	1	9891	3	N	135	172	1			149
							149	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

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
05	19871	X	19871	-0-	-0-	-0-	1672	1	18157	3	N	38	26	1			16
							42	9									
06	22830	X	10172	-0-	-12658	-0-	780	1	9361	3	N	28	44	1			-0-
							31	9									
07	23591	X	10670	-0-	-12921	-0-	670	1	10000	3	N	-0-					-0-
08	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	942	1	13628	3	N	174					174
							191	9									
09	19230	X	13009	-0-	-6221	-0-	1695	1	11233	3	N	74	193	1			55
							81	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
05	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	678	1	7353	3	N	56	38	1			47
							62	9									
06	8010	X	6737	-0-	-1273	-0-	517	1	6203	3	N	15	62	1			-0-
							17	9									
07	8277	X	3979	-0-	-4298	-0-	250	1	3729	3	N	-0-					-0-
08	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	457	1	6610	3	N	-0-					-0-
09	8070	X	6518	-0-	-1552	-0-	497	1	6021	3	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
05	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	361	1	3869	3	N	89	60	1			63
							98	9									
06	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	504	1	6051	3	N	36	99	1			-0-
							40	9									
07	5735	X	5622	-0-	-113	-0-	353	1	5269	3	N	-0-					-0-
08	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	480	1	6941	3	N	-0-					-0-
09	7920	X	4430	-0-	-3490	-0-	324	1	3922	3	N	167					167
							184	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

SANTA FE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 187275 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13786 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22130	X	22130	-0-	-0-	-0-	1860	1	20171	3	N	90	61	1			76
							99	9									
06	20940	X	17787	-0-	-3153	-0-	1366	1	16393	3	N	25	101	1			-0-
							28	9									
07	24066	X	24066	-0-	-0-	-0-	1509	1	22538	3	N	17					17
							19	9									
08	21055	X	21055	-0-	-0-	-0-	1343	1	19440	3	N	247					264
							272	9									
*09	21524	X	21524	-0-	-0-	-0-	1629	1	19717	3	N	162	190	1			236
							178	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

SANTA FE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 188724 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13800 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	280	1	3026	3	N	196	132	1			103
							216	9									
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	247	1	2966	3	N	116	219	1			-0-
							128	9									
07	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	234	1	3498	3	N	95					95
							105	9									
08	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	179	1	2584	3	N	241	169	1			167
							265	9									
09	4050	X	835	-0-	-3215	-0-	59	1	713	3	N	57	172	1			52
							63	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 188728 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14036 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19468	X	19468	-0-	-0-	-0-	1633	1	17692	3	N	130	88	1			81
							143	9									
06	18360	X	15222	-0-	-3138	-0-	1165	1	13985	3	N	65	146	1			-0-
							72	9									
07	21132	X	21132	-0-	-0-	-0-	1310	1	19565	3	N	234					234
							257	9									
08	19448	X	19448	-0-	-0-	-0-	1237	1	17905	3	N	278	380	1			132
							306	9									
*09	19451	X	19451	-0-	-0-	-0-	1476	1	17864	3	N	101	189	1			44
							111	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

SANTA FE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 189378 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14289 PERF.13748 - 13982

05	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	668	1	7242	3	N	-0-					-0-
06	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	471	1	5649	3	N	-0-					-0-
07	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	327	1	4880	3	N	-0-					-0-
08	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	143	1	2066	3	N	-0-					-0-
09	7650	X	5241	-0-	-2409	-0-	400	1	4841	3	N	-0-					-0-
10	0	X	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM EAST (14,100) 90480 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195169 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14121 - 14958

05	15702	X	5208	-0-	-10494	10292	950	1	4185	3	N	66	44	1			61
							73	9									
06	14467	R	4175	-0-	-10292	-0-	320	1	3842	3	N	12	73	1			-0-
							13	9									
07	5936	R	5936	-0-	-0-	-0-	373	1	5563	3	N	-0-					-0-
08	4751	R	4751	-0-	-0-	-0-	299	1	4324	3	N	116					116
							128	9									
09	5670	#	4633	-0-	-1037	-0-	351	1	4246	3	N	33					149
							36	9									
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

TOM EAST (N-68) 90480 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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

05	3455	X	3455	-0-	-0- B	-0-	144	1	3311	2	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3643	-0-	-227 B	-0-	144	1	3499	2	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3710	-0-	-289 B	-0-	147	1	3563	2	Y	-0-					-0-
08	4242	X	4242	-0-	-0- B	-0-	163	1	4079	2	Y	-0-					-0-
09	4036	X	4036	-0-	-0- B	-0-	161	1	3875	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4045	-0-	4045 B	4045	168	1	3877	2	Y	-0-					-0-

TOM EAST (N-68) //CONT.// 90480 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 129 RRCID -> 264564 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 14640 PERF.11194 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6473	X	6473	-0-	-0- B	-0-	266	1	6137	2	Y	64	94	1			116
							70	9									
06	6570	X	5231	-0-	-1339 B	-0-	203	1	4947	2	Y	74	79	1			111
							81	9									
07	7595	X	5951	-0-	-1644 B	-0-	233	1	5648	2	Y	64	79	1			96
							70	9									
08	7595	X	6112	-0-	-1483 B	-0-	231	1	5764	2	Y	106	63	1			139
							117	9									
09	7350	X	5611	-0-	-1739 B	-0-	221	1	5298	2	Y	84	109	1			114
							92	9									
10	DLQ G-10		6155	-0-	6155 B	6155	252	1	5818	2	Y	77	79	1			112
							85	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 268614 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 14639 PERF.13369 - 13393

05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOM GRAHAM (3500-C) 90483 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
J&G OIL & GAS 427635
THIGPEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067038 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THIGPEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067272 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 3460 - 3465

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 C RRCID -> 014732 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3472 - 3482

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3540) 90483 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
MOSSER & SHANKS WELL #: 1 RRCID -> 269352 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 3538 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
MOSSER ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 078833 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3600) 90483 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 T RRCID -> 014741 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3642 - 3639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3700) 90483 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
COOK TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180608 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 3772 - 3776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3750) 90483 540 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
NATURAL GAS ELECTRONICS CORP. 600775
BOGGAN, H.D. WELL #: 6 RRCID -> 064546 COMPL. DATE 10/11/1975 TOTAL DEPTH 3810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (5150) 90483 855 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
MOSSER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 078735 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (5250) 90483 870 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
MOSSER ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 078832 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (5300) 90483 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
INSPIRE OIL AND GAS INC. 424758
TILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226830 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5282 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (5600 SAND) 90483 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
INSPIRE OIL AND GAS INC. 424758
TILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 226829 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5508 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM, N. (3750 -A-) 90485 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BUEGELER, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 014745 COMPL. DATE 04/04/1962 TOTAL DEPTH 5198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM, N. (3750 -B-) 90485 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BUEGELER, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 039565 COMPL. DATE 03/21/1965 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM SHEARMAN (HALBOUTY) 90585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARSHALL, STANLEY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 148840 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11066 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOM SHEARMAN (8000) 90585 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166731 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8019 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, A. WELL #: 3 RRCID -> 166880 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8282 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 154266 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9830 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (ESCONDIDO) 90606 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 C RRCID -> 124811 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 5046 - 5054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (GARNER) 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER 1054 "C" WELL #: 1 RRCID -> 171734 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9326 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	49	-0-	-137	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 94H RRCID -> 245862 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	2	41	9	Y	37	47	1			-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	2	2	144	9	Y	131	91	1			40
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	17	47	1			10
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	70					80
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	28	93	1			15
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	2	2	136	9	Y	124	95	1			44

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
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	398	2	41	9	Y	37	47	1			-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	443	2	144	9	Y	131	91	1			40
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	546	2	19	9	Y	17	47	1			10
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	534	2	77	9	Y	70					80
09	600	N	576	-0-	-24	-0-	545	2	31	9	Y	28	93	1			15
*10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	476	2	136	9	Y	124	95	1			44

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER 1054 WELL #: 1H RRCID -> 217902 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					1
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	2	1	9	N	1	1	8			1
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2245	2	1	9	N	1	1	8			1
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					1
*09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1568	2	1	9	N	1	1	8			1
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					1

TOM WALSH (OLMOS) 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BARRETT BROTHERS OIL & GAS, INC. 053106
LAS RAICES WELL #: 1R RRCID -> 244621 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6773 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	792	2	2	9	N	2					84
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	760	2	1	9	N	1					84
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	760	2	1	9	N	1					85
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	684	2	2	9	N	2					87
09	780	N	475	-0-	-305	-0-	473	2	2	9	N	2					89
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 4 RRCID -> 053086 COMPL. DATE 07/21/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					6
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-					6
07	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			Y	-0-					6
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					6
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					6
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					6

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARDNER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 056288 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			Y	-0-					3
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					3
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-					3
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			Y	-0-					3
09	390	N	2	-0-	-388	-0-	2	2			Y	-0-					3
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 6 RRCID -> 062538 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					2
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			Y	-0-					2
07	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			Y	-0-					2
08	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			Y	-0-					2
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					2
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					2

GARNER, TULLY C. WELL #: 11 RRCID -> 122398 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6871 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					4
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					4
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					4
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					4
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					4
*10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					4

GARNER, TULLY C. WELL #: 12 RRCID -> 122399 COMPL. DATE 10/16/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6854 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					9
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					9
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					9
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					9
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					9
*10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					9

GARNER, TULLY C. WELL #: A 1 RRCID -> 122841 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
*10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 13 RRCID -> 127132 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6732 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	279	-0-	-155	-0-	279	2			Y	-0-					3
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					3
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			Y	-0-					3
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					3
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					3
*10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	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
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
*10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CACTUS JACK WELL #: 2 RRCID -> 141660 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6658 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
*10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. 1056 WELL #: A 3 RRCID -> 141997 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 6668 - 6768

05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 20 RRCID -> 141998 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741

05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
*10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. 978 WELL #: 14 RRCID -> 142012 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 6876

05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	310	-0-	-80	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	217	-0-	-248	-0-	217	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 15 RRCID -> 142216 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714

05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 16 RRCID -> 142300 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6627 - 6730

05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 21 RRCID -> 142302 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6723 - 6835

05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	232	-0-	-128	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 22 RRCID -> 142520 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6790 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 19 RRCID -> 142561 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6680 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	182	-0-	-148	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			Y	-0-					1
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					1
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					1
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					1
09	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			Y	-0-					1
*10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					1
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					1
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					1
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					1
09	360	N	239	-0-	-121	-0-	239	2			Y	-0-					1
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	177	-0-	-123	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	73	-0-	-237	-0-	73	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
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					1
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					1
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					1
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					1
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					1
10	744	N	342	-0-	-402	-0-	342	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 31 RRCID -> 143456 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6672 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					4
06	210	N	125	-0-	-85	-0-	125	2			Y	-0-					4
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-					4
08	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			Y	-0-					4
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					4
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					4

GARNER, TULLY C. WELL #: 29 RRCID -> 143744 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6704 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	107	-0-	-253	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 30 RRCID -> 143849 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 33 RRCID -> 143871 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					3
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					3
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					3
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					3
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					3
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 5 RRCID -> 144013 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					3
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					3
07	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			Y	-0-					3
08	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			Y	-0-					3
09	360	N	166	-0-	-194	-0-	166	2			Y	-0-					3
*10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	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
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2017 - P/A 10/23/17

GARNER, TULLY C. WELL #: 25 RRCID -> 144971 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6616 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					134
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					134
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					134
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					134
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					134
10	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	2			Y	-0-					134

GARNER, TULLY C. WELL #: 35 RRCID -> 145560 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6670 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 34 RRCID -> 146347 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6623 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 146484 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					11
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					11
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					11
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					11
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					11
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					11

GARNER, TULLY C. WELL #: 41 RRCID -> 194796 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6655 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					1
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			Y	-0-					1
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					1
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					1
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					1
10	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 42 RRCID -> 194826 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6693 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	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
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					3
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					3
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					3
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					3
09	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	2			Y	-0-					3
*10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					3

JAMES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 195096 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6697 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 44 RRCID -> 195189 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6680 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 40 RRCID -> 195290 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6694 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					2
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					2
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					2
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					2
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					2
10	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			Y	-0-					2

GARNER, TULLY C. WELL #: 45 RRCID -> 195291 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6767 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
*10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	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
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	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
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	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
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					1
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					1
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					1
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					1
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					1
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 58 RRCID -> 196253 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6657 - 6760

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 59 RRCID -> 196610 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6632 - 6734

05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					1
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					1
07	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			Y	-0-					1
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					1
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			Y	-0-					1
*10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 49 RRCID -> 197030 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6673 - 6776

05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 53 RRCID -> 197670 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6795

05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 52 RRCID -> 197726 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6668 - 6775

05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					3
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			Y	-0-					3
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					3
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					3
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					3
*10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 54 RRCID -> 197733 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6665 - 6762

05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	233	-0-	-127	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		510	-0-	510	510	510	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
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
*10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 50 RRCID -> 198218 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6606 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
*10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 48 RRCID -> 198219 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6727 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 62 RRCID -> 198224 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6649 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					1
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					1
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					1
08	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			Y	-0-					1
09	300	N	205	-0-	-95	-0-	205	2			Y	-0-					1
*10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 68 RRCID -> 198922 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					2
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					2
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					2
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					2
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					2
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	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
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					4
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					4
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					4
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					4
09	270	N	167	-0-	-103	-0-	167	2			Y	-0-					4
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					4

GARNER, TULLY C. WELL #: 72 RRCID -> 199345 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6662 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
*10	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

GARNER, TULLY C. WELL #: 73 RRCID -> 199386 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6672 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					1
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					1
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					1
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					1
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					1
*10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 74 RRCID -> 199387 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6726 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	124	-0-	-155	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
*10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 65 RRCID -> 199587 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6648 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 75 RRCID -> 199690 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			Y	-0-					11
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					11
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			Y	-0-					11
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					11
09	210	N	42	-0-	-168	-0-	42	2			Y	-0-					11
10	T. A.		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					11

CACTUS JACK WELL #: 9 RRCID -> 199979 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6643 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					13
06	330	N	203	-0-	-127	-0-	203	2			Y	-0-					13
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					13
08	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2			Y	-0-					13
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					13
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	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
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		173	-0-	173	173	173	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 8 RRCID -> 200435 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6602 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			Y	-0-					1
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					1
07	341	N	214	-0-	-127	-0-	214	2			Y	-0-					1
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					1
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					1
*10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	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
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			Y	-0-					34
06	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	2			Y	-0-					34
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					34
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					34
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					34
*10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					34

GARNER, TULLY C. WELL #: 79 RRCID -> 200888 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 80 RRCID -> 201254 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GARNER, TULLY C. WELL #: 82 RRCID -> 201256 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6582 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
*10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 83 RRCID -> 206630 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6677 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	589	-0-	-71	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
*10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 90 RRCID -> 219917 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6698 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					3
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					3
07	217	N	17	-0-	-200	-0-	17	2			Y	-0-					3
08	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					3
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					3
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 89 RRCID -> 219918 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6636 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-					1
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			Y	-0-					1
07	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			Y	-0-					1
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					1
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			Y	-0-					1
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					1
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					1
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-					1
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					1
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					1
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	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
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					48
06	150	N	52	-0-	-98	-0-	52	2			Y	-0-					48
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					48
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					48
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					48
*10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 813 WELL #: 7 RRCID -> 083026 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6836 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	50	1	210	3	Y	-0-					1
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	3	Y	-0-					1
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	35	1	201	3	Y	-0-					1
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	44	1	166	3	Y	-0-					1
*09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	44	1	180	3	Y	-0-					1
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					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
05	279	N	120	-0-	-159	-0-	23	1	97	3	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	23	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	45	1	169	3	Y	-0-					-0-
*09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	36	1	148	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-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
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	52	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	3	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	25	1	141	3	Y	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	35	1	134	3	Y	-0-					-0-
*09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	39	1	156	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-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
05	465	N	239	-0-	-226	-0-	46	1	193	3	N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	28	1	221	3	N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	42	1	238	3	N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	50	1	191	3	N	-0-					-0-
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	40	1	164	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	13	1	54	3	N	-0-					1
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	N	-0-					1
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	16	1	90	3	N	-0-					1
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	22	1	81	3	N	-0-					1
*09	90	N	57	-0-	-33	-0-	11	1	46	3	N	-0-	1	7			-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	94	1	533	3	Y	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	108	1	410	3	Y	-0-					-0-
*09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	59	1	239	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	11	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	3	Y	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	76	1	433	3	Y	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	86	1	327	3	Y	-0-					-0-
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	61	1	247	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 2 RRCID -> 126591 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6776 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	74	1	307	3	Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	36	1	292	3	Y	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	53	1	298	3	Y	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	69	1	260	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	60	1	244	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH "1058" WELL #: 1 RRCID -> 126593 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6680 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	38	1	257	3	Y	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	3	Y	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	25	1	244	3	Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	136	-0-	-134	-0-	14	1	122	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-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
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	24	1	101	3	Y	-0-					5
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	129	3	Y	11					16
							12	9									
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	24	1	137	3	Y	8	23	1			1
							9	9									
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	39	1	146	3	Y	-0-					1
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	30	1	121	3	Y	-0-					1
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

LEYENDECKER/HUNTER "B"2178 WELL #: 1 RRCID -> 126917 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7277 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	36	1	150	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	160	3	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	90	-0-	-90	-0-	18	1	72	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 128664 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6934 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER - KONE "A" WELL #: 4 RRCID -> 128753 COMPL. DATE 09/11/1988 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7117 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 133462 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 6853 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2018 - P/A 06/18/18

LEYENDECKER - KONE WELL #: 3 RRCID -> 133484 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7144 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	56	X	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	62	X	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 134822 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6853 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	583	-0-	-161	-0-	113	1	470	3	Y	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	71	1	566	3	Y	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	94	1	531	3	Y	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	87	1	330	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	462	-0-	-168	-0-	92	1	370	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-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
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	46	1	194	3	Y	-0-					8
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	25	1	201	3	Y	17					25
							19	9									
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	55	1	311	3	Y	13	37	1			1
							14	9									
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	70	1	264	3	Y	-0-					1
*09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	55	1	220	3	Y	-0-					1
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					1

LONG, ARCHIE WELL #: 27 RRCID -> 136435 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7051 - 7173

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 307 RRCID -> 139429 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7114 - 7238

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2018 - P/A 05/29/18

GARNER, J.N. WELL #: 9 RRCID -> 139722 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6850 - 6935

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	47	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	125	1	471	3	Y	-0-					-0-
*09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	47	1	191	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 407 RRCID -> 139828 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7017 - 7138

05	434	N	415	-0-	-19	-0-	80	1	335	3	Y	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	44	1	354	3	Y	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	58	1	331	3	Y	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	88	1	332	3	Y	-0-					-0-
*09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	80	1	322	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER, GWEN #1 WELL #: 1 RRCID -> 141560 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7133 - 7237

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	64	1	511	3	N	64	78	1	1	8	-0-
							70	9									
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	38	1	212	3	N	36					36
							40	9									
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	3	N	-0-					36
*09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	32	1	127	3	N	10	36	1			10
							11	9									
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					10

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER KONE "B" WELL #: 6 RRCID -> 142545 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7009 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	53	1	219	3	Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	24	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	18	1	104	3	Y	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	34	1	129	3	Y	-0-					-0-
*09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	53	1	213	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 507 RRCID -> 143068 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7050 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	185	-0-	-94	-0-	36	1	149	3	Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	53	1	299	3	Y	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	38	1	143	3	Y	-0-					-0-
*09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	52	1	212	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 11 RRCID -> 143138 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6625 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	54	1	365	3	Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	285	3	Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	21	1	208	3	Y	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	293	3	Y	-0-					-0-
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	35	1	301	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER DAWSON UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 143175 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6968 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	89	1	374	3	Y	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	57	1	461	3	Y	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	96	1	545	3	Y	39	32	1	1	8	6
							43	9									
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	114	1	433	3	Y	-0-					6
*09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	132	1	535	3	Y	-0-					6
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					6

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 143189 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	60	1	406	3	Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	33	1	400	3	Y	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	41	1	399	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	34	1	400	3	Y	-0-					-0-
*09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	45	1	392	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 12 RRCID -> 143293 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6860 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2018 - P/A 05/15/18

GARNER WELL #: 15 RRCID -> 143546 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6774 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	51	1	345	3	Y	-0-					-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	105	1	1283	3	Y	-0-					-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	119	1	1153	3	Y	-0-					-0-
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	94	1	1104	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	971	-0-	-79	-0-	101	1	870	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 1057 WELL #: 2 RRCID -> 143565 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6627 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2018 - PLUGGED 05/23/18														

A. LONG-MILLER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 143571 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7051 - 7172

05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	40	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	3	Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	19	1	109	3	Y	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	25	1	95	3	Y	-0-					-0-
*09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	26	1	103	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 1 RRCID -> 143579 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6573 - 6657

05	930	N	850	-0-	-80	-0-	110	1	740	3	Y	-0-					1
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	63	1	765	3	Y	-0-					1
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	74	1	713	3	Y	-0-					1
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	52	1	608	3	Y	-0-					1
09	840	N	727	-0-	-113	-0-	75	1	652	3	Y	-0-					1
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					1

GARNER RANCH "1058" WELL #: 2 RRCID -> 143632 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6703 - 6817

05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	3	Y	-0-					-0-
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAWSON, K. WELL #: 1 RRCID -> 144221 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 6848 - 6955

05	93	N	43	-0-	-50	-0-	8	1	35	3	N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	N	71	71	1			-0-
							78	9									
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	87	3	N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	23	1	89	3	N	-0-					-0-
09	120	N	56	-0-	-64	-0-	11	1	45	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 17 RRCID -> 144302 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6684 - 6783

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2018 - P/A 05/18/18														

LEYENDECKER-KONE "B" WELL #: 8 RRCID -> 144392 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7057 - 7180

05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	37	1	153	3	N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	19	1	155	3	N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	29	1	162	3	N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	42	1	161	3	N	-0-					-0-
*09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	40	1	164	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 1057 WELL #: 3 RRCID -> 144439 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6614 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	24	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	3	Y	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	95	-0-	-85	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 16 RRCID -> 144577 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6983 - 7105

05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	87	1	361	3	Y	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	23	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	29	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	41	1	157	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	38	1	154	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

A. LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145117 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7100 - 7227

05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	47	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	3	Y	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	28	1	156	3	Y	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	36	1	135	3	Y	-0-					-0-
*09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	41	1	165	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 19 RRCID -> 145604 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6744 - 6858

05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	27 1	1 9	179	3	Y	1	1	8			-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	20	1	198	3	Y	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	17	1	147	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCHIE LONG WELL #: 607 RRCID -> 147495 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7096 - 7232

05	248	N	221	-0-	-27	-0-	43	1	178	3	N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	23	1	186	3	N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	36	1	201	3	N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	49	1	186	3	N	-0-					-0-
*09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	48	1	192	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 WELL #: 9 RRCID -> 148275 COMPL. DATE 02/15/1994 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7186 - 7222

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 10 RRCID -> 150061 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7240 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	58	1	466	3	Y	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	89	1	505	3	Y	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	51	1	195	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	181	-0-	-329	-0-	36	1	145	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1 WELL #: B 11 RRCID -> 151788 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5151 - 5163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	46	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	25	1	197	3	Y	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	37	1	212	3	Y	17	14	1			3
							19	9									
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	42	1	161	3	Y	-0-					3
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	38	1	156	3	Y	-0-					3
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					3

LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 152245 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7072 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					9
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 13 RRCID -> 155201 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7289 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 4 RRCID -> 167200 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
*09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	156	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER/KONE WELL #: 5 RRCID -> 168186 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7101 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	137	-0-	-607	-0-	26	1	111	3	Y	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	29	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	49	1	279	3	Y	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	67	1	254	3	Y	-0-					-0-
*09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	59	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
J N GARNER 1057 WELL #: 5 RRCID -> 168197 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6726 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1058 WELL #: 4 RRCID -> 199266 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	244	-0-	-66	-0-	32	1	212	3	Y	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	3	Y	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	26	1	251	3	Y	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	27	1	233	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 7 RRCID -> 203569 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6599 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	18	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	Y	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1060 WELL #: 5 RRCID -> 204092 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6780 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAWSON 360 WELL #: 2 RRCID -> 204093 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6995 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	30	1	125	3	Y	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	26	1	208	3	Y	14					14
							15	9									
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	29	1	164	3	Y	-0-					14
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	34	1	131	3	Y	-0-					14
09	240	N	126	-0-	-114	-0-	25	1	101	3	Y	-0-					14
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 5 RRCID -> 206136 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7146 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	27	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	11	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	22	1	84	3	Y	-0-					-0-
*09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	21	1	87	3	Y	4	1	8			3
							4	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	83	1	562	3	Y	-0-					1
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	48	1	584	3	Y	-0-					1
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	57	1	556	3	Y	-0-					1
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	47	1	553	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
*09	630	N	443	-0-	-187	-0-	46	1	397	3	Y	-0-	1	7			-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 14 RRCID -> 213651 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7251 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	517	-0-	-165	-0-	100	1	417	3	Y	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	64	1	510	3	Y	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	77	1	433	3	Y	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	134	1	505	3	Y	-0-					-0-
*09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	111	1	447	3	Y	20					20
							22	9									
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					20

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 19 RRCID -> 216539 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7291 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		755	-0-	755	1459	146	1	608	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
06	DLQ G-10		661	-0-	661	2120	73	1	588	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		692	-0-	692	2812	104	1	586	3	Y	2	1	8			4
							2	9									
08	3000	N	621	-0-	-2379	433	130	1	491	3	Y	-0-					4
*09	1033	N	600	-0-	-433	-0-	119	1	481	3	Y	-0-					4
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					4

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 18 RRCID -> 219282 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5431 - 5436

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 17 RRCID -> 219298 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7274 - 7331

05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	110	1	461	3	Y	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	59	1	475	3	Y	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	83	1	469	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	104	1	392	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	504	-0-	-36	-0-	100	1	404	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 16 RRCID -> 223102 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7283 - 7342

05	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	227	1	947	3	Y	-0-					5
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	116	1	929	3	Y	-0-					5
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	173	1	978	3	Y	3					8
							3	9									
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	230	1	868	3	Y	-0-					8
*09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	213	1	861	3	Y	-0-					8
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					8

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 27 RRCID -> 225121 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7266 - 7296

05	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	204	1	851	3	Y	-0-					6
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	90	1	726	3	Y	-0-					6
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	157	1	890	3	Y	3					9
							3	9									
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	201	1	759	3	Y	-0-					9
*09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	171	1	691	3	Y	-0-					9
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					9

LEYENDECKER-KONE 1377 E WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314

05	496	N	336	-0-	-160	-0-	65	1	271	3	Y	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	36	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	104	1	586	3	Y	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	149	1	563	3	Y	-0-					-0-
*09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	120	1	485	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DAWSON 356 WELL #: 4 RRCID -> 235403 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6874 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

GARNER RANCH 816 WELL #: 2 RRCID -> 236711 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6658 - 6763

05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	88	1	592	3	Y	-0-					1
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	45	1	557	3	Y	-0-					1
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	61	1	588	3	Y	-0-					1
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	46	1	537	3	Y	-0-					1
*09	600	N	386	-0-	-214	-0-	40	1	346	3	Y	-0-	1	7			-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 3 RRCID -> 241606 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6673 - 6778

05	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	236	1	1593	3	Y	-0-					-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	134	1	1632	3	Y	-0-					-0-
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	165	1	1591	3	Y	-0-					-0-
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	138	1	1615	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1249	-0-	-521	-0-	129	1	1120	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 9 RRCID -> 241608 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6714

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 1 RRCID -> 242319 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6639 - 6745

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 2 RRCID -> 242576 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6626 - 6728

05	527	N	117	-0-	-410	-0-	15	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 3 RRCID -> 243097 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6645 - 6746

05	DLQ	G-10	98	-0-	98	146	13	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	149	-0-	149	295	11	1	138	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	124	-0-	124	419	12	1	112	3	Y	-0-					-0-
08	543	N	124	-0-	-419	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	12	1	108	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178 WELL #: 26 RRCID -> 245264 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7244 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		740	-0-	740	1509	143	1	597	3	Y	-0-					4
06	DLQ G-10		616	-0-	616	2125	68	1	548	3	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		787	-0-	787	2912	118	1	667	3	Y	2					6
							2	9									
08	3000	N	782	-0-	-2218	694	163	1	618	3	Y	1					7
							1	9									
*09	1308	N	614	-0-	-694	-0-	122	1	492	3	Y	-0-					7
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					7

LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178 WELL #: 21 RRCID -> 247489 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7260 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		965	-0-	965	2121	186	1	779	3	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		1126	-0-	1126	3247	125	1	1001	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		1133	-0-	1133	4380	170	1	959	3	Y	4					10
							4	9									
08	3000	N	1100	-0-	-1900	2480	230	1	869	3	Y	1					11
							1	9									
*09	3000	N	1166	-0-	-1834	646	231	1	934	3	Y	1					12
							1	9									
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					12

GARNER RANCH 813 WELL #: 2 RRCID -> 247916 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	129	1	871	3	Y	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	74	1	910	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	92	1	894	3	Y	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	77	1	902	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	877	-0-	-113	-0-	91	1	786	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 4 RRCID -> 248048 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 4 RRCID -> 249006 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 6615 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	16	-0-	-134	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 5 RRCID -> 249107 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	16	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
*09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	88	1	592	3	N	-0-					1
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	37	1	449	3	N	-0-					1
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	66	1	638	3	N	-0-					1
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	50	1	593	3	N	-0-					1
*09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	62	1	536	3	N	-0-					1
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					1

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 22 RRCID -> 255645 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	825	-0-	-12	-0-	159	1	666	3	Y	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	82	1	655	3	Y	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	110	1	619	3	Y	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	144	1	547	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	714	-0-	-36	-0-	136	1	550	3	Y	25					25
							28	9									
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					25

KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 28H RRCID -> 272650 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	322	1	5779	3	Y	180	196	1	9	8	12
							198	9									
06	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6358	3	254	9	Y	231	216	1	6	8	21
07	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	62	1	5994	3	Y	223	178	1	2	8	64
							245	9									
08	6231	X	6084	-0-	-147	-0-	33	1	5829	3	Y	202	195	1	6	8	65
							222	9									
09	6600	X	3924	-0-	-2676	-0-	3790	3	134	9	Y	122	148	1	3	8	36
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					36

KILLAM GONZALEZ 1485 GU B WELL #: 32H RRCID -> 274826 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7710 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	467	1	8382	3	Y	359	436	1			17
							395	9									
06	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	7968	3	336	9	Y	305	301	1			21
07	8246	X	8039	-0-	-207	-0-	78	1	7583	3	Y	344	274	1			91
							378	9									
08	8804	X	7870	-0-	-934	-0-	43	1	7483	3	Y	313	309	1			95
							344	9									
09	8940	X	6840	-0-	-2100	-0-	6533	3	307	9	Y	279	308	1			66
10	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT					66

KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 31H RRCID -> 275613 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7908 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6394	-0-	-550	-0-	331	1	5957	3	Y	96	123	1			7
							106	9									
06	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6498	3	94	9	Y	85	84	1			8
07	6603	X	6229	-0-	-374	-0-	63	1	6068	3	Y	89	71	1			26
							98	9									
08	6448	X	5893	-0-	-555	-0-	33	1	5750	3	Y	100	95	1			31
							110	9									
09	6600	X	5201	-0-	-1399	-0-	5059	3	142	9	Y	129	130	1			30
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					30

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARNER WELL #: 2 RRCID -> 053085 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 7205 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		613	-0-	613	1207	74	1	539	2	Y	-0-					-0-
06	1000	N	739	-0-	-261	946	102	1	637	2	Y	-0-					-0-
07	1405	N	459	-0-	-946	-0-	58	1	401	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	512	-0-	-108	-0-	67	1	445	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	445	-0-	-245	-0-	60	1	385	2	Y	-0-					-0-
*10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	69	1	409	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 5 RRCID -> 053368 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		765	-0-	765	1410	92	1	673	2	Y	-0-					-0-
06	1000	N	755	-0-	-245	1165	105	1	650	2	Y	-0-					-0-
07	1950	N	785	-0-	-1165	-0-	99	1	686	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	766	-0-	-9	-0-	100	1	666	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	597	-0-	-153	-0-	80	1	517	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	719	-0-	-56	-0-	104	1	615	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
05	DLQ G-10		633	-0-	633	1222	76	1	557	2	Y	-0-					-0-
06	1000	N	654	-0-	-346	876	91	1	563	2	Y	-0-					-0-
07	1526	N	650	-0-	-876	-0-	82	1	568	2	Y	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	90	1	596	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	604	-0-	-26	-0-	81	1	523	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	637	-0-	-14	-0-	92	1	545	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 054570 COMPL. DATE 02/20/1972 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		422	-0-	422	857	42	1	380	2	Y	-0-					-0-
06	1000	N	459	-0-	-541	316	55	1	404	2	Y	-0-					-0-
07	794	N	478	-0-	-316	-0-	50	1	428	2	Y	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	54	1	426	2	Y	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	45	1	350	2	Y	-0-					-0-
*10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	57	1	401	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
05	DLQ G-10		445	-0-	445	833	44	1	401	2	Y	-0-					34
06	1000	N	447	-0-	-553	280	53	1	394	2	Y	-0-					34
07	729	N	449	-0-	-280	-0-	47	1	402	2	Y	-0-					34
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	50	1	397	2	Y	-0-					34
09	450	N	80	-0-	-370	-0-	45	1	35	2	Y	-0-					34
*10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	55	1	386	2	Y	-0-					34

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054964 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7186 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 055057 COMPL. DATE 06/17/1972 TOTAL DEPTH 7295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		356	-0-	356	715	43	1	313	2	Y	-0-					-0-
06	1000	N	298	-0-	-702	13	41	1	257	2	Y	-0-					-0-
07	315	N	302	-0-	-13	-0-	38	1	264	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	42	1	280	2	Y	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	48	1	309	2	Y	-0-					-0-
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	48	1	282	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FLYNN, ERMINE GASS WELL #: 1 RRCID -> 056151 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	41	1	369	2	N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	45	1	335	2	N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	38	1	328	2	N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	45	1	361	2	N	-0-					-0-
09	390	N	305	-0-	-85	-0-	35	1	270	2	N	-0-					-0-
10	372	N	323	-0-	-49	-0-	40	1	283	2	N	-0-					-0-

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 056152 COMPL. DATE 08/05/1973 TOTAL DEPTH 7343 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		493	-0-	493	912	49	1	444	2	Y	-0-					-0-
06	1000	N	652	-0-	-348	564	78	1	574	2	Y	-0-					-0-
07	1014	N	450	-0-	-564	-0-	47	1	403	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	462	-0-	-34	-0-	52	1	410	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	423	-0-	-117	-0-	48	1	375	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	55	1	385	2	Y	-0-					-0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 056153 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7371 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		275	-0-	275	535	27	1	247	2	Y	1					7
							1	9									
06	862	N	327	-0-	-535	-0-	39	1	287	2	Y	1					8
							1	9									
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	33	1	278	2	Y	-0-					8
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	33	1	261	2	Y	-0-					8
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	32	1	246	2	Y	6					14
							7	9									
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	36	1	253	2	Y	4					18
							4	9									

JOHNS, E. S. WELL #: 7 RRCID -> 058770 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		356	-0-	356	664	35	1	321	2	Y	-0-					6
06	900	N	313	-0-	-587	77	37	1	274	2	Y	2					8
							2	9									
07	389	N	312	-0-	-77	-0-	33	1	279	2	Y	-0-					8
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	38	1	306	2	Y	-0-					8
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	31	1	240	2	Y	4					12
							4	9									
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	35	1	245	2	Y	5					17
							6	9									

JAMES WELL #: 9 RRCID -> 069741 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		465	-0-	465	833	56	1	409	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	434	-0-	-466	367	60	1	374	2	Y	-0-					-0-
07	785	N	418	-0-	-367	-0-	53	1	365	2	Y	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	60	1	398	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	51	1	328	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	366	-0-	-37	-0-	53	1	313	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 8 RRCID -> 070472 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		133	-0-	133	269	16	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	121	-0-	-269	-0-	17	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	28	1	185	2	Y	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	34	1	221	2	Y	-0-					-0-
*10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	31	1	181	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 10 RRCID -> 070642 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		774	-0-	774	1428	93	1	681	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	796	-0-	-104	1324	110	1	686	2	Y	-0-					-0-
07	2079	N	755	-0-	-1324	-0-	95	1	660	2	Y	-0-					-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	108	1	714	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	735	-0-	-15	-0-	99	1	636	2	Y	-0-					-0-
*10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	112	1	664	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 3 RRCID -> 074859 COMPL. DATE 01/13/1978 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		581	-0-	581	1093	70	1	511	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	533	-0-	-367	726	74	1	459	2	Y	-0-					-0-
07	1246	N	520	-0-	-726	-0-	65	1	455	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	534	-0-	-24	-0-	70	1	464	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	469	-0-	-71	-0-	63	1	406	2	Y	-0-					-0-
*10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	78	1	463	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 14 RRCID -> 074861 COMPL. DATE 01/13/1978 TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		510	-0-	510	968	61	1	449	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	517	-0-	-383	585	72	1	445	2	Y	-0-					-0-
07	1100	N	515	-0-	-585	-0-	65	1	450	2	Y	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	70	1	463	2	Y	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	63	1	404	2	Y	-0-					-0-
*10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	72	1	429	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
05	DLQ G-10		496	-0-	496	926	49	1	447	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	416	-0-	-484	442	50	1	366	2	Y	-0-					-0-
07	900	N	458	-0-	-442	-0-	48	1	410	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	370	-0-	-64	-0-	41	1	329	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	318	-0-	-102	-0-	36	1	282	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	51	1	357	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
05	DLQ G-10		504	-0-	504	973	61	1	443	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	497	-0-	-403	570	69	1	428	2	Y	-0-					-0-
07	1066	N	496	-0-	-570	-0-	62	1	434	2	Y	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	65	1	435	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	461	-0-	-49	-0-	62	1	399	2	Y	-0-					-0-
*10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	72	1	426	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
05	DLQ G-10		259	-0-	259	472	26	1	233	2	Y	-0-					-0-
06	717	N	245	-0-	-472	-0-	29	1	216	2	Y	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	26	1	218	2	Y	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	28	1	221	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	27	1	210	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	28	1	196	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
05	DLQ G-10		723	-0-	723	1383	87	1	636	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	733	-0-	-167	1216	102	1	631	2	Y	-0-					-0-
07	1947	N	731	-0-	-1216	-0-	92	1	639	2	Y	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	98	1	652	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	687	-0-	-33	-0-	92	1	595	2	Y	-0-					-0-
*10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	108	1	639	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 080645 COMPL. DATE 10/05/1978 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7562 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		394	-0-	394	794	39	1	355	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	381	-0-	-519	275	45	1	336	2	Y	-0-					-0-
07	657	N	382	-0-	-275	-0-	40	1	342	2	Y	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	50	1	396	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	245	-0-	-55	-0-	28	1	217	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	37	1	258	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
05	DLQ G-10		641	-0-	641	1269	77	1	564	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	607	-0-	-293	976	84	1	523	2	Y	-0-					-0-
07	1586	N	610	-0-	-976	-0-	77	1	533	2	Y	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	86	1	572	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	575	-0-	-25	-0-	77	1	498	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	84	1	498	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 12 RRCID -> 095612 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7053 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		312	-0-	312	589	38	1	274	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	364	-0-	-536	53	50	1	314	2	Y	-0-					-0-
07	576	N	523	-0-	-53	-0-	66	1	457	2	Y	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	58	1	386	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	298	-0-	-62	-0-	40	1	258	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	427	-0-	-100	-0-	62	1	365	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 15 RRCID -> 098535 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7103 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		477	-0-	477	825	57	1	420	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	489	-0-	-411	414	68	1	421	2	Y	-0-					-0-
07	799	N	385	-0-	-414	-0-	48	1	337	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	394	-0-	-71	-0-	52	1	342	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	377	-0-	-103	-0-	51	1	326	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	150	-0-	-222	-0-	22	1	128	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 16 RRCID -> 098537 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7087 - 7231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		477	-0-	477	896	57	1	420	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	396	-0-	-504	392	55	1	341	2	Y	-0-					-0-
07	813	N	421	-0-	-392	-0-	53	1	368	2	Y	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	64	1	422	2	Y	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	67	1	433	2	Y	-0-					-0-
*10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	67	1	395	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
05	DLQ G-10		815	-0-	815	1421	98	1	717	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	848	-0-	-52	1369	118	1	730	2	Y	-0-					-0-
07	2187	N	818	-0-	-1369	-0-	103	1	715	2	Y	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	118	1	782	2	Y	-0-					-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	119	1	767	2	Y	-0-					-0-
*10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	130	1	771	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 098796 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7561 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

KRAUSE, A.L.ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112499 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7526 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		479	-0-	479	874	48	1	431	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	500	-0-	-400	474	60	1	440	2	Y	-0-					-0-
07	968	N	494	-0-	-474	-0-	52	1	442	2	Y	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	58	1	461	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	437	-0-	-43	-0-	50	1	387	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	59	1	416	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 114028 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7544 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		450	-0-	450	821	45	1	405	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	505	-0-	-395	426	60	1	445	2	Y	-0-					-0-
07	941	N	515	-0-	-426	-0-	54	1	461	2	Y	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	52	1	416	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	427	-0-	-83	-0-	49	1	378	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	470	-0-	-57	-0-	59	1	411	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
05	DLQ G-10		686	-0-	686	1403	43	1	643	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	534	-0-	-366	1037	27	1	507	2	Y	-0-					-0-
07	1715	N	678	-0-	-1037	-0-	34	1	644	2	Y	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	35	1	660	2	Y	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	35	1	669	2	Y	-0-					-0-
*10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	37	1	703	2	Y	-0-					-0-

HUNTER, LARRY T. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 121809 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7018 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		858	-0-	858	1707	54	1	804	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	830	-0-	-70	1637	42	1	788	2	Y	-0-					-0-
07	2501	N	864	-0-	-1637	-0-	43	1	821	2	Y	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	44	1	837	2	Y	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	43	1	813	2	Y	-0-					-0-
*10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	42	1	803	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
05	DLQ G-10		496	-0-	496	1210	49	1	447	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	195	-0-	-705	505	23	1	172	2	Y	-0-					-0-
07	693	N	188	-0-	-505	-0-	20	1	168	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	168	-0-	-328	-0-	19	1	149	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	19	1	148	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	132	-0-	-54	-0-	16	1	116	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 128102 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7535 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	394	-0-	-350	-0-	39	1	355	2	N	-0-					-0-
06	540	N	393	-0-	-147	-0-	47	1	346	2	N	-0-					-0-
07	403	N	356	-0-	-47	-0-	37	1	319	2	N	-0-					-0-
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	42	1	332	2	N	-0-					-0-
09	390	N	331	-0-	-59	-0-	38	1	293	2	N	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	42	1	297	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
05	DLQ G-10		324	-0-	324	594	32	1	292	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	316	-0-	-584	10	38	1	278	2	Y	-0-					-0-
07	315	N	305	-0-	-10	-0-	32	1	273	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	31	1	249	2	Y	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	35	1	275	2	Y	-0-					-0-
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	47	1	327	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 18 RRCID -> 129238 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7113 - 7169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	47	1	342	2	N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	53	1	332	2	N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	51	1	355	2	N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	54	1	359	2	N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	58	1	374	2	N	-0-					-0-
*10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	64	1	382	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 161919 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7051 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		787	-0-	787	1521	95	1	692	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	801	-0-	-99	1422	111	1	690	2	Y	-0-					-0-
07	2221	N	799	-0-	-1422	-0-	100	1	699	2	Y	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	113	1	751	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	779	-0-	-31	-0-	105	1	674	2	Y	-0-					-0-
*10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	119	1	706	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 3 RRCID -> 162752 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6981 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		617	-0-	617	1163	74	1	543	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	606	-0-	-294	869	84	1	522	2	Y	-0-					-0-
07	1497	N	628	-0-	-869	-0-	79	1	549	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	605	-0-	-15	-0-	79	1	526	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	78	1	500	2	Y	-0-					-0-
*10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	94	1	556	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 11 RRCID -> 162753 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		656	-0-	656	1223	79	1	577	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	629	-0-	-271	952	87	1	542	2	Y	-0-					-0-
07	1582	N	630	-0-	-952	-0-	79	1	551	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	623	-0-	-28	-0-	82	1	541	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	613	-0-	-17	-0-	82	1	531	2	Y	-0-					-0-
*10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	92	1	547	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 19 RRCID -> 162776 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7040 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		932	-0-	932	1718	112	1	820	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	883	-0-	-17	1701	122	1	761	2	Y	-0-					-0-
07	2631	N	930	-0-	-1701	-0-	117	1	813	2	Y	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	124	1	821	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	833	-0-	-37	-0-	112	1	721	2	Y	-0-					-0-
*10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	137	1	811	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 8 RRCID -> 163033 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7208 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		365	-0-	365	724	36	1	329	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	331	-0-	-569	155	39	1	292	2	Y	-0-					-0-
07	458	N	303	-0-	-155	-0-	32	1	271	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	40	1	320	2	Y	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	39	1	304	2	Y	-0-					-0-
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	40	1	281	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 9 RRCID -> 163035 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7209 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		529	-0-	529	1013	53	1	476	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	553	-0-	-347	666	66	1	487	2	Y	-0-					-0-
07	1211	N	545	-0-	-666	-0-	57	1	488	2	Y	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	60	1	482	2	Y	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	59	1	455	2	Y	-0-					-0-
*10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	53	1	373	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
05	DLQ G-10		1129	-0-	1129	2229	136	1	993	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	1148	-0-	248	2477	159	1	989	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1205	-0-	-1895	582	151	1	1054	2	Y	-0-					-0-
08	1854	N	1272	-0-	-582	-0-	167	1	1105	2	Y	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	156	1	1004	2	Y	-0-					-0-
*10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	180	1	1064	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 2 RRCID -> 195404 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7029 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		491	-0-	491	986	59	1	432	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	554	-0-	-346	640	77	1	477	2	Y	-0-					-0-
07	1231	N	591	-0-	-640	-0-	74	1	517	2	Y	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	84	1	561	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	531	-0-	-9	-0-	71	1	460	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	442	-0-	-116	-0-	64	1	378	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 20 RRCID -> 197023 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6999 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	127	1	930	2	N	-0-					-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	139	1	863	2	N	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	127	1	885	2	N	-0-					-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	155	1	1026	2	N	-0-					-0-
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	140	1	900	2	N	-0-					-0-
*10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	164	1	969	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 12 RRCID -> 199122 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7002 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		457	-0-	457	862	55	1	402	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	485	-0-	-415	447	67	1	418	2	Y	-0-					-0-
07	947	N	500	-0-	-447	-0-	63	1	437	2	Y	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	67	1	442	2	Y	-0-					-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	64	1	415	2	Y	-0-					-0-
*10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	74	1	438	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 13 RRCID -> 199251 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6973 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		391	-0-	391	717	47	1	344	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	388	-0-	-512	205	54	1	334	2	Y	-0-					-0-
07	587	N	382	-0-	-205	-0-	48	1	334	2	Y	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	54	1	356	2	Y	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	55	1	357	2	Y	-0-					-0-
*10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	72	1	429	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 3 RRCID -> 202014 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7052 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		281	-0-	281	597	34	1	247	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	345	-0-	-555	42	48	1	297	2	Y	-0-					-0-
07	377	N	335	-0-	-42	-0-	42	1	293	2	Y	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	50	1	335	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	56	1	364	2	Y	-0-					-0-
*10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	64	1	378	2	Y	-0-					-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 2 RRCID -> 202196 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7156 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		322	-0-	322	615	32	1	290	2	Y	-0-					7
06	900	N	344	-0-	-556	59	41	1	303	2	Y	-0-					7
07	405	N	346	-0-	-59	-0-	36	1	310	2	Y	-0-					7
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	38	1	301	2	Y	-0-					7
09	330	N	299	-0-	-31	-0-	34	1	265	2	Y	-0-					7
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	42	1	295	2	Y	-0-					7

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 22 RRCID -> 202287 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7029 - 7173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	108	1	790	2	N	-0-					-0-
06	810	N	808	-0-	-2	-0-	112	1	696	2	N	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	104	1	724	2	N	-0-					-0-
08	899	N	894	-0-	-5	-0-	117	1	777	2	N	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	112	1	722	2	N	-0-					-0-
*10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	124	1	731	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 15 RRCID -> 202513 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7017 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		564	-0-	564	1053	68	1	496	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	541	-0-	-359	694	75	1	466	2	Y	-0-					-0-
07	1202	N	508	-0-	-694	-0-	64	1	444	2	Y	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	75	1	497	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	465	-0-	-75	-0-	62	1	403	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	71	1	419	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 21 RRCID -> 202514 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7047 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	48	1	354	2	N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	49	1	303	2	N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	40	1	278	2	N	-0-					-0-
08	403	N	338	-0-	-65	-0-	44	1	294	2	N	-0-					-0-
09	360	N	310	-0-	-50	-0-	42	1	268	2	N	-0-					-0-
*10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	51	1	302	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 14 RRCID -> 202537 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6977 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		862	-0-	862	1683	104	1	758	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	944	-0-	44	1727	131	1	813	2	Y	-0-					-0-
07	2602	N	875	-0-	-1727	-0-	110	1	765	2	Y	-0-					-0-
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	137	1	911	2	Y	-0-					-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	104	1	669	2	Y	-0-					-0-
*10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	122	1	724	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 10 RRCID -> 202833 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7065 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		530	-0-	530	1076	64	1	466	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	546	-0-	-354	722	76	1	470	2	Y	-0-					-0-
07	1226	N	504	-0-	-722	-0-	63	1	441	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	67	1	445	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	69	1	446	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	70	1	417	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 23 RRCID -> 203079 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7045 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	88	1	644	2	N	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	108	1	668	2	N	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	99	1	687	2	N	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	106	1	702	2	N	-0-					-0-
09	780	N	715	-0-	-65	-0-	96	1	619	2	N	-0-					-0-
10	775	N	769	-0-	-6	-0-	111	1	658	2	N	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 6 RRCID -> 203558 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7044 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		431	-0-	431	842	52	1	379	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	662	-0-	-238	604	92	1	570	2	Y	-0-					-0-
07	1132	N	528	-0-	-604	-0-	66	1	462	2	Y	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	73	1	486	2	Y	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	67	1	430	2	Y	-0-					-0-
*10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	90	1	531	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 24 RRCID -> 203571 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7064 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	96	1	701	2	N	-0-					-0-
06	750	N	740	-0-	-10	-0-	103	1	637	2	N	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	91	1	635	2	N	-0-					-0-
08	806	N	746	-0-	-60	-0-	98	1	648	2	N	-0-					-0-
09	750	N	731	-0-	-19	-0-	98	1	633	2	N	-0-					-0-
*10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	113	1	670	2	N	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 4 RRCID -> 204132 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7050 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		602	-0-	602	1167	72	1	530	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	640	-0-	-260	907	89	1	551	2	Y	-0-					-0-
07	1541	N	634	-0-	-907	-0-	80	1	554	2	Y	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	95	1	628	2	Y	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	99	1	637	2	Y	-0-					-0-
*10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	111	1	660	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 25 RRCID -> 204676 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7053 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	648	-0-	-34	-0-	78	1	570	2	N	-0-					-0-
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	87	1	539	2	N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	78	1	544	2	N	-0-					-0-
08	651	N	621	-0-	-30	-0-	81	1	540	2	N	-0-					-0-
09	630	N	612	-0-	-18	-0-	82	1	530	2	N	-0-					-0-
*10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	99	1	585	2	N	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 7 RRCID -> 205954 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7033 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		666	-0-	666	1301	80	1	586	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	558	-0-	-342	959	77	1	481	2	Y	-0-					-0-
07	1455	N	496	-0-	-959	-0-	62	1	434	2	Y	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	74	1	491	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	534	-0-	-6	-0-	72	1	462	2	Y	-0-					-0-
*10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	84	1	498	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 5 RRCID -> 211549 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7053 - 7217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	70	1	508	2	N	-0-					-0-
06	570	N	548	-0-	-22	-0-	76	1	472	2	N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	71	1	497	2	N	-0-					-0-
08	589	N	530	-0-	-59	-0-	69	1	461	2	N	-0-					-0-
09	540	N	531	-0-	-9	-0-	71	1	460	2	N	-0-					-0-
*10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	87	1	515	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 16 RRCID -> 213784 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7013 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	892	-0-	-131	-0-	107	1	785	2	N	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	131	1	815	2	N	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	113	1	789	2	N	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	120	1	799	2	N	-0-					-0-
09	960	N	907	-0-	-53	-0-	122	1	785	2	N	-0-					-0-
*10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	135	1	797	2	N	-0-					-0-

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
05	DLQ G-10		255	-0-	255	480	31	1	224	2	Y	-0-					-0-
06	790	N	310	-0-	-480	-0-	43	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	35	1	240	2	Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	37	1	246	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	256	-0-	-44	-0-	34	1	222	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	38	1	225	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 #: 9 RRCID -> 244848 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7235 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	28	1	250	2	N	-0-					4
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	34	1	253	2	N	1					5
							1	9									
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	32	1	271	2	N	-0-					5
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	43	1	344	2	N	-0-					5
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	45	1	352	2	N	3					8
							3	9									
*10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	54	1	377	2	N	3					11
							3	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
STOKES WELL #: 1R RRCID -> 204478 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7347 - 7384

05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	51	1	516	3	Y	3					81
							3	9									
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	44	1	356	3	Y	4					85
							4	9									
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	43	1	416	3	Y	1					86
							1	9									
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	49	1	446	3	Y	7					93
							8	9									
*09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	46	1	386	3	Y	10					103
							11	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204770 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7310 - 7376

05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	53	1	543	3	Y	-0-					3
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	70	1	565	3	Y	-0-					3
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	62	1	600	3	Y	-0-					3
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	67	1	614	3	Y	-0-					3
09	630	N	508	-0-	-122	-0-	55	1	453	3	Y	-0-					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208237 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7300 - 7362

05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	56	1	568	3	Y	-0-					3
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	73	1	591	3	Y	-0-					3
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	65	1	627	3	Y	-0-					3
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	70	1	642	3	Y	-0-					3
09	660	N	531	-0-	-129	-0-	57	1	474	3	Y	-0-					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208811 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7278 - 7335

05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	36	1	370	3	Y	-0-					5
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	48	1	385	3	Y	-0-					5
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	42	1	409	3	Y	-0-					5
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	46	1	419	3	Y	-0-					5
*09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	37	1	309	3	Y	-0-					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

REESE WELL #: 2 RRCID -> 209820 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7350 - 7422

05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	302	3	Y	-0-					35
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	28	1	225	3	Y	-0-					35
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	3	Y	-0-					35
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	31	1	283	3	Y	-0-					35
*09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	37	1	308	3	Y	-0-					35
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
REESE WELL #: 1 RRCID -> 214737 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7366 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	31	1	313	3	Y	-0-					35
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	30	1	244	3	Y	-0-					35
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	27	1	261	3	Y	-0-					35
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	43	1	398	3	Y	-0-					35
*09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	70	1	578	3	Y	-0-					35
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214738 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7287 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	48	1	494	3	Y	-0-					5
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	64	1	514	3	Y	-0-					5
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	56	1	546	3	Y	-0-					5
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	61	1	558	3	Y	-0-					5
09	570	N	462	-0-	-108	-0-	50	1	412	3	Y	-0-					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

STOKES WELL #: 2 RRCID -> 215038 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 7398 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	87	1	892	3	Y	-0-					63
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	74	1	593	3	Y	-0-					63
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	72	1	694	3	Y	-0-					63
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	81	1	743	3	Y	-0-					63
*09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	77	1	643	3	Y	-0-					63
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 217105 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7418 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	94	1	963	3	Y	1					66
							1	9									
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	83	1	664	3	Y	3					69
							3	9									
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	80	1	777	3	Y	1					70
							1	9									
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	91	1	832	3	Y	2					72
							2	9									
*09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	87	1	720	3	Y	-0-					72
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

REESE WELL #: 3 RRCID -> 217372 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7334 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	31	1	317	3	Y	-0-					35
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	30	1	244	3	Y	-0-					35
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	32	1	314	3	Y	-0-					35
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	29	1	268	3	Y	-0-					35
*09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	34	1	281	3	Y	-0-					35
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

STOKES WELL #: 4 RRCID -> 218520 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7509 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	27	1	280	3	Y	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	44	1	356	3	Y	3					3
							3	9									
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	41	1	398	3	Y	-0-					3
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	49	1	446	3	Y	7					10
							8	9									
*09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	46	1	386	3	Y	2					12
							2	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260742 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	61	1	617	3	N	-0-					5
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	80	1	642	3	N	-0-					5
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	70	1	682	3	N	-0-					5
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	76	1	698	3	N	-0-					5
09	720	N	577	-0-	-143	-0-	62	1	515	3	N	-0-					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261678 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	61	1	617	3	N	-0-					3
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	80	1	642	3	N	-0-					3
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	70	1	682	3	N	-0-					3
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	76	1	698	3	N	-0-					3
09	720	N	577	-0-	-143	-0-	62	1	515	3	N	-0-					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
JAMES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 086971 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7026 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	20	1	345	2	Y	-0-					3
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	398	2	Y	-0-					3
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	2	Y	-0-					3
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	43	1	393	2	Y	-0-					3
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	34	1	347	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		328	-0-	328	328	26	1	302	2	Y	-0-					3

JAMES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 098532 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6948 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	14	1	215	2	Y	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	210	2	Y	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	29	1	233	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	22	1	216	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		238	-0-	238	238	17	1	221	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (WILCOX) 90606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 WELL #: 9 RRCID -> 147054 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4021 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH, W. (OLMOS) 90610 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER RANCH "1060" WELL #: 1 RRCID -> 118093 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6814 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	335	-0-	-68	-0-	65	1	270	3	Y	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	37	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	50	1	282	3	Y	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	70	1	264	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	65	1	264	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH, W. (OLMOS) //CONT.// 90610 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH "1060" WELL #: 3 RRCID -> 137505 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	61	1	254	3	Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	38	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	54	1	305	3	Y	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	77	1	289	3	Y	-0-					-0-
*09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	72	1	290	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY 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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 88 RRCID -> 150964 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 12603 PERF.11468 - 11616

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 75 RRCID -> 151688 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12614 - 13040

05	2263	X	1649	-0-	-614	B	-0-	81	1	1555	2	Y	12	17	1		6
								13	9								
06	2503	X	2503	-0-	-0-	B	-0-	128	1	2355	2	Y	18	14	1		10
								20	9								
07	2263	X	1770	-0-	-493	B	-0-	91	1	1664	2	Y	14	19	1		5
								15	9								
08	2263	X	1774	-0-	-489	B	-0-	89	1	1685	2	Y	-0-	5	1		-0-
*09	2190	X	1596	-0-	-594	B	-0-	82	1	1514	2	Y	-0-				-0-
*10	2377	X	2377	-0-	-0-	B	-0-	112	1	2265	2	Y	-0-				-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 154559 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11306 - 11412

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 160654 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12980 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 117 RRCID -> 164148 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12895 PERF.12547 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20305	X	16971	-0-	-3334	B	-0-	830	1	15919	2	Y	202	230	1			104
								222	9									
06	19650	X	10416	-0-	-9234	B	-0-	529	1	9752	2	Y	123	159	1			68
								135	9									
07	18693	X	13582	-0-	-5111	B	-0-	691	1	12713	2	Y	162	175	1			55
								178	9									
*08	18383	X	14409	-0-	-3974	B	-0-	716	1	13590	2	Y	94	120	1			29
								103	9									
*09	17490	X	14334	-0-	-3156	B	-0-	730	1	13548	2	Y	51	68	1			12
								56	9									
10	16957	X	16800	-0-	-157	B	-0-	791	1	15947	2	Y	56	61	1			7
								62	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 165021 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12552 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 87 RRCID -> 179573 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10462 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	3212	-0-	-1438	B	-0-	159	1	3049	2	Y	4	5	1			2
								4	9									
06	4500	X	2512	-0-	-1988	B	-0-	129	1	2379	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
07	4278	X	2886	-0-	-1392	B	-0-	149	1	2733	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
*08	3720	X	2635	-0-	-1085	B	-0-	132	1	2496	2	Y	6	5	1			2
								7	9									
*09	3480	X	2181	-0-	-1299	B	-0-	111	1	2067	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
*10	3244	X	3244	-0-	-0-	B	-0-	153	1	3088	2	Y	3	4	1			-0-
								3	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 197520 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11531 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2409	-0-	-164	B	-0-	116	1	2230	2	Y	57	68	1			29
								63	9									
06	2490	X	1563	-0-	-927	B	-0-	78	1	1444	2	Y	37	46	1			20
								41	9									
07	2846	X	2846	-0-	-0-	B	-0-	140	1	2570	2	Y	124	102	1			42
								136	9									
*08	2738	X	2738	-0-	-0-	B	-0-	113	1	2154	2	Y	428	337	1			133
								471	9									
*09	2670	X	2263	-0-	-407	B	-0-	104	1	1931	2	Y	207	291	1			49
								228	9									
10	2852	X	1043	-0-	-1809	B	-0-	45	1	899	2	Y	90	128	1			11
								99	9									

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 85 RRCID -> 226463 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11450 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2680	N	2680	-0-	-0- B	-0-	121	1	2319	2	Y	218	181	1			112
							240	9									
06	2038	X	2038	-0-	-0- B	-0-	94	1	1733	2	Y	192	198	1			106
							211	9									
07	2370	X	2370	-0-	-0- B	-0-	107	1	1964	2	Y	272	286	1			92
							299	9									
08	2728	X	2308	-0-	-420 B	-0-	89	1	1694	2	Y	477	421	1			148
							525	9									
*09	2580	X	1632	-0-	-948 B	-0-	72	1	1337	2	Y	203	303	1			48
							223	9									
10	2666	X	1607	-0-	-1059 B	-0-	72	1	1443	2	Y	84	121	1			11
							92	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 105 RRCID -> 232968 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10434 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 142 RRCID -> 238515 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11506 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38223	X	33883	-0-	-4340 B	-0-	1663	1	31905	2	N	286	315	1			147
							315	9									
06	35460	X	30121	-0-	-5339 B	-0-	1536	1	28310	2	N	250	259	1			138
							275	9									
07	36642	X	30988	-0-	-5654 B	-0-	1580	1	29094	2	N	285	327	1			96
							314	9									
*08	36642	X	29974	-0-	-6668 B	-0-	1481	1	28118	2	N	341	331	1			106
							375	9									
*09	33120	X	28352	-0-	-4768 B	-0-	1438	1	26723	2	N	174	239	1			41
							191	9									
10	33883	X	29896	-0-	-3987 B	-0-	1403	1	28302	2	N	174	193	1			22
							191	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 106 RRCID -> 255487 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 12446 PERF.10528 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3234	-0-	-52 B	-0-	159	1	3040	2	Y	32	35	1			16
							35	9									
06	3240	X	2810	-0-	-430 B	-0-	143	1	2637	2	Y	27	28	1			15
							30	9									
07	3348	X	3009	-0-	-339 B	-0-	154	1	2826	2	Y	26	32	1			9
							29	9									
*08	3348	X	3126	-0-	-222 B	-0-	157	1	2969	2	Y	-0-	9	1			-0-
*09	3180	X	2925	-0-	-255 B	-0-	150	1	2775	2	Y	-0-					-0-
*10	3442	X	3442	-0-	-0- B	-0-	163	1	3279	2	Y	-0-					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG R J JR TR STILLMAN WELL #: 103 RRCID -> 256678 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12020 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1575	-0-	-409 B	-0-	78	1	1490	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
06	1620	N	1486	-0-	-134 B	-0-	76	1	1403	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
07	1929	N	1929	-0-	-0- B	-0-	99	1	1820	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	1581	N	1552	-0-	-29 B	-0-	77	1	1464	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
09	1500	N	1313	-0-	-187 B	-0-	67	1	1240	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
*10	2075	N	2075	-0-	-0- B	-0-	98	1	1969	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 501 RRCID -> 257654 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12282 - 12370

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 502 RRCID -> 257983 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14304 - 14374

05	5239	X	4432	-0-	-807 B	-0-	220	1	4212	2	Y	-0-					-0-
06	4710	X	4091	-0-	-619 B	-0-	211	1	3880	2	Y	-0-					-0-
07	4867	X	4147	-0-	-720 B	-0-	214	1	3933	2	Y	-0-					-0-
08	4774	X	3998	-0-	-776 B	-0-	200	1	3798	2	Y	-0-					-0-
09	4560	X	3994	-0-	-566 B	-0-	205	1	3789	2	Y	-0-					-0-
10	4433	X	4082	-0-	-351 B	-0-	193	1	3889	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 258846 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11665 - 11685

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 507 RRCID -> 259643 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13017 - 14332

05	16399	X	13070	-0-	-3329 B	-0-	924	1	12131	2	Y	14	16	1			7
							15	9									
06	14430	X	11403	-0-	-3027 B	-0-	796	1	10593	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
07	14725	X	12126	-0-	-2599 B	-0-	788	1	11321	2	Y	15	17	1			5
							17	9									
08	14229	X	11903	-0-	-2326 B	-0-	748	1	11131	2	Y	22	20	1			7
							24	9									
*09	13470	X	11751	-0-	-1719 B	-0-	1159	1	10580	2	Y	11	15	1			3
							12	9									
10	13082	X	12636	-0-	-446 B	-0-	1201	1	11423	2	Y	11	13	1			1
							12	9									

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 261761 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11234 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41982	X	41982	-0-	-0-	B	-0-	2059	1	39499	2	N	385	393	1			198
								424	9									
06	37700	X	37700	-0-	-0-	B	-0-	1921	1	35404	2	N	341	351	1			188
								375	9									
07	44013	X	44013	-0-	-0-	B	-0-	2245	1	41338	2	N	391	447	1			132
								430	9									
08	44132	X	44132	-0-	-0-	B	-0-	2195	1	41663	2	N	249	304	1			77
								274	9									
*09	46055	X	46055	-0-	-0-	B	-0-	2344	1	43556	2	N	141	185	1			33
								155	9									
*10	49784	X	49784	-0-	-0-	B	-0-	2344	1	47283	2	N	143	158	1			18
								157	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 262759 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10463 - 10468

05	1302	N	1094	-0-	-208	B	-0-	54	1	1036	2	Y	4	5	1			2
								4	9									
06	1140	N	900	-0-	-240	B	-0-	46	1	850	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
07	1116	N	1081	-0-	-35	B	-0-	55	1	1020	2	Y	5	5	1			2
								6	9									
08	1085	N	1065	-0-	-20	B	-0-	53	1	1012	2	Y	-0-	2	1			-0-
*09	900	N	817	-0-	-83	B	-0-	42	1	775	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	821	-0-	-264	B	-0-	39	1	782	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 503 RRCID -> 264652 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11328 - 12826

05	465	N	293	-0-	-172	B	-0-	14	1	277	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
06	330	N	205	-0-	-125	B	-0-	10	1	193	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
07	155	N	73	-0-	-82	B	-0-	4	1	69	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 269049 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11592 - 11604

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 274943 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11795 - 12114

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 76 RRCID -> 275749 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF.11780 - 11795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TORDILLA (M-50,E) 90753 853 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
TORDILLA FIELD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 159649 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 13896 PERF.12583 - 13064

05	3224 X	2952	-0-	-272	-0-	144	1	2758	2	Y	45	47	1			23
						50	9									
06	3120 X	2291	-0-	-829	-0-	116	1	2136	2	Y	35	39	1			19
						39	9									
07	3038 X	2412	-0-	-626	-0-	122	1	2245	2	Y	41	46	1			14
						45	9									
08	2976 X	2331	-0-	-645	-0-	114	1	2153	2	Y	58	54	1			18
						64	9									
09	2850 X	2177	-0-	-673	-0-	110	1	2035	2	Y	29	40	1			7
						32	9									
10	2945 X	2446	-0-	-499	-0-	114	1	2298	2	Y	31	34	1			4
						34	9									

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M. G. WELL #: 3 RRCID -> 168235 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11522 - 11536

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TORDILLA-NC (L-90E) 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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TORDILLA, NORTH-NC (L-41) 90766 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SEDCO RESOURCES INC 763154
THOMAS, M. G. "B" WELL #: RRCID -> 168969 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 18001 PERF.11415 - 11850

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2008

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST) 90994 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 6R RRCID -> 165419 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10486 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN 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
05	3100	N	5609	-0-	2509	4012	5609	2			N	-0-					-0-
06	13324	X	9312	-0-	-4012	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
*08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
*09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH) 90994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
ARCO NO SELLERS WELL #: 2 RRCID -> 116087 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13522 - 13559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	DLQ	G-10	25	-0-	25	51	25	1			Y	-0-					32
06	DLQ	G-10	25	-0-	25	76	25	1			Y	-0-					32
07	101	N	25	-0-	-76	-0-	25	1			Y	-0-					32
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					32
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	25	1	345	2	Y	-0-					32
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					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
05	DLQ	G-10	25	-0-	25	50	25	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	25	-0-	25	75	25	1			Y	-0-					-0-
07	100	N	25	-0-	-75	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	25	1	199	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
05	DLQ	G-10	25	-0-	25	50	25	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	25	-0-	25	75	25	1			Y	-0-					-0-
07	100	N	25	-0-	-75	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	25	1	545	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) //CONT.// 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750
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
05	DLQ G-10		25	-0-	25	50	25	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		25	-0-	25	75	25	1			Y	-0-					-0-
07	100	N	25	-0-	-75	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 120092 COMPL. DATE 02/01/1986 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6110 - 6150

05	62	N	35	-0-	-27	-0-	25	1	10	9	N	9	164	1			21
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	25	1	40	9	N	36					57
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	25	1	40	9	N	36					93
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					93
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	25	1	39	9	N	35					128
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					128

GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 6 RRCID -> 124925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6480 - 6503

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 163549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14746 PERF. 13596 - 13622

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 10 RRCID -> 168078 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 13718 - 13806

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 164140 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 14738 - 14786

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LOPEZ, LAURO WELL #: 5 RRCID -> 165318 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14154 - 14340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 16 RRCID -> 181322 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13714 - 14415

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 12 RRCID -> 185364 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13733 - 13761

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERGY 2000, INC. 251740
LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 112873 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 15092 PERF.13730 - 13754

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC 330184
LOPEZ, LAURO WELL #: 4ST RRCID -> 165634 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13400 - 13422

05	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
06	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
*08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
*09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
10	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
LOPEZ, LAURO "A" WELL #: 1 RRCID -> 167990 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16976 PERF.13978 - 14028

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 1 RRCID -> 125196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18208 PERF. 7513 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THE MEDUSA COMPANY 851528
LOPEZ, LAURO WELL #: 15 RRCID -> 174521 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14620 PERF.13520 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRES ENCINOS (H-30 SD.) 91059 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
D AND J OPERATING, LLC 196231
CAGE WELL #: 1 C RRCID -> 139406 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRES ENCINOS (7390) 91059 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CAGE WELL #: 1 T RRCID -> 139403 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7352 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE -A- (FRIO 7300 SD.) 91298 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
NELSON, A E WELL #: 8 RRCID -> 203532 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7248 - 7254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FITE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 174421 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7286 - 7293

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE A (9200 SAND) 91298 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 1 L RRCID -> 066093 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 10822 PERF. N/A

05	4991	1480	-0-	-3511	-0-	215	1	1231	2	Y	31	98	1			23
						34	9									
06	4830	3195	-0-	-1635	-0-	215	1	2966	2	Y	13					36
						14	9									
07	4991	1745	-0-	-3246	-0-	92	1	1632	2	Y	19					55
						21	9									
08	DLQ G-10	2280	-0-	2280	2280	92	1	2147	2	Y	37	51	1			41
						41	9									
09	DLQ G-10	4267	-0-	4267	6547	92	1	4050	2	Y	114					155
						125	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6547					Y	NO RPT					155

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DAWSON STATE WELL #: 1S RRCID -> 188682 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11795 - 12561

05	2423 N	2423	-0-	-0- B	-0-	2373	2	50	9	Y	45					100
06	2285 N	2285	-0-	-0- B	-0-	2241	2	44	9	Y	40					140
07	2240 N	2240	-0-	-0- B	-0-	2190	2	50	9	Y	45					185
08	2288 N	2288	-0-	-0- B	-0-	2231	2	57	9	Y	52					237
09	2039 N	2039	-0-	-0- B	-0-	2013	2	26	9	Y	24	178	1			83
*10	2238 N	2238	-0-	-0- B	-0-	2036	2	202	9	Y	184	140	1			127

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 31 RRCID -> 189753 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11306 - 11898

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DAWSON STATE WELL #: 2 RRCID -> 212377 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10993 - 11580

05	3844 X	254	-0-	-3590 B	-0-	254	2			Y	-0-					217
06	5207 X	5207	-0-	-0- B	-0-	5207	2			Y	-0-					217
07	3844 X	3687	-0-	-157 B	-0-	3687	2			Y	-0-					217
08	3844 X	1716	-0-	-2128 B	-0-	1716	2			Y	-0-					217
09	3720 X	2606	-0-	-1114 B	-0-	2606	2			Y	-0-					217
10	4061 X	1666	-0-	-2395 B	-0-	1666	2			Y	-0-					217

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 32 RRCID -> 216720 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11012 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

DAWSON STATE WELL #: 3 RRCID -> 220429 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11043 - 11644

05	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	2			Y	-0-					28
06	598	N	598	-0-	-0-	B	-0-	598	2			Y	-0-					28
07	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	2			Y	-0-					28
08	589	N	563	-0-	-26	B	-0-	563	2			Y	-0-					28
09	600	N	488	-0-	-112	B	-0-	488	2			Y	-0-					28
10	558	N	469	-0-	-89	B	-0-	469	2			Y	-0-					28

DAWSON STATE WELL #: 4 RRCID -> 221512 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11052 - 11506

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 31 RRCID -> 222913 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10993 - 11020

05	8184	X	-0-	-0-	-8184	B	-0-					Y	-0-					23
06	9040	X	9040	-0-	-0-	B	-0-	9040	2			Y	-0-					23
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	B	-0-					Y	-0-					23
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					23
09	8730	X	5714	-0-	-3016	B	-0-	5714	2			Y	-0-					23
10	9021	X	3151	-0-	-5870	B	-0-	3151	2			Y	-0-					23

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 33 RRCID -> 225609 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11429 - 12408

05	4433	X	3098	-0-	-1335	B	-0-	3098	2			Y	-0-					83
06	3360	X	2746	-0-	-614	B	-0-	2746	2			Y	-0-					83
07	3410	X	3410	-0-	-0-	B	-0-	3410	2			Y	-0-					83
08	3351	X	3351	-0-	-0-	B	-0-	3351	2			Y	-0-					83
09	3120	X	2966	-0-	-154	B	-0-	2966	2			Y	-0-					83
10	3410	X	3235	-0-	-175	B	-0-	3235	2			Y	-0-					83

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 14 RRCID -> 228450 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11514 - 11524

*01	713	X	304	-0-	-409	B	-0-	284	2	20	9	Y	18	184	1			26
*02	644	X	362	-0-	-282	B	-0-	362	2			Y	-0-					26
03	620	X	464	-0-	-156	B	-0-	443	2	21	9	Y	19					45
04	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2			Y	-0-					45
05	372	N	334	-0-	-38	B	-0-	327	2	7	9	Y	6					51
06	360	N	317	-0-	-43	B	-0-	298	2	19	9	Y	17					68
07	341	N	290	-0-	-51	B	-0-	287	2	3	9	Y	3					71
08	341	N	283	-0-	-58	B	-0-	276	2	7	9	Y	6					77
09	330	N	233	-0-	-97	B	-0-	232	2	1	9	Y	1					78
*10	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	277	2	13	9	Y	12					90

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 35 RRCID -> 230193 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11056 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 247231 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11605 - 12386

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
10	0	N	-0-	-0-	-0- 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

05	16585	#	15599	-0-	-986	-0-	479	1	14826	2	N	267	369	1					59
							294	9											
06	14850	#	14381	-0-	-469	-0-	481	1	13619	2	N	255	188	1					126
							281	9											
07	15345	#	14971	-0-	-374	-0-	497	1	14189	2	N	259	362	1					23
							285	9											
08	15593	#	14274	-0-	-1319	-0-	498	1	13497	2	N	254	183	1					94
							279	9											
09	17217	R	17217	-0-	-0-	-0-	488	1	16436	2	N	266	187	1					173
							293	9											
10	15593	#	9238	-0-	-6355	-0-	307	1	8769	2	N	147	181	1					139
							162	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

05	4681	X	3092	-0-	-1589	-0-	969	1	1980	2	Y	130	170	1	1	8			10
							143	9											
06	3900	X	3012	-0-	-888	-0-	330	1	2513	2	Y	154	152	1					12
							169	9											
07	4030	X	3151	-0-	-879	-0-	345	1	2653	2	Y	139	136	1					15
							153	9											
08	4030	X	2946	-0-	-1084	-0-	302	1	2498	2	Y	133	123	1	1	8			24
							146	9											
09	3900	X	2451	-0-	-1449	-0-	885	1	1427	2	Y	126	142	1					8
							139	9											
10	3162	X	2344	-0-	-818	-0-	902	1	1285	2	Y	143	133	1					18
							157	9											

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 2X RRCID -> 238487 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13535 PERF.12266 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	618	1	1275	2	Y	265	300	1	1	8	21
							292	9									
06	2520	X	1866	-0-	-654	-0-	187	1	1423	2	Y	233	235	1	1	8	18
							256	9									
07	2604	X	1711	-0-	-893	-0-	173	1	1333	2	Y	186	184	1			20
							205	9									
08	2170	X	1110	-0-	-1060	-0-	98	1	812	2	Y	182	168	1	1	8	33
							200	9									
09	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	691	1	1132	2	Y	362	371	1	1	8	23
							398	9									
*10	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	732	1	1062	2	Y	385	360	1			48
							424	9									

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 3 RRCID -> 249323 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14649 PERF.12414 - 13330

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 1H RRCID -> 258758 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12736 PERF.13456 - 14401

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 2H RRCID -> 260038 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 12330 PERF.13060 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	1358	1	2825	2	Y	839	1064	1	3	8	68
							923	9									
06	5400	X	4667	-0-	-733	-0-	443	1	3368	2	Y	778	783	1	2	8	61
							856	9									
07	5580	X	4728	-0-	-852	-0-	449	1	3454	2	Y	750	729	1			82
							825	9									
08	5580	X	4880	-0-	-700	-0-	441	1	3636	2	Y	730	677	1	3	8	132
							803	9									
09	5400	X	3451	-0-	-1949	-0-	1108	1	1659	2	Y	622	712	1	2	8	40
							684	9									
10	5115	X	4922	-0-	-193	-0-	1396	1	2570	2	Y	869	801	1			108
							956	9									

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 5H RRCID -> 260767 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12998 - 14611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	2377	1	6154	2	Y	1756	2214	1	1	8	142
							1932	9									
06	10890	X	9506	-0-	-1384	-0-	1674	1	6061	2	Y	1610	1624	1	1	8	127
							1771	9									
07	11253	X	9993	-0-	-1260	-0-	1705	1	6332	2	Y	1778	1711	1			194
							1956	9									
08	11656	X	11029	-0-	-627	-0-	1786	1	7336	2	Y	1734	1612	1	2	8	314
							1907	9									
09	11160	X	10247	-0-	-913	-0-	2420	1	5675	2	Y	1956	2143	1	1	8	126
							2152	9									
10	10478	X	9837	-0-	-641	-0-	2454	1	5448	2	Y	1759	1666	1			219
							1935	9									

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 3 RRCID -> 261702 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12035 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	491 332	1 9	1020	2	Y	302	352	1	1	8	24
06	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	144 279	1 9	1093	2	Y	254	258	1			20
07	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	130 190	1 9	999	2	Y	173	174	1			19
08	1829	X	1037	-0-	-792	-0-	90 202	1 9	745	2	Y	184	169	1	1	8	33
09	1770	X	858	-0-	-912	-0-	271 144	1 9	443	2	Y	131	156	1			8
10	1829	X	810	-0-	-1019	-0-	288 108	1 9	414	2	Y	98	94	1			12

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 7 RRCID -> 264784 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12758 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	318 274	1 9	825	2	Y	249	287	1	1	8	20
06	1770	X	1297	-0-	-473	-0-	226 254	1 9	817	2	Y	231	233	1			18
07	1829	X	1351	-0-	-478	-0-	241 216	1 9	894	2	Y	196	193	1			21
08	1767	X	1558	-0-	-209	-0-	263 216	1 9	1079	2	Y	196	181	1	1	8	35
09	1440	X	1401	-0-	-39	-0-	352 228	1 9	821	2	Y	207	228	1	1	8	13
10	1426	X	1068	-0-	-358	-0-	299 112	1 9	657	2	Y	102	102	1			13

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 8 RRCID -> 275285 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13672 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58253	X	58253	-0-	-0-	-0-	348 5181	1 9	52724	2	Y	4710	5054	1	1	8	456
06	39465	X	39465	-0-	-0-	-0-	333 3692	1 9	35440	2	Y	3356	3408	1	1	8	403
07	30705	X	30705	-0-	-0-	-0-	342 2874	1 9	27489	2	Y	2613	2676	1			340
08	58249	X	23087	-0-	-35162	-0-	331 2125	1 9	20631	2	Y	1932	1730	1			542
09	56370	X	21639	-0-	-34731	-0-	316 1722	1 9	19601	2	Y	1565	1906	1			201
10	58249	X	19083	-0-	-39166	-0-	494 1691	1 9	16898	2	Y	1537	1234	1			504

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TURKEY CREEK (2920 FRIO) 91832 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
JOHNS, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 153723 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2919 - 2923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURKEY CREEK (4600) 91832 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
BLACKNALL, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 153557 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4468 - 4474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURQUOISE (YEGUA 5162) 91952 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MERTZ ENERGY LLC 561386
SHAEFFER RANCH WELL #: E 8 C RRCID -> 282245 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5104 - 5829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6836 R	6836	-0-	-0-	-0-	6716	2	120	9	N	109	58	1			67
06	15851 R	15851	-0-	-0-	-0-	15552	2	299	9	N	272	190	1			149
07	9363 R	9363	-0-	-0-	-0-	8985	2	378	9	N	344	380	1			113
08	10509 R	10509	-0-	-0-	-0-	9901	2	608	9	N	553	378	1			288
09	15840 #	7990	-0-	-7850	-0-	7544	2	446	9	N	405	381	1			312
10	16368 #	2366	-0-	-14002	-0-	2084	2	282	9	N	256	541	1			27

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY) 92195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCRC 79 WELL #: 2 RRCID -> 217397 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLER T (QUEEN CITY #2) 92195 411 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E. "B" WELL #: 146 RRCID -> 180945 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5493 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 2 RRCID -> 180946 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TYLER T (WILCOX) 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	20	1	88	3	N	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	253	-0-	253	253	33	1	220	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	144	-0-	144	397	17	1	127	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	180	-0-	180	577	40	1	140	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	133	-0-	133	710	37	1	96	3	N	-0-					-0-
09	895	X	185	-0-	-710	-0-	35	1	150	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLER T (WILCOX) //CONT.// 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCRC #57 WELL #: 6 RRCID -> 193380 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7791 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

DCRC #59 WELL #: 4 RRCID -> 195081 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7431 - 7441

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 57 WELL #: 2 RRCID -> 148767 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7614 - 7621

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-AMOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 069077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7159 - 7246

05	3100	N	1663	-0-	-1437	276	72	1	1591	2	Y	-0-					4
06	2578	N	2302	-0-	-276	-0-	107	1	2195	2	Y	-0-					4
07	1767	N	1324	-0-	-443	-0-	58	1	1266	2	Y	-0-					4
08	1674	N	1536	-0-	-138	-0-	64	1	1472	2	Y	-0-					4
09	2070	N	1158	-0-	-912	-0-	48	1	1110	2	Y	-0-					4
*10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	2	Y	-0-					4

KILLAM&HURD AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 099241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6796 - 6842

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM - HURD - AMOCO WELL #: 39 RRCID -> 126590 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6576

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 129710 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7480 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	425	X	300	-0-	-125	-0-	13	1	287	2	Y	-0-					-0-
06	1440	X	541	-0-	-899	-0-	25	1	516	2	Y	-0-					-0-
07	682	X	404	-0-	-278	-0-	18	1	386	2	Y	-0-					-0-
08	465	X	243	-0-	-222	-0-	10	1	233	2	Y	-0-					-0-
09	553	X	553	-0-	-0-	-0-	23	1	530	2	Y	-0-					-0-
*10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	383	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO-FEE WELL #: 2 RRCID -> 149390 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6660 - 6930

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KHE FEE WELL #: 1 RRCID -> 169324 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6644 - 7004

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 2R RRCID -> 200292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7000

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1173 WELL #: 1 RRCID -> 201426 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7104 - 7531

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 5 RRCID -> 204435 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6804 - 7100

05	4524	X	2073	-0-	-2451	-0-	89	1	1977	2	Y	6	16	1			6
							7	9									
06	2670	X	1722	-0-	-948	-0-	80	1	1635	2	Y	6					12
							7	9									
07	2759	X	1203	-0-	-1556	-0-	53	1	1147	2	Y	3					15
							3	9									
08	2759	X	1441	-0-	-1318	-0-	60	1	1374	2	Y	6					21
							7	9									
09	2460	X	1158	-0-	-1302	-0-	48	1	1106	2	Y	4					25
							4	9									
*10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	51	1	1145	2	Y	5					30
							6	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 6 RRCID -> 212228 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6640 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4737	X	2339	-0-	-2398	-0-	100 7	1 9	2232	2	Y	6	127	1			47
06	2940	X	1941	-0-	-999	-0-	90 7	1 9	1844	2	Y	6					53
07	2790	X	1158	-0-	-1632	-0-	51 2	1 9	1105	2	Y	2					55
08	2511	X	931	-0-	-1580	-0-	39 4	1 9	888	2	Y	4					59
09	2400	X	1064	-0-	-1336	-0-	44 3	1 9	1017	2	Y	3					62
*10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	39 3	1 9	891	2	Y	3					65

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 1 RRCID -> 212229 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7046 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1701	X	896	-0-	-805	-0-	885	2	11	9	Y	10					14
06	1920	X	814	-0-	-1106	-0-	805	2	9	9	Y	8	11	1			11
07	1674	X	1074	-0-	-600	-0-	1065	2	9	9	Y	8	12	1			7
08	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1753	2	14	9	Y	13					20
09	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1528	2	15	9	Y	14					34
*10	3100	N	3640	-0-	540	540	3605	2	35	9	Y	32	27	1			39

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3801	2	20	9	Y	18					166
06	5190	X	3433	-0-	-1757	-0-	3408	2	25	9	Y	23					189
07	5363	X	3209	-0-	-2154	-0-	3146	2	63	9	Y	57					246
08	5270	X	3027	-0-	-2243	-0-	2997	2	30	9	Y	27					273
09	4410	X	2640	-0-	-1770	-0-	2612	2	28	9	Y	25					298
*10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2996	2	14	9	Y	13					311

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 11/25/2015 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7342 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3656	X	1933	-0-	-1723	-0-	83	1	1850	2	Y	-0-					-0-
06	2100	X	1672	-0-	-428	-0-	76	1	1596	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1132	-0-	-635	-0-	50	1	1082	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1494	-0-	-428	-0-	63	1	1431	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1269	-0-	-411	-0-	52	1	1217	2	Y	-0-					-0-
*10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	50	1	1128	2	Y	-0-					-0-

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
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					11
06	1110	N	910	-0-	-200	-0-	910	2			Y	-0-					11
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					11
08	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	2			Y	-0-					11
09	900	N	837	-0-	-63	-0-	837	2			Y	-0-					11
*10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					11

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
05	9864	X	6128	-0-	-3736	-0-	263	1	5839	2	Y	24					63
							26	9									
06	9540	X	5277	-0-	-4263	-0-	245	1	5021	2	Y	10					73
							11	9									
07	7905	X	4776	-0-	-3129	-0-	210	1	4542	2	Y	22					95
							24	9									
08	7285	X	4704	-0-	-2581	-0-	197	1	4493	2	Y	13					108
							14	9									
09	5940	X	4575	-0-	-1365	-0-	188	1	4370	2	Y	15					123
							17	9									
10	6138	X	4855	-0-	-1283	-0-	205	1	4627	2	Y	21					144
							23	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PESCADITO STATE 1502 WELL #: 1 RRCID -> 256327 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7114 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 3 RRCID -> 257041 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7060 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
ORTIZ RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257243 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5739 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	92	1	2051	2	Y	7	15	1			16
							8	9									
06	2190	N	1912	-0-	-278	-0-	89	1	1817	2	Y	5	10	1			11
							6	9									
07	2046	N	1502	-0-	-544	-0-	66	1	1430	2	Y	5					16
							6	9									
08	2139	N	1695	-0-	-444	-0-	71	1	1616	2	Y	7	14	1			9
							8	9									
09	1920	N	1498	-0-	-422	-0-	61	1	1424	2	Y	12	14	1			7
							13	9									
*10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1348	2	6	9	Y	5					12

KHA WELL #: J 2 RRCID -> 257912 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776

05	3000	N	1489	-0-	-1511	65	1488	2	1	9	Y	1					30
06	1800	N	1271	-0-	-529	-0-	1271	2			Y	-0-					30
07	1643	N	1287	-0-	-356	-0-	1287	2			Y	-0-					30
08	1488	N	1088	-0-	-400	-0-	46	1	1042	2	Y	-0-					30
09	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	48	1	1108	2	Y	-0-					30
*10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	49	1	1105	2	Y	-0-					30

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 2 RRCID -> 258351 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6882 - 6898

05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	52	1	1160	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	929	-0-	-631	-0-	43	1	886	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	793	-0-	-509	-0-	35	1	758	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	781	-0-	-428	-0-	33	1	748	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	674	-0-	-256	-0-	28	1	646	2	Y	-0-					-0-
*10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	23	1	524	2	Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1195 WELL #: 2 RRCID -> 262740 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767

05	20210	X	10041	-0-	-10169	-0-	432	1	9589	2	Y	18					40
							20	9									
06	10440	X	9834	-0-	-606	-0-	457	1	9367	2	Y	9					49
							10	9									
07	10509	X	7951	-0-	-2558	-0-	350	1	7584	2	Y	15					64
							17	9									
08	10509	X	9210	-0-	-1299	-0-	385	1	8805	2	Y	18					82
							20	9									
09	10170	X	8988	-0-	-1182	-0-	370	1	8615	2	Y	3					85
							3	9									
*10	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	456	1	10277	2	Y	27					112
							30	9									

PESCADITO STATE 2026/1182 WELL #: 1 RRCID -> 263002 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 6661 - 6774

05	1891	X	749	-0-	-1142	-0-	32	1	717	2	Y	-0-					92
06	1200	N	350	-0-	-850	-0-	16	1	334	2	Y	-0-					92
07	744	N	302	-0-	-442	-0-	13	1	289	2	Y	-0-					92
08	744	N	23	-0-	-721	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					92
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	18	1	429	2	Y	-0-					92
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	12	1	270	2	Y	-0-					92

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

KHA W2 WELL #: 1 RRCID -> 263520 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7404 - 7478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	47	1	1045	2	Y	-0-					51
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	49	1	996	2	Y	-0-					51
07	1116	N	838	-0-	-278	-0-	37	1	801	2	Y	-0-					51
08	1085	N	866	-0-	-219	-0-	36	1	830	2	Y	-0-					51
09	1050	N	847	-0-	-203	-0-	35	1	812	2	Y	-0-					51
*10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	39	1	887	2	Y	-0-					51

KHA S3 WELL #: 1 RRCID -> 263608 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5697 - 5728

05	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	77	1	1708	2	Y	-0-					23
06	1770	N	1583	-0-	-187	-0-	74	1	1509	2	Y	-0-					23
07	1798	N	1314	-0-	-484	-0-	58	1	1256	2	Y	-0-					23
08	1798	N	1189	-0-	-609	-0-	50	1	1139	2	Y	-0-					23
09	1590	N	1127	-0-	-463	-0-	46	1	1081	2	Y	-0-					23
10	1302	N	1161	-0-	-141	-0-	49	1	1112	2	Y	-0-					23

KILLAM, O. W. -C- WELL #: 2 RRCID -> 265597 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6645 - 6670

05	3875	X	3817	-0-	-58	-0-	164	1	3653	2	Y	-0-					90
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	207	1	4254	2	Y	-0-					90
07	4681	X	3210	-0-	-1471	-0-	142	1	3068	2	Y	-0-					90
08	4681	X	3724	-0-	-957	-0-	156	1	3568	2	Y	-0-					90
09	4530	X	3257	-0-	-1273	-0-	134	1	3123	2	Y	-0-					90
10	4619	X	3602	-0-	-1017	-0-	153	1	3449	2	Y	-0-					90

KILLAM, O. W. 1807 WELL #: 2 RRCID -> 265602 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5946 - 5986

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 4 RRCID -> 265616 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7476 - 7592

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

ORTIZ RANCH 'C' WELL #: 1 RRCID -> 271217 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6793 - 6861

05	4650	X	4157	-0-	-493	-0-	179	1	3978	2	Y	-0-					55
06	4500	X	4011	-0-	-489	-0-	186	1	3825	2	Y	-0-					55
07	4557	X	3262	-0-	-1295	-0-	144	1	3118	2	Y	-0-					55
08	4557	X	3522	-0-	-1035	-0-	148	1	3374	2	Y	-0-					55
09	4110	X	3146	-0-	-964	-0-	129	1	3008	2	Y	8					63
							9	9									
10	4154	X	3077	-0-	-1077	-0-	3077	2			Y	-0-					63

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
05	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	186	1	4127	2	Y	2					97
							2	9									
06	4470	X	3725	-0-	-745	-0-	173	1	3552	2	Y	-0-					97
07	4619	X	2821	-0-	-1798	-0-	124	1	2697	2	Y	-0-					97
08	4433	X	2526	-0-	-1907	-0-	106	1	2420	2	Y	-0-					97
09	4170	X	2821	-0-	-1349	-0-	116	1	2705	2	Y	-0-					97
10	4309	X	2748	-0-	-1561	-0-	117	1	2631	2	Y	-0-					97

PESCADITO STATE 984 WELL #: 3 RRCID -> 274840 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6796 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15456	X	7669	-0-	-7787	-0-	329	1	7319	2	Y	19	48	1			52
							21	9									
06	9870	X	7263	-0-	-2607	-0-	337	1	6922	2	Y	4					56
							4	9									
07	10199	X	5668	-0-	-4531	-0-	250	1	5414	2	Y	4					60
							4	9									
08	8091	X	6416	-0-	-1675	-0-	269	1	6140	2	Y	6					66
							7	9									
09	7800	X	5859	-0-	-1941	-0-	241	1	5616	2	Y	2					68
							2	9									
*10	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	257	1	5809	2	Y	12					80
							13	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 16 RRCID -> 280382 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 5834 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KHA S2 WELL #: 1 RRCID -> 281879 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6940 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77631	X	37537	-0-	-40094	-0-	37465	2	72	9	Y	65	190	1			141
06	45090	X	29789	-0-	-15301	-0-	29701	2	88	9	Y	80					221
07	44485	X	12282	-0-	-32203	-0-	540	1	11723	2	Y	17	164	1			74
							19	9									
08	30924	X	22813	-0-	-8111	-0-	954	1	21814	2	Y	41					115
							45	9									
09	26265	X	26265	-0-	-0-	-0-	1080	1	25129	2	Y	51					166
							56	9									
*10	30506	X	30506	-0-	-0-	-0-	1291	1	29132	2	Y	75					241
							83	9									

KILLAM & HURD FEE '1181' WELL #: 1 RRCID -> 282122 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7304 - 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
05	11842	X	4376	-0-	-7466	-0-	188	1	4175	2	Y	12					249
							13	9									
06	9090	X	2751	-0-	-6339	-0-	128	1	2623	2	Y	-0-	185	1			64
07	7719	X	3333	-0-	-4386	-0-	147	1	3177	2	Y	8					72
							9	9									
08	7719	X	4304	-0-	-3415	-0-	179	1	4092	2	Y	30					102
							33	9									
09	7470	X	2859	-0-	-4611	-0-	117	1	2725	2	Y	15					117
							17	9									
*10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	133	1	2994	2	Y	27					144
							30	9									

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
ORTIZ RANCH 'D' WELL #: 1 RRCID -> 283409 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6547 - 6657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52626	X	52626	-0-	-0-	-0-	50941	2	1685	9	Y	1532	1667	1			129
06	50524	X	50524	-0-	-0-	-0-	49079	2	1445	9	Y	1314	1306	1			137
07	50375	X	50180	-0-	-195	-0-	48867	2	1313	9	Y	1194	1119	1			212
08	51119	X	49809	-0-	-1310	-0-	48611	2	1198	9	Y	1089	1114	1			187
09	49470	X	47602	-0-	-1868	-0-	46507	2	1095	9	Y	995	930	1			252
10	51119	X	46366	-0-	-4753	-0-	45287	2	1079	9	Y	981	1129	1			104

ORTIZ RANCH 'E' WELL #: 1 RRCID -> 284460 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6658 - 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
06	SHUT IN		1095	-0-	1095	1095	47	1	965	2	N	75					75
							83	9									
07	SHUT IN		3665	-0-	3665	4760	3366	2	299	9	N	272	187	1			160
08	SHUT IN		23436	-0-	23436	28196	21950	2	1486	9	N	1351	1222	1			289
09	SHUT IN		44203	-0-	44203	72399	41837	2	2366	9	N	2151	2186	1			254
10	SHUT IN		32002	-0-	32002	104401	30502	2	1500	9	N	1364	1478	1			140

BMT-K&H GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284819 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6854 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 1 RRCID -> 201946 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6573	X	3373	-0-	-3200	B	-0-	145	1	3228	2	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3652	-0-	-98	B	-0-	170	1	3482	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	1362	-0-	-2513	B	-0-	60	1	1302	2	Y	-0-					-0-
08	3728	X	3728	-0-	-0-	B	-0-	156	1	3572	2	Y	-0-					-0-
09	3660	X	3606	-0-	-54	B	-0-	149	1	3457	2	Y	-0-					-0-
*10	3348	X	3348	-0-	-0-	B	-0-	142	1	3206	2	Y	-0-					-0-

UNO MAS TIEMPO (SYLVIA SAND) 92642 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
SIETE VELAS WELL #: 1 RRCID -> 200763 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 11972 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 204131 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8877 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	573	-0-	-667	-0-	573	2			N	-0-					152
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	74					226
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					226
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	55					281
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	941	2	57	9	N	52	184	1			149
*10	T. A.		-0-	-0-	-24	-0-					N	-0-					149

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 3 RRCID -> 204417 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8712 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	128	1	2068	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1613	-0-	-402	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	89	1	1603	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1868	-0-	-82	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
*10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 2 RRCID -> 204634 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					8
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	75	1	1220	2	N	-0-					8
07	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	1240	2			N	-0-					8
08	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	69	1	1242	2	N	-0-					8
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					8
*10	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	1115	2			N	-0-					8

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 5 RRCID -> 206472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8777 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 4 RRCID -> 210609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9000 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					6
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	37	1	597	2	N	-0-					6
07	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					6
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	34	1	618	2	N	-0-					6
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					6
*10	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			N	-0-					6

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 7H RRCID -> 246600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7759 PERF. 10521 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13299	X	12354	-0-	-945	-0-	12354	2			Y	-0-					25
06	12870	X	11907	-0-	-963	-0-	692	1	11215	2	Y	-0-					25
07	12276	X	11472	-0-	-804	-0-	11472	2			Y	-0-					25
08	12369	X	12246	-0-	-123	-0-	646	1	11600	2	Y	-0-					25
09	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	12824	2			Y	-0-					25
*10	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	12139	2			Y	-0-					25

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 10H RRCID -> 248937 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 3) 92768 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
SILVER FOX OIL & GAS LLP 781914
VILLARREAL-GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147543 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6) 92768 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SOLIS WELL #: 1 RRCID -> 233054 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8329 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2698	-0-	-185	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2479	-0-	-311	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2369	-0-	-1289	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2287	-0-	-1371	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2150	-0-	-880	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MOLLETES CREEK "A" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 145105 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
VILLAREAL-ZAPATA GU WELL #: 3 RRCID -> 179870 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6042 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		396	-0-	396	809	48 1	1 9	347	2	Y	1					8
06	1195	N	386	-0-	-809	-0-	47	1	339	2	Y	-0-					8
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	50	1	331	2	Y	-0-					8
08	403	N	313	-0-	-90	-0-	43	1	270	2	Y	-0-					8
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	33	1	321	2	Y	-0-					8
*10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	40 1	1 9	346	2	Y	1					9

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 238465 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5700 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			Y	-0-					75
06	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4030	2	7	9	Y	6					81
07	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			Y	-0-					81
08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			Y	-0-					81
*09	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3720	2	91	9	Y	83	52	1			112
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					112

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 244509 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5539 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					19
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					19
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					19
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			Y	-0-					19
*09	150	N	89	-0-	-61	-0-	69	2	20	9	Y	18	13	1			24
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					24

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) //CONT.// 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 249808 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 5638 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			Y	-0-					81
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			Y	-0-					81
07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			Y	-0-					81
08	3131	X	3050	-0-	-81	-0-	3050	2			Y	-0-					81
*09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3002	2	92	9	Y	84	109	1			56
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					56

SMITH PRODUCTION INC. 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 282902 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5666 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					15
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	N	-0-					15
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					15
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	N	-0-					15
09	180	N	78	-0-	-102	-0-	78	2			N	-0-					15
*10	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					15

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 113810 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 6842 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3716	-0-	3716	7662	452	1	3260	2	Y	4					24
							4	9									
06	11444	X	3782	-0-	-7662	-0-	461	1	3319	2	Y	2					26
							2	9									
07	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	532	1	3533	2	Y	4					30
							4	9									
08	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	574	1	3587	2	Y	20	29	1			21
							22	9									
09	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	636	1	6205	2	Y	-0-					21
*10	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	671	1	5802	2	Y	-0-					21

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9269 PERF. 6817 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		4598	-0-	4598	9428	553	1	3992	2	Y	48	102	1			44
							53	9									
06	14240	X	4812	-0-	-9428	-0-	581	1	4184	2	Y	43					87
							47	9									
07	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	373	1	2477	2	Y	35	83	1			39
							39	9									
08	5394	X	2859	-0-	-2535	-0-	389	1	2433	2	Y	34					73
							37	9									
09	4830	X	3892	-0-	-938	-0-	362	1	3530	2	Y	-0-					73
10	4960	X	3385	-0-	-1575	-0-	351	1	3034	2	Y	-0-	14	1			59

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3839	-0-	3839	7150	467	1	3368	2	Y	4					26
							4	9									
06	11006	X	3856	-0-	-7150	-0-	470	1	3384	2	Y	2					28
							2	9									
07	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	518	1	3440	2	Y	4					32
							4	9									
08	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	592	1	3699	2	Y	21	30	1			23
							23	9									
09	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	326	1	3182	2	Y	-0-					23
*10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	366	1	3170	2	Y	-0-					23

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2782	-0-	2782	5509	338	1	2436	2	Y	7					28
							8	9									
06	8516	X	3007	-0-	-5509	-0-	366	1	2635	2	Y	5					33
							6	9									
07	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	387	1	2570	2	Y	-0-					33
08	3007	X	2655	-0-	-352	-0-	366	1	2289	2	Y	-0-					33
09	2910	X	2740	-0-	-170	-0-	255	1	2485	2	Y	-0-					33
10	2945	N	2701	-0-	-244	-0-	280	1	2419	2	Y	2					35
							2	9									

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917

05	DLQ G-10		559	-0-	559	1135	68	1	490	2	Y	1					3
							1	9									
06	1300	N	568	-0-	-732	403	69	1	499	2	Y	-0-					3
07	967	N	564	-0-	-403	-0-	74	1	489	2	Y	1					4
							1	9									
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	70	1	436	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
09	510	N	37	-0-	-473	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					3
10	527	N	12	-0-	-515	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					3

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963

05	DLQ G-10		425	-0-	425	827	51	1	370	2	Y	4	9	1			3
							4	9									
06	1275	N	448	-0-	-827	-0-	54	1	390	2	Y	4					7
							4	9									
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	59	1	394	2	Y	5	12	1			-0-
							6	9									
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	57	1	359	2	Y	5					5
							6	9									
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	41	1	400	2	Y	-0-					5
10	465	N	359	-0-	-106	-0-	37	1	322	2	Y	-0-	5	1			-0-

GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555

05	DLQ G-10		2203	-0-	2203	4540	268	1	1933	2	Y	2					13
							2	9									
06	DLQ G-10		2215	-0-	2215	6755	270	1	1943	2	Y	2					15
							2	9									
07	3000	N	2257	-0-	-743	6012	295	1	1961	2	Y	1					16
							1	9									
08	3100	N	3713	-0-	613	6625	509	1	3184	2	Y	18	25	1			9
							20	9									
09	3000	N	4187	-0-	1187	7812	389	1	3798	2	Y	-0-					9
*10	3100	N	3853	-0-	753	8565	399	1	3454	2	Y	-0-					9

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 6 RRCID -> 164759 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356

05	DLQ G-10		11290	-0-	11290	16361	1373	1	9904	2	Y	12					36
							13	9									
06	DLQ G-10		10164	-0-	10164	26525	1238	1	8920	2	Y	5					41
							6	9									
07	36147	X	9622	-0-	-26525	-0-	1257	1	8356	2	Y	8					49
							9	9									
08	8029	X	7389	-0-	-640	-0-	1014	1	6335	2	Y	36	51	1			34
							40	9									
09	7770	X	4886	-0-	-2884	-0-	454	1	4432	2	Y	-0-					34
10	8029	X	5609	-0-	-2420	-0-	581	1	5028	2	Y	-0-					34

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2337	-0-	2337	4776	281	1	2028	2	Y	25	52	1			40
							28	9									
06	6895	X	2119	-0-	-4776	-0-	256	1	1842	2	Y	19					59
							21	9									
07	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	305	1	2028	2	Y	29	68	1			20
							32	9									
08	2635	X	1831	-0-	-804	-0-	249	1	1559	2	Y	21					41
							23	9									
09	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	435	1	4244	2	Y	46					87
							51	9									
10	2356	N	2064	-0-	-292	-0-	207	1	1792	2	Y	59	145	1			1
							65	9									

VILLARREAL-ZAPATA WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1135	-0-	1135	2400	138	1	994	2	Y	3					15
							3	9									
06	1300	N	1087	-0-	-213	2187	132	1	953	2	Y	2					17
							2	9									
07	3100	N	1035	-0-	-2065	122	135	1	900	2	Y	-0-					17
08	1147	N	947	-0-	-200	-0-	131	1	816	2	Y	-0-					17
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	101	1	988	2	Y	-0-					17
*10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	125	1	1082	2	Y	1					18
							1	9									

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1870	-0-	1870	3830	227	1	1641	2	Y	2					14
							2	9									
06	1300	N	1704	-0-	404	4234	208	1	1495	2	Y	1					15
							1	9									
07	3100	N	1947	-0-	-1153	3081	254	1	1691	2	Y	2					17
							2	9									
08	3100	N	1502	-0-	-1598	1483	206	1	1288	2	Y	7	10	1			14
							8	9									
09	2930	N	1447	-0-	-1483	-0-	133	1	1294	2	Y	18					32
							20	9									
10	1953	N	1563	-0-	-390	-0-	161	1	1395	2	Y	6					38
							7	9									

FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	875	-0-	-117	-0-	107	1	768	2	N	-0-					46
06	900	N	859	-0-	-41	-0-	105	1	754	2	N	-0-					46
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	133	1	882	2	N	-0-					46
08	868	N	849	-0-	-19	-0-	117	1	732	2	N	-0-					46
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	85	1	826	2	N	-0-					46
10	1023	N	968	-0-	-55	-0-	100	1	868	2	N	-0-					46

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 242348 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6526 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 246186 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6343 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
VILLARREAL-GUTIERREZ GU WELL #: 2 RRCID -> 144261 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7005 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1781	-0-	1781	3427	1781	2			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1233	-0-	-567	2860	1233	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	378	-0-	-2722	138	378	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	98	-0-	-1142	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
*10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	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
05	DLQ G-10		2573	-0-	2573	3500	2573	2			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1763	-0-	-37	3463	1763	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	493	-0-	-2607	856	493	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	228	-0-	-1322	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1344	-0-	-156	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
*10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	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
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	651	1	1633	2	N	-0-					60
06	2100	N	1930	-0-	-170	-0-	390	1	1540	2	N	-0-					60
07	2170	N	1992	-0-	-178	-0-	588	1	1404	2	N	-0-					60
08	2170	N	2028	-0-	-142	-0-	588	1	1440	2	N	-0-					60
09	1920	N	1760	-0-	-160	-0-	525	1	1235	2	N	-0-					60
*10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	630	1	1357	2	N	-0-					60

SMITH PRODUCTION INC. 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 203565 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAELLO (TEDLIE) 92903 450 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
NYE EXPLORATION & PROD, L.L.C. 616967
BARTON WELL #: 1 RRCID -> 284071 COMPL. DATE 03/17/2018 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5266 - 5269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR		7245	-0-	7245	15873	7161	3	84	9	N	76					150
06	7800		9943	-0-	2143	18016	9843	3	100	9	N	91	195	1			46
07	8060		8420	-0-	360	18376	7778	3	642	9	N	584	545	1			85
08	8060		-0-	-0-	-8060	10316					N	1292	1254	1			123
*09	7800		-0-	-0-	-7800	2516					N	2306	2140	1			289
10	5890	# NO RPT		-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					289

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 12/27/2017 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4240 - 4262

05	31416	X	31416	-0-	-0-	-0-	31293	2	123	9	Y	112	103	1			13
06	31440	X	23723	-0-	-7717	-0-	23659	2	64	9	Y	58					71
07	32519	X	17348	-0-	-15171	-0-	17315	2	33	9	Y	30					101
08	32519	X	15223	-0-	-17296	-0-	15201	2	22	9	Y	20	107	1			14
09	31470	X	16544	-0-	-14926	-0-	16526	2	18	9	Y	16					30
*10	24825	X	24825	-0-	-0-	-0-	24723	2	102	9	Y	93	117	1			6

K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4284 - 4290

05	25397	X	25397	-0-	-0-	-0-	25368	2	29	9	Y	26	25	1			3
06	27780	X	20423	-0-	-7357	-0-	20408	2	15	9	Y	14					17
07	28706	X	15285	-0-	-13421	-0-	15277	2	8	9	Y	7					24
08	28706	X	15332	-0-	-13374	-0-	15326	2	6	9	Y	5	26	1			3
09	25470	X	17867	-0-	-7603	-0-	17861	2	6	9	Y	5					8
*10	18766	X	18766	-0-	-0-	-0-	18744	2	22	9	Y	20	27	1			1

K&H FEE PORCION WELL #: 1604 RRCID -> 247713 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4243 - 4250

05	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	13918	2	10	9	Y	9	9	1			1
06	34020	X	11728	-0-	-22292	-0-	11721	2	7	9	Y	6					7
07	27900	X	5879	-0-	-22021	-0-	5877	2	2	9	Y	2					9
08	17546	X	5784	-0-	-11762	-0-	5783	2	1	9	Y	1	9	1			1
09	16980	X	8412	-0-	-8568	-0-	8410	2	2	9	Y	2					3
*10	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	8867	2	7	9	Y	6	9	1			-0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1601 RRCID -> 257256 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4243 - 4252

05	19880	X	19880	-0-	-0-	-0-	19847	2	33	9	Y	30	28	1			3
06	17610	X	15014	-0-	-2596	-0-	14996	2	18	9	Y	16					19
07	18383	X	6708	-0-	-11675	-0-	6702	2	6	9	Y	5					24
08	19499	X	8418	-0-	-11081	-0-	8414	2	4	9	Y	4	25	1			3
09	18870	X	12509	-0-	-6361	-0-	12503	2	6	9	Y	5					8
*10	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	12713	2	22	9	Y	20	27	1			1

VALLEY (NAVARRO) 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
MARTIN, S. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 243095 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8052 - 9372

05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	250	2	10	9	N	9					44
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					44
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					44
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					44
*09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					44
10	0	N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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
05	DLQ G-10		870	-0-	870	2146	870	2			Y	-0-					26
06	DLQ G-10		648	-0-	648	2794	648	2			Y	-0-					26
07	DLQ G-10		648	-0-	648	3442	648	2			Y	-0-					26
08	DLQ G-10		772	-0-	772	4214	772	2			Y	-0-					26
*09	2900	N	586	-0-	-2314	1900	586	2			Y	-0-					26
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1900					Y	NO RPT					26

BMT "B" WELL #: 1H RRCID -> 254118 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9880 - 12167

05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					38
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					38
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	368	2	4	9	N	4					42
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					42
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					42
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM AND HURD FEE 1501 WELL #: 1 RRCID -> 222724 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8612 - 8622

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1504 WELL #: 3 RRCID -> 256351 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8353 - 8359

05	91089	X	44532	-0-	-46557	-0-	44367	2	165	9	Y	150					217
06	44270	X	44270	-0-	-0-	-0-	44129	2	141	9	Y	128	172	1			173
07	49765	X	49765	-0-	-0-	-0-	49640	2	125	9	Y	114	174	1			113
08	44175	X	41930	-0-	-2245	-0-	41829	2	101	9	Y	92					205
09	43279	X	43279	-0-	-0-	-0-	43152	2	127	9	Y	115					320
*10	38996	X	38996	-0-	-0-	-0-	38884	2	112	9	Y	102	162	1			260

PESCADITO STATE 2006 WELL #: 2 RRCID -> 272903 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8832 - 8842

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT UGARTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 280046 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8198 - 8210

05	18183	X	18183	-0-	-0-	-0-	18179	2	4	9	Y	4					48
06	17133	X	17133	-0-	-0-	-0-	17130	2	3	9	Y	3					51
07	17839	X	17839	-0-	-0-	-0-	17839	2			Y	-0-					51
08	18197	X	16127	-0-	-2070	-0-	16125	2	2	9	Y	2					53
09	17610	X	9300	-0-	-8310	-0-	9298	2	2	9	Y	2					55
10	18197	X	13449	-0-	-4748	-0-	13449	2			Y	-0-					55

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BMT WELL #: 3 RRCID -> 281701 COMPL. DATE 12/20/2016 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 1 RRCID -> 168431 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8626 - 8638

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	138 2	1 9	7985	2	N	2	133	1			11
06	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	116 8	1 9	7710	2	N	7					18
07	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	148 3	1 9	8568	2	N	3					21
08	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	152 9	1 9	8347	2	N	8					29
09	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	160 4	1 9	8348	2	N	4					33
*10	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	174 7	1 9	8762	2	N	6					39

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 3 RRCID -> 170306 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8300 - 8308

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23663	X	23663	-0-	-0-	-0-	402 12	1 9	23249	2	N	11	237	1			40
06	16366	X	16366	-0-	-0-	-0-	241 12	1 9	16113	2	N	11					51
07	23062	X	23062	-0-	-0-	-0-	391 14	1 9	22657	2	N	13					64
08	21039	X	21039	-0-	-0-	-0-	376 10	1 9	20653	2	N	9					73
09	19173	X	19173	-0-	-0-	-0-	361 8	1 9	18804	2	N	7					80
*10	18577	X	18577	-0-	-0-	-0-	361 22	1 9	18194	2	N	20					100

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 4 RRCID -> 171972 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					60
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					60
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					60

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 5 RRCID -> 174751 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8228 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4067	-0-	967	2261	69	1	3997	2	N	1					70
							1	9									
06	3000	N	2806	-0-	-194	2067	41	1	2765	2	N	-0-					70
07	6032	X	3965	-0-	-2067	-0-	67	1	3897	2	N	1					71
							1	9									
08	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	65	1	3597	2	N	13					84
							14	9									
09	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	56	1	2930	2	N	-0-	14	1			70
10	2635	X	2580	-0-	-55	-0-	50	1	2530	2	N	-0-					70

VALLEY(WILCOX) 92975 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
BMT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248026 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6696

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: 1 RRCID -> 270191 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6022 - 6054

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (CARRIZO-1 LOW) 93215 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
VAQUILLAS RANCH - S.E.A. WELL #: 1 RRCID -> 129880 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 9412 - 9440

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 136A WELL #: 1 RRCID -> 091495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8136 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	19	1 8 9	240	3	Y	7	6	1			7
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	24	1 2 9	283	3	Y	2	5	1			4
*07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	23	1 3 9	280	3	Y	3	3	1			4
*08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	18	1 2 9	221	3	Y	2	3	1			3
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-	2	1			1
10	DLQ G-10		346	-0-	346	346	29	1 3 9	314	3	Y	3					4

VAQUILLAS 135 WELL #: 1 RRCID -> 097307 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8991 - 9167

05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	43	1 7 9	554	3	Y	6	5	1			7
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	30	1 3 9	350	3	Y	3	5	1			5
*07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	42	1 8 9	506	3	Y	7	4	1			8
*08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	34	1 3 9	406	3	Y	3	5	1			6
*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	34	1 6 9	410	3	Y	5	5	1			6
10	DLQ G-10		450	-0-	450	450	39	1 4 9	407	3	Y	4	4	1			6

VAQUILLAS 1645 WELL #: 2 RRCID -> 107466 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8268 - 8281

05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	244	3	Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19	1 2 9	224	3	Y	2					2
*07	248	N	241	-0-	-7	-0-	18	1 3 9	220	3	Y	3	2	1			3
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1 2 9	231	3	Y	2	2	1			3
*09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	21	1 2 9	259	3	Y	2	2	1			3
10	DLQ G-10		353	-0-	353	353	30	1 4 9	319	3	Y	4	3	1			4

VAQUILLAS 135 WELL #: A 1 RRCID -> 109309 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 8034 - 8053

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 2 RRCID -> 121967 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8578 - 8823

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1646 WELL #: 2 RRCID -> 121975 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8532 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	67	1	868	3	Y	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	43	1	499	3	Y	5					5
							6	9									
*07	558	N	481	-0-	-77	-0-	36	1	438	3	Y	6	4	1			7
							7	9									
*08	558	N	449	-0-	-109	-0-	34	1	411	3	Y	4	5	1			6
							4	9									
*09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	33	1	397	3	Y	5	5	1			6
							6	9									
10	DLQ G-10		441	-0-	441	441	38	1	400	3	Y	3	4	1			5
							3	9									

VAQUILLAS 67 WELL #: 2 RRCID -> 122300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7980 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	30	25	1	1	8	44
							33	9									
*06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	34	1			8
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					8
*08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	24	1	310	3	Y	3	5	1			6
							3	9									
*09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-	4	1			2
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

VAQUILLAS 1629 WELL #: 3 RRCID -> 122303 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7668 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	40	1	703	3	Y	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	43	1	564	3	Y	4					4
							4	9									
*07	651	N	639	-0-	-12	-0-	47	1	583	3	Y	8					12
							9	9									
*08	651	N	632	-0-	-19	-0-	45	1	580	3	Y	6	7	1			11
							7	9									
*09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	50	1	528	3	Y	6	7	1			10
							7	9									
10	DLQ G-10		541	-0-	541	541	49	1	486	3	Y	5	8	1			7
							6	9									

VAQUILLAS 1647 WELL #: 3 RRCID -> 123616 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8521 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	256	1	3072	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	270	1	3139	3	Y	37					37
							41	9									
*07	3348	X	3172	-0-	-176	-0-	238	1	2889	3	Y	41	29	1			49
							45	9									
*08	3317	X	3218	-0-	-99	-0-	244	1	2941	3	Y	30	34	1			45
							33	9									
09	3210	X	2919	-0-	-291	-0-	221	1	2665	3	Y	30	35	1			40
							33	9									
10	DLQ G-10		3176	-0-	3176	3176	270	1	2869	3	Y	34	32	1			42
							37	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 4 RRCID -> 123636 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8932 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1 2 9	273	3	Y	2	7	1			7
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	270	3	Y	1	5	1			3
*07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	27	1 6 9	332	3	Y	5					8
*08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	26	1 2 9	330	3	Y	2	4	1			6
*09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	31	1 4 9	328	3	Y	4	4	1			6
10	DLQ G-10		356	-0-	356	356	32	1 3 9	321	3	Y	3	5	1			4

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 2 RRCID -> 124572 COMPL. DATE 06/10/1987 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9322 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	190	1 64 9	2288	3	Y	58	45	1			61
06	4170	X	1897	-0-	-2273	-0-	150	1 15 9	1732	3	Y	14	48	1			27
*07	4309	X	2369	-0-	-1940	-0-	176	1 26 9	2167	3	Y	24	22	1			29
*08	4309	X	2078	-0-	-2231	-0-	156	1 21 9	1901	3	Y	19	20	1			28
09	4140	X	2158	-0-	-1982	-0-	164	1 24 9	1970	3	Y	22	22	1			28
10	DLQ G-10		1322	-0-	1322	1322	111	1 15 9	1196	3	Y	14	22	1			20

VAQUILLAS 1629 WELL #: 5 RRCID -> 124678 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8807 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	332	3	Y	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1 3 9	319	3	Y	3					3
*07	372	N	343	-0-	-29	-0-	26	1 4 9	313	3	Y	4	2	1			5
*08	372	N	314	-0-	-58	-0-	24	1 2 9	288	3	Y	2	3	1			4
*09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	41	1 6 9	502	3	Y	5	3	1			6
10	DLQ G-10		441	-0-	441	441	38	1 6 9	397	3	Y	5	5	1			6

VAQUILLAS 67 WELL #: 3 RRCID -> 125198 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8521 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	30	1	386	3	Y	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	36	1 7 9	414	3	Y	6					6
*07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	22	1 3 9	267	3	Y	3	4	1			5
*08	279	N	249	-0-	-30	-0-	19	1 1 9	229	3	Y	1	3	1			3
*09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	120	1 19 9	1465	3	Y	17	2	1			18
10	DLQ G-10		302	-0-	302	302	25	1 1 9	276	3	Y	1	14	1			5

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 3 RRCID -> 125311 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9318 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 67 WELL #: 4 RRCID -> 125464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7520 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		20	-0-	20	20	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 5 RRCID -> 125960 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9196 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	76	-0-	-74	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	1					1
							1	9									
*08	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					1
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		92	-0-	92	92	8	1	84	3	Y	-0-					1

KEIDEL-TEJONES "1664" WELL #: 6 RRCID -> 131281 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
*07	124	N	65	-0-	-59	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
*08	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		47	-0-	47	47	4	1	43	3	Y	-0-					-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
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	41	1	718	3	Y	4	10	1			10
							4	9									
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	73	1	985	3	Y	5	8	1			7
							6	9									
*07	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	71	1	916	3	Y	16					23
							18	9									
*08	775	N	733	-0-	-42	-0-	49	1	677	3	Y	6	13	1			16
							7	9									
*09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	98	1	1080	3	Y	12	11	1			17
							13	9									
10	DLQ G-10		993	-0-	993	993	88	1	893	3	Y	11	15	1			13
							12	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

VAQUILLAS 1631A WELL #: 2 RRCID -> 133824 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8359 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	80	1	965	3	Y	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	88	1	1018	3	Y	12					12
							13	9									
*07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	82	1	1001	3	Y	13	9	1			16
							14	9									
*08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	79	1	950	3	Y	9	11	1			14
							10	9									
*09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	74	1	895	3	Y	10	11	1			13
							11	9									
10	DLQ G-10		1012	-0-	1012	1012	86	1	915	3	Y	10	10	1			13
							11	9									

VAQUILLAS 1646B WELL #: 5 RRCID -> 138516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8416 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	39	1	469	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	46	1	542	3	Y	7	1	1			8
							8	9									
*07	403	N	399	-0-	-4	-0-	30	1	366	3	Y	3	6	1			5
							3	9									
*08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	42	1	491	3	Y	5	4	1			6
							6	9									
*09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	33	1	407	3	Y	5	5	1			6
							6	9									
10	DLQ G-10		697	-0-	697	697	60	1	630	3	Y	6	4	1			8
							7	9									

VAQUILLAS 1646 WELL #: 8 RRCID -> 139209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8232 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	73	1	945	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	54	1	628	3	Y	7					7
							8	9									
*07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	63	1	772	3	Y	12	6	1			13
							13	9									
*08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	65	1	777	3	Y	8	9	1			12
							9	9									
*09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	73	1	883	3	Y	9	9	1			12
							10	9									
10	DLQ G-10		550	-0-	550	550	47	1	496	3	Y	6	10	1			8
							7	9									

VAQUILLAS 1647 WELL #: 4 RRCID -> 139460 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8418 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1528	N	899	-0-	-629	-0-	69	1	830	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	711	-0-	-1449	-0-	56	1	646	3	Y	8					8
							9	9									
*07	1984	N	1192	-0-	-792	-0-	89	1	1088	3	Y	14	6	1			16
							15	9									
*08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	69	1	828	3	Y	8	11	1			13
							9	9									
*09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	59	1	712	3	Y	8	10	1			11
							9	9									
10	DLQ G-10		667	-0-	667	667	57	1	603	3	Y	6	8	1			9
							7	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAGUILLAS 1646 WELL #: 9 RRCID -> 139709 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8244 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	61	1	734	3	Y	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	55	1	635	3	Y	7					7
							8	9									
*07	713	N	648	-0-	-65	-0-	49	1	590	3	Y	8	6	1			9
							9	9									
*08	806	N	600	-0-	-206	-0-	46	1	548	3	Y	5	6	1			8
							6	9									
*09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	48	1	587	3	Y	6	6	1			8
							7	9									
10	DLQ G-10		657	-0-	657	657	56	1	594	3	Y	6	6	1			8
							7	9									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647 WELL #: 1 RRCID -> 141299 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8638 - 8754

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 135A WELL #: 2 RRCID -> 142456 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8416 - 8452

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 5 RRCID -> 142741 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 8421

05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		10	-0-	10	10	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 1172 WELL #: 1 RRCID -> 146098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8370 - 8416

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 7 RRCID -> 151724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8357 - 9458

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 4 RRCID -> 151967 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8120 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	19	-0-	-371	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	50	1	486	3	Y	6					6
							7	9									
10	DLQ G-10		789	-0-	789	789	71	1	709	3	Y	8	5	1			9
							9	9									

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 8 RRCID -> 157006 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9252 - 9470

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631 A WELL #: 6 RRCID -> 157959 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 8504 - 8540

05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	3	Y	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	30	1	353	3	Y	4					4
							4	9									
*07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	363	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	27	1	329	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
*09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	29	1	347	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
10	DLQ G-10		341	-0-	341	341	29	1	309	3	Y	3	4	1			4
							3	9									

VAQUILLAS RANCH 135 A WELL #: 4 RRCID -> 158588 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8310 - 8330

05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	Y	16	30	1			19
							18	9									
06	510	N	335	-0-	-175	-0-	26	1	306	3	Y	3	15	1			7
							3	9									
*07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	36	1	430	3	Y	6	5	1			8
							7	9									
*08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	429	3	Y	5	6	1			7
							6	9									
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
10	DLQ G-10		983	-0-	983	983	83	1	889	3	Y	10	2	1			11
							11	9									

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 9 RRCID -> 159621 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9196 - 9422

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	1					1
							1	9									
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		78	-0-	78	78	6	1	71	3	Y	1					1
							1	9									

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 8 RRCID -> 160974 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10937 PERF.10135 - 10286

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 136 "A" WELL #: 5 RRCID -> 172677 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8015 - 8677

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 4 RRCID -> 172960 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8830 - 9720

05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	118	1	1420	3	Y	37	29	1			39
							41	9									
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	107	1	1237	3	Y	14	30	1			23
							15	9									
*07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	113	1	1376	3	Y	20	19	1			24
							22	9									
*08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	106	1	1274	3	Y	12	16	1			20
							13	9									
*09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	101	1	1224	3	Y	13	15	1			18
							14	9									
10	DLQ G-10		1204	-0-	1204	1204	102	1	1091	3	Y	10	14	1			14
							11	9									

VAQUILLAS RANCH 1627 A WELL #: 6 RRCID -> 176265 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7477 - 8097

05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	129	1	2272	3	Y	34	78	1	3	8	78
							37	9									
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	166	1	2179	3	Y	15	62	1			31
							17	9									
*07	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	177	1	2209	3	Y	33					64
							36	9									
*08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	172	1	2189	3	Y	20	36	1			48
							22	9									
*09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	190	1	1996	3	Y	25	34	1			39
							28	9									
10	DLQ G-10		2089	-0-	2089	2089	189	1	1872	3	Y	25	35	1			29
							28	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 7 RRCID -> 178049 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8138 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	68	1	873	3	N	53	47	1			56
							58	9									
06	960	N	584	-0-	-376	-0-	46	1	532	3	N	5	44	1			17
							6	9									
*07	992	N	464	-0-	-528	-0-	35	1	420	3	N	8	14	1			11
							9	9									
*08	992	N	521	-0-	-471	-0-	39	1	476	3	N	5	8	1			8
							6	9									
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	N	1	6	1			3
							1	9									
*10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	75	1	791	3	N	10	2	1			11
							11	9									

VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 7 RRCID -> 178053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8744 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	152	1	2691	3	Y	13	28	1	2	8	28
							14	9									
06	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	349	1	4581	3	Y	33	22	1			39
							36	9									
*07	3751	X	3713	-0-	-38	-0-	273	1	3386	3	Y	49					88
							54	9									
*08	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	298	1	3806	3	Y	36	50	1			74
							40	9									
09	3630	X	1773	-0-	-1857	-0-	139	1	1613	3	Y	19	53	1			40
							21	9									
10	DLQ	G-10	1510	-0-	1510	1510	119	1	1377	3	Y	13	35	1			18
							14	9									

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 6 RRCID -> 178542 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
*07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	1					1
							1	9									
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 135 WELL #: 3 RRCID -> 196735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8112 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	Y	1					1
							1	9									
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	DLQ	G-10	137	-0-	137	137	12	1	125	3	Y	-0-	1	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 1 RRCID -> 221696 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8061 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	73	1	879	3	Y	29	22	1			31
							32	9									
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	76	1	888	3	Y	10	24	1			17
							11	9									
*07	961	N	951	-0-	-10	-0-	72	1	865	3	Y	13	13	1			17
							14	9									
*08	992	N	892	-0-	-100	-0-	68	1	816	3	Y	7	11	1			13
							8	9									
*09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	63	1	765	3	Y	8	10	1			11
							9	9									
10	DLQ G-10		829	-0-	829	829	70	1	750	3	Y	8	9	1			10
							9	9									

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 2 RRCID -> 222162 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8276 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	11	1	127	3	Y	1					1
							1	9									
*07	186	N	112	-0-	-74	-0-	9	1	102	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	124	N	95	-0-	-29	-0-	7	1	87	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	DLQ G-10		94	-0-	94	94	8	1	85	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 3 RRCID -> 223019 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8812 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18	X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
BRISCOE N WELL #: 3 RRCID -> 190558 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	116	1	1398	3	Y	7	3	1			7
							8	9									
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	112	1	1303	3	Y	14	5	1			16
							15	9									
*07	1302	N	1056	-0-	-246	-0-	79	1	962	3	Y	14	13	1			17
							15	9									
*08	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	96	1	1156	3	Y	12	12	1			17
							13	9									
*09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	130	1	1575	3	Y	17	13	1			21
							19	9									
*10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	107	1	1132	3	Y	14	17	1			18
							15	9									

VAQUILLAS 2059 WELL #: 1 RRCID -> 140516 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1184 WELL #: 2 RRCID -> 141562 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8985 - 9062

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 1 RRCID -> 222261 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8793 - 9226

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 2 RRCID -> 222685 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450

05	558	N	401	-0-	-157	-0-	20	1	347	3	Y	31	1	8			30
							34	9									
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	37	1	473	3	Y	4	24	1			10
							4	9									
*07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	60	1	754	3	Y	9					19
							10	9									
*08	403	N	362	-0-	-41	-0-	26	1	333	3	Y	3	11	1			11
							3	9									
*09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	27	1	290	3	Y	4	8	1			7
							4	9									
10	434	N	285	-0-	-149	-0-	26	1	256	3	Y	3	6	1			4
							3	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 5 RRCID -> 222941 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8078 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	182	-0-	-283	-0-	9	1	165	3	Y	7	5	8			2
							8	9									
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	24	1	319	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*07	771	X	771	-0-	-0-	-0-	56	1	702	3	Y	12					14
							13	9									
*08	656	X	656	-0-	-0-	-0-	47	1	605	3	Y	4	7	1			11
							4	9									
*09	657	X	657	-0-	-0-	-0-	56	1	592	3	Y	8	8	1			11
							9	9									
*10	858	X	858	-0-	-0-	-0-	78	1	770	3	Y	9	9	1			11
							10	9									

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 3 RRCID -> 223040 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9204 - 9222

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 4 RRCID -> 223082 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8142 - 9348

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		266	-0-	266	266	24	1	239	3	Y	3					3
							3	9									
10	14B2 EXT		333	-0-	333	599	30	1	300	3	Y	3	2	1			4
							3	9									

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 233208 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9796

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 233227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10119 PERF. 9690 - 9806

05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					12
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					12
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

VILLARREAL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237512 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10319 - 10352

05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					74
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					74
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					74
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					74
*09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					74
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 241975 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9136 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 247950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9824 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			Y	-0-					14
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					14
07	DLQ G-10		644	-0-	644	644	644	2			Y	-0-					14
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	644					Y	-0-					14
*09	2900	N	2479	-0-	-421	223	2479	2			Y	-0-					14
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	223					Y	NO RPT					14

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 249559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10664 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					99
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					99
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					99
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					99
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					99
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC 330184
EL GATITA WELL #: 3 RRCID -> 110351 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8414 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1618	2	2	9	N	2					86
06	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	1283	2	4	9	N	4					90
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1445	2	7	9	N	6					96
*08	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	1445	2	9	9	N	8					104
*09	1290	N	1052	-0-	-238	-0-	1046	2	6	9	N	5					109
10	1457	N	680	-0-	-777	-0-	668	2	12	9	N	11					120

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 084694 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	1878	-0-	-602	-0-	1864	3	14	9	Y	13	15	1			8
06	2400	N	1825	-0-	-575	-0-	1807	3	18	9	Y	16	14	1			10
07	2387	N	1930	-0-	-457	-0-	1904	3	26	9	Y	24	22	1			12
08	1891	N	1773	-0-	-118	-0-	1755	3	18	9	Y	16	23	1			5
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1952	3	25	9	Y	23	17	1			11
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					11

LUNDELL WELL #: 3 RRCID -> 086127 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9370 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 15 RRCID -> 086391 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8976 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2253	-0-	-847	-0-	2253	3			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2080	-0-	-920	-0-	2080	3			Y	-0-					-0-
07	2635	X	2022	-0-	-613	-0-	2022	3			Y	-0-					-0-
08	2263	N	1671	-0-	-592	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-
09	2070	N	1342	-0-	-728	-0-	1342	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	88	1	2362	3	N	-0-					-0-
06	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	65	1	1601	3	N	-0-					-0-
07	940	X	940	-0-	-0-	-0-	39	1	901	3	N	-0-					-0-
08	620	X	611	-0-	-9	-0-	24	1	561	3	N	24					24
							26	9									
09	801	X	801	-0-	-0-	-0-	23	1	776	3	N	2					26
							2	9									
10	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					26

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 3 RRCID -> 089711 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 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
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	259	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	776	3	31	9	Y	28	22	1			6
07	3100	N	3305	-0-	205	205	3268	3	37	9	Y	34	37	1			3
08	3100	N	7016	-0-	3916	4121	6981	3	35	9	Y	32	31	1			4
09	3000	N	3050	-0-	50	4171	3009	3	41	9	Y	37	35	1			6
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	1784					Y	NO RPT					6

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 3 RRCID -> 090016 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 7 RRCID -> 091090 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	1512	-0-	-38	-0-	1494	3	18	9	Y	16	17	1			14
06	1500	X	879	-0-	-621	-0-	868	3	11	9	Y	10	11	1			13
07	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	1312	3	18	9	Y	16	16	1			13
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1540	3	11	9	Y	10	15	1			8
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1772	3	17	9	Y	15	11	1			12
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					12

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 7 RRCID -> 093010 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2813	3	39	9	Y	35	36	1			8
06	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2869	3	45	9	Y	41	38	1			11
07	3317	X	3161	-0-	-156	-0-	3107	3	54	9	Y	49	55	1			5
08	3317	X	3077	-0-	-240	-0-	3026	3	51	9	Y	46	45	1			6
09	3210	X	3174	-0-	-36	-0-	3115	3	59	9	Y	54	51	1			9
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					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
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	546	3	2	9	Y	2	3	1			1
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1194	3	35	9	Y	32	18	1			15
07	1519	X	795	-0-	-724	-0-	740	3	55	9	Y	50	40	1			25
08	1333	X	414	-0-	-919	-0-	378	3	36	9	Y	33	43	1			15
09	1290	X	91	-0-	-1199	-0-	39	3	52	9	Y	47	35	1			27
10	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					27

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 11 RRCID -> 095219 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9075 - 9116

05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1787	3	12	9	Y	11	12	1			8
06	2100	N	1993	-0-	-107	-0-	1970	3	23	9	Y	21	16	1			13
07	2418	X	2087	-0-	-331	-0-	2051	3	36	9	Y	33	29	1			17
08	2418	X	2191	-0-	-227	-0-	2167	3	24	9	Y	22	30	1			9
09	2340	X	1855	-0-	-485	-0-	1821	3	34	9	Y	31	24	1			16
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					16

LUNDELL WELL #: 2 RRCID -> 095558 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8867 - 9045

05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4197	3	18	9	Y	16	10	1			11
06	6150	X	3553	-0-	-2597	-0-	3553	3			Y	-0-	11	1			-0-
07	5921	X	2613	-0-	-3308	-0-	2613	3			Y	-0-					-0-
08	5921	X	4347	-0-	-1574	-0-	4347	3			Y	-0-					-0-
09	5100	X	2818	-0-	-2282	-0-	2818	3			Y	-0-					-0-
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 14 RRCID -> 096190 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9158 - 9182

05	1488	N	1301	-0-	-187	-0-	1291	3	10	9	Y	9	5	1			4
06	1230	N	1141	-0-	-89	-0-	1141	3			Y	-0-	4	1			-0-
07	1209	N	940	-0-	-269	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
08	1209	N	689	-0-	-520	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	510	-0-	-630	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 11 RRCID -> 096762 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 9904 - 9926

05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	447	3	12	9	Y	11	12	1			1
06	420	N	320	-0-	-100	-0-	313	3	7	9	Y	6	6	1			1
07	465	N	374	-0-	-91	-0-	366	3	8	9	Y	7	8	1			-0-
08	465	N	75	-0-	-390	-0-	68	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	330	N	190	-0-	-140	-0-	182	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 12 RRCID -> 097083 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9791 - 9807

05	93	N	43	-0-	-50	-0-	42	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	56	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 14 RRCID -> 098967 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9564 - 9588

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	8	1			10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	8	1			8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	6	1			10
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	116	1	3112	3	N	32					85
							35	9									
06	2970	X	2906	-0-	-64	-0-	111	1	2756	3	N	35					120
							39	9									
07	3069	X	2773	-0-	-296	-0-	112	1	2643	3	N	16	103	1			33
							18	9									
08	3255	X	2824	-0-	-431	-0-	112	1	2679	3	N	30					63
							33	9									
09	3150	X	2756	-0-	-394	-0-	78	1	2652	3	N	24	53	1			34
							26	9									
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					34

CARR WELL #: 8 RRCID -> 101374 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 8678

05	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2900	3	28	9	N	25					90
06	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2764	3	18	9	N	16					106
07	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2938	3	4	9	N	4	101	1			9
08	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3099	3	18	9	N	16					25
09	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2328	3	12	9	N	11					36
10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					36

LUNDELL WELL #: 12 RRCID -> 101925 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225

05	1736	N	1245	-0-	-491	-0-	1217	3	28	9	N	25	15	1			11
06	1740	N	1182	-0-	-558	-0-	1163	3	19	9	N	17	23	1			5
07	1674	N	1290	-0-	-384	-0-	1273	3	17	9	N	15	13	1			7
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1628	3	11	9	N	10	11	1			6
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1465	3	15	9	N	14	16	1			4
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					4

VAQUILLAS RANCH -A1 WELL #: 25 RRCID -> 101973 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10824

05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			Y	-0-					-0-
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2390	3	4	9	Y	4	3	1			1
07	2790	N	2125	-0-	-665	-0-	2121	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	2604	N	2141	-0-	-463	-0-	2137	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	2400	N	1983	-0-	-417	-0-	1977	3	6	9	Y	5	4	1			1
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					1

ALLEY WELL #: 1 RRCID -> 102555 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128

05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	27	1	735	3	Y	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	24	1	588	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	622	-0-	-184	-0-	25	1	597	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	283	-0-	-492	-0-	11	1	272	3	Y	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	20	1	661	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 102635 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10958 - 11142

05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	32	1	850	3	N	-0-					11
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	32	1	777	3	N	-0-					11
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	34	1	815	3	N	-0-					11
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	34	1	826	3	N	-0-					11
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	24	1	802	3	N	-0-					11
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 29 RRCID -> 103083 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10150 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1806	3	12	9	Y	11	11	1			1
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1688	3	30	9	Y	27	23	1			5
07	2015	N	1323	-0-	-692	-0-	1288	3	35	9	Y	32	36	1			1
08	1829	N	1495	-0-	-334	-0-	1461	3	34	9	Y	31	30	1			2
09	1710	N	1269	-0-	-441	-0-	1229	3	40	9	Y	36	33	1			5
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					5

LUNDELL WELL #: 19 RRCID -> 103350 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8757 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 23 RRCID -> 103400 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	78	-0-	-2185	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
06	540	X	16	-0-	-524	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	1	-0-	-402	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 20 RRCID -> 104938 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 2ST RRCID -> 107078 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10038 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 33 RRCID -> 107100 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2894	3	40	9	Y	36	37	1			9
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2860	3	37	9	Y	34	32	1			11
07	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	2998	3	44	9	Y	40	45	1			6
08	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2877	3	42	9	Y	38	37	1			7
09	2760	X	2434	-0-	-326	-0-	2386	3	48	9	Y	44	42	1			9
10	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3900	3	17	9	Y	15	9	1			19
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3393	3	17	9	Y	15	9	1			25
07	3627	X	2813	-0-	-814	-0-	2806	3	7	9	Y	6	22	1			9
08	3627	X	2982	-0-	-645	-0-	2970	3	12	9	Y	11	8	1			12
09	3510	X	2541	-0-	-969	-0-	2539	3	2	9	Y	2	1	6			13
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					13

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	8959	X	7920	-0-	-1039	-0-	7793	3	127	9	Y	115	120	1			27
06	8670	X	7911	-0-	-759	-0-	7824	3	87	9	Y	79	82	1			24
07	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	7941	3	103	9	Y	94	108	1			10
08	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7773	3	98	9	Y	89	87	1			12
09	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7503	3	114	9	Y	104	98	1			18
10	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					18

VERGARA 1674 WELL #: 1 RRCID -> 108453 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10422 - 10584

05	4495	X	2171	-0-	-2324	-0-	77	1	2088	3	Y	5	15	1			2
							6	9									
06	4290	X	2207	-0-	-2083	-0-	85	1	2122	3	Y	-0-					2
07	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	94	1	2210	3	Y	2					4
							2	9									
08	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	88	1	2097	3	Y	3					7
							3	9									
09	2070	X	1911	-0-	-159	-0-	55	1	1854	3	Y	2					9
							2	9									
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					9

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 18 RRCID -> 108536 COMPL. DATE 12/13/1983 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9744 - 9758

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH-A2 WELL #: 38 RRCID -> 108539 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9160 - 9342

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLEY WELL #: 3 RRCID -> 108825 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10191 - 10232

05	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	133	1	3564	3	Y	-0-					-0-
06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	120	1	3006	3	Y	-0-					-0-
07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	165	1	3863	3	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3569	-0-	-120	-0-	144	1	3425	3	Y	-0-					-0-
09	3570	X	2706	-0-	-864	-0-	78	1	2628	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-

7-B CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 109783 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10883 - 11298

05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	40	1	1083	3	N	-0-					-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	38	1	945	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	974	-0-	-142	-0-	40	1	934	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	965	-0-	-151	-0-	39	1	926	3	N	-0-					-0-
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	29	1	976	3	N	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 20 RRCID -> 109793 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9146 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	3078	-0-	-1882	-0-	3052	3	26	9	Y	24	27	1			16
06	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6428	3	24	9	Y	22	21	1			17
07	3658	X	659	-0-	-2999	-0-	622	3	37	9	Y	34	32	1			19
08	3658	X	445	-0-	-3213	-0-	420	3	25	9	Y	23	32	1			10
09	3540	X	3224	-0-	-316	-0-	3189	3	35	9	Y	32	24	1			18
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					18

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 18 RRCID -> 110082 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9570 - 9729

05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1726	3	3	9	Y	3	4	1			3
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1755	3	20	9	Y	18	11	1			10
07	2387	N	2339	-0-	-48	-0-	2308	3	31	9	Y	28	23	1			15
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1944	3	20	9	Y	18	24	1			9
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1884	3	29	9	Y	26	19	1			16
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					16

ALLEY WELL #: 4 RRCID -> 110092 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9686 - 9699

05	3968	X	2054	-0-	-1914	-0-	74	1	1980	3	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3124	-0-	-716	-0-	120	1	3004	3	Y	-0-					-0-
07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	132	1	3111	3	Y	-0-					-0-
08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	130	1	3097	3	Y	-0-					-0-
09	3120	X	2888	-0-	-232	-0-	82	1	2806	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 4 RRCID -> 110097 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9138 - 9170

05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	478	3	10	9	Y	9	5	1			4
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	358	3	15	9	Y	14	12	1			6
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	365	3	11	9	Y	10	13	1			3
09	480	N	391	-0-	-89	-0-	376	3	15	9	Y	14	10	1			7
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					7

ALLEY WELL #: 2 L RRCID -> 110256 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10116 - 10350

05	620	X	581	-0-	-39	-0-	21	1	560	3	Y	-0-					-0-
06	681	X	681	-0-	-0-	-0-	27	1	654	3	Y	-0-					-0-
07	641	X	641	-0-	-0-	-0-	26	1	615	3	Y	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	23	1	552	3	Y	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	18	1	590	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLEY WELL #: 2 U RRCID -> 110257 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9684 - 9722

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	84	1			38
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					39
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					28
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

ARCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 110515 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11091 - 11898

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LUNDELL WELL #: 10 C RRCID -> 111558 COMPL. DATE 02/07/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8930 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 111566 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8685 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	1023	3	15	9	Y	14	8	1			10
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			Y	-0-	10	1			-0-
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			Y	-0-					-0-
08	1023	N	838	-0-	-185	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
09	1080	N	775	-0-	-305	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 9 RRCID -> 111652 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 3900 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 24 RRCID -> 111835 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9126 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			4
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

VAQUILLAS RANCH CO.,LTD WELL #: 2 RRCID -> 112154 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9093 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	412	3	3	9	Y	3	3	1			3
06	570	N	200	-0-	-370	-0-	200	3			Y	-0-	1	1			2
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	3	1	9	Y	1	1	1			2
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-	1	1			1
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3484	3	20	9	Y	18	20	1			16
06	3210	X	2348	-0-	-862	-0-	2316	3	32	9	Y	29	22	1			23
07	3317	X	2267	-0-	-1050	-0-	2217	3	50	9	Y	45	39	1			29
08	3503	X	2868	-0-	-635	-0-	2835	3	33	9	Y	30	41	1			18
09	3390	X	2953	-0-	-437	-0-	2907	3	46	9	Y	42	32	1			27
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	13088	X	6056	-0-	-7032	-0-	6056	3			Y	-0-					-0-
06	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4404	3	72	9	Y	65	49	1			16
07	6324	X	4447	-0-	-1877	-0-	4382	3	65	9	Y	59	44	1			31
08	6324	X	3017	-0-	-3307	-0-	2974	3	43	9	Y	39	41	1			29
09	5850	X	3374	-0-	-2476	-0-	3315	3	59	9	Y	54	63	1			20
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	5611	X	5197	-0-	-414	-0-	186 10	1 9	5001	3	N	9					81
06	5430	X	4759	-0-	-671	-0-	184	1	4575	3	N	-0-					81
07	5611	X	4740	-0-	-871	-0-	190 85	1 9	4465	3	N	77	55	1			103
08	5208	X	4575	-0-	-633	-0-	184 31	1 9	4360	3	N	28					131
09	5040	X	4206	-0-	-834	-0-	120 13	1 9	4073	3	N	12	124	1			19
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					19

VERGARA 1679 WELL #: 1 RRCID -> 113161 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 27 RRCID -> 113495 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1359	3	11	9	Y	10	11	1			10
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2308	3	6	9	Y	5	7	1			8
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2112	3	9	9	Y	8	8	1			8
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2035	3	6	9	Y	5	8	1			5
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2104	3	8	9	Y	7	6	1			6
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1674 WELL #: 3 RRCID -> 113798 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10668 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	X	906	-0-	-396	-0-	32	1	874	3	Y	-0-					-0-
06	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	46	1	1130	3	Y	-0-					-0-
07	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	46	1	1076	3	Y	-0-					-0-
08	961	X	936	-0-	-25	-0-	38	1	898	3	Y	-0-					-0-
09	1170	X	1093	-0-	-77	-0-	31	1	1062	3	Y	-0-					-0-
10	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 21 RRCID -> 113844 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9179 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5245	3	34	9	Y	31	19	1			14
06	4860	X	4589	-0-	-271	-0-	4569	3	20	9	Y	18	26	1			6
07	4929	X	4111	-0-	-818	-0-	4093	3	18	9	Y	16	14	1			8
08	5270	X	3985	-0-	-1285	-0-	3973	3	12	9	Y	11	12	1			7
09	5100	X	3935	-0-	-1165	-0-	3918	3	17	9	Y	15	18	1			4
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					4

VAQUILLAS RANCH CO. STATE WELL #: 6 RRCID -> 113858 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9083 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2082	3	4	9	Y	4	3	1			1
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1683	3	20	9	Y	18	15	1			4
07	1984	N	1364	-0-	-620	-0-	1346	3	18	9	Y	16	13	1			7
08	1984	N	1071	-0-	-913	-0-	1059	3	12	9	Y	11	12	1			6
09	1710	N	963	-0-	-747	-0-	946	3	17	9	Y	15	17	1			4
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					4

ALLEY WELL #: 5 RRCID -> 114352 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9660 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	124	1	3326	3	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3270	-0-	-30	-0-	126	1	3144	3	Y	-0-					-0-
07	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	152	1	3582	3	Y	-0-					-0-
08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	148	1	3500	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3283	-0-	-47	-0-	94	1	3189	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 7 RRCID -> 114491 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10366 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1367	-0-	-679	-0-	1363	3	4	9	Y	4	16	1			29
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			Y	-0-	12	1			17
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1885	3	29	9	Y	26	28	1			15
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1981	3	9	9	Y	8	13	1			10
09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1877	3	22	9	Y	20	9	1			21
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					21

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HIRSCH WELL #: 1 RRCID -> 114845 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10500 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	982	-0-	-103	-0-	35	1	947	3	N	-0-					41
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	43	1	1057	3	N	-0-					41
07	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	47	1	1109	3	N	-0-					41
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	42	1	985	3	N	2					43
							2	9									
09	1110	N	731	-0-	-379	-0-	21	1	710	3	N	-0-	2	6			41
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					41

JURASCHEK WELL #: 1 RRCID -> 114846 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11070 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	107	1	2891	3	N	-0-					16
06	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	103	1	2538	3	N	-0-					16
07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	112	1	2611	3	N	-0-					16
08	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	116	1	2756	3	N	35					51
							39	9									
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	51	1	1715	3	N	1					52
							1	9									
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					52

LUNDELL WELL #: 27 RRCID -> 116145 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8956 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3356	-0-	-705	-0-	3348	3	8	9	Y	7	4	1			5
06	3870	X	2600	-0-	-1270	-0-	2600	3			Y	-0-	5	1			-0-
07	3379	X	1876	-0-	-1503	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-
08	3379	X	2101	-0-	-1278	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
09	3270	X	2036	-0-	-1234	-0-	2036	3			Y	-0-					-0-
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 116187 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9957 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEY WELL #: 7ST RRCID -> 116492 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9790 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
09	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-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
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	22	1	594	3	Y	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	18	1	445	3	Y	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	22	1	522	3	Y	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	23	1	546	3	Y	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	14	1	489	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 36 RRCID -> 116868 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10440 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			Y	-0-					-0-
08	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			Y	-0-					-0-
09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 26 RRCID -> 116977 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9415 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3832	-0-	-384	-0-	3767	3	65	9	Y	59	35	1			32
06	4080	X	3211	-0-	-869	-0-	3095	3	116	9	Y	105	102	1			35
07	3968	X	2925	-0-	-1043	-0-	2818	3	107	9	Y	97	77	1			55
08	3968	X	2707	-0-	-1261	-0-	2634	3	73	9	Y	66	71	1			50
09	3720	X	2471	-0-	-1249	-0-	2374	3	97	9	Y	88	105	1			33
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					33

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 55 RRCID -> 117264 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8304 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST, P. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117289 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	126	1	198	2	N	-0-					60
							3195	3									
06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	117	1	143	2	N	-0-					60
							2751	3									
07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	131	1	3067	3	N	-0-					60
08	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	140	1	157	2	N	-0-					60
							3165	3									
09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	98	1	157	2	N	-0-					60
							3130	3									
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					60

MARRS MCLEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 117304 COMPL. DATE 06/22/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
7-B CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 117429 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11001 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA 1679-W WELL #: 5ST RRCID -> 117459 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9604 - 9618

05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	77	1	2077	3	Y	29	112	1			17
							32	9									
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	81	1	2010	3	Y	-0-					17
07	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	101	1	2376	3	Y	1					18
							1	9									
08	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	109	1	2577	3	Y	2					20
							2	9									
09	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	80	1	2690	3	Y	1					21
							1	9									
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					21

DAY WELL #: 1 RRCID -> 117460 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 9246

05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2095	3	7	9	N	6					120
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2360	3	17	9	N	15					135
07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	1961	3	101	9	N	92	86	1			141
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					141
09	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					141
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					141

BONEBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 117546 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 30 RRCID -> 117575 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10205 - 10352

05	1209	N	805	-0-	-404	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
06	1350	N	713	-0-	-637	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	564	-0-	-304	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	511	-0-	-209	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 2 RRCID -> 117748 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10710 - 11842

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	18	1	489	3	N	-0-					82
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	19	1	453	3	N	-0-					82
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	20	1	464	3	N	-0-					82
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	21	1	479	3	N	-0-					82
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	13	1	443	3	N	11					93
							12	9									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					93

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 22 RRCID -> 117915 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101

05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1413	3	6	9	Y	5	3	1			10
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1124	3	6	9	Y	5	3	1			12
07	1612	N	882	-0-	-730	-0-	880	3	2	9	Y	2	7	1			7
08	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	1327	3	6	9	Y	5	3	1			9
09	1140	N	775	-0-	-365	-0-	774	3	1	9	Y	1	1	6			9
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					9

CARR WELL #: 14 RRCID -> 117916 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928

05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					77
06	600	N	545	-0-	-55	-0-	545	3			N	-0-					77
07	558	N	511	-0-	-47	-0-	505	3	6	9	N	5					82
08	620	N	437	-0-	-183	-0-	437	3			N	-0-					82
09	540	N	458	-0-	-82	-0-	457	3	1	9	N	1					83
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					83

LUNDELL WELL #: 42 RRCID -> 118281 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 11108

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 40 RRCID -> 118575 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9461 - 9764

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 6 RRCID -> 118798 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10178 - 10277

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	34	1			6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 10 RRCID -> 118871 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8461 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	420	-0-	-200	-0-	16	1	404	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	284	-0-	-106	-0-	12	1	272	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	297	-0-	-106	-0-	16	1	281	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	133	-0-	-301	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	58	-0-	-212	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCLEAN, MARRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 118969 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10147 - 11194

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 7 RRCID -> 119055 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10024 - 10164

05	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	99	1	2676	3	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2384	-0-	-376	-0-	92	1	2292	3	Y	-0-					-0-
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	76	1	1773	3	Y	-0-					-0-
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	75	1	1792	3	Y	-0-					-0-
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	49	1	1647	3	Y	-0-					-0-
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 49 RRCID -> 119111 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9048 - 9708

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 37 RRCID -> 119197 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9363 - 10264

05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			Y	-0-					-0-
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1783	-0-	-201	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1544	-0-	-471	-0-	1544	3			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1596	-0-	-234	-0-	1596	3			Y	-0-					-0-
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 119445 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11653 - 11700

05	1581	X	507	-0-	-1074	-0-	19	1	488	3	N	-0-					-0-
06	690	X	223	-0-	-467	-0-	8	1	215	3	N	-0-					-0-
07	834	X	834	-0-	-0-	-0-	34	1	800	3	N	-0-					-0-
08	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	52	1	1223	3	N	-0-					-0-
09	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	66	1	2239	3	N	-0-					-0-
10	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 12 RRCID -> 119681 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8679 - 8770

05	1333	N	1116	-0-	-217	-0-	43	1	1073	3	Y	-0-					-0-
06	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	121	1	2646	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3448	-0-	348	348	181	1	3267	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3974	-0-	874	1222	187	1	3787	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3493	-0-	493	1715	170	1	3323	3	Y	-0-					-0-
10	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	630					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LUNDELL A WELL #: 8 RRCID -> 119761 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1787	-0-	-135	-0-	1779	3	8	9	Y	7	4	1			3
06	2040	N	1650	-0-	-390	-0-	1650	3			Y	-0-	3	1			-0-
07	2108	X	1336	-0-	-772	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
08	2108	X	713	-0-	-1395	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
09	1740	X	649	-0-	-1091	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
10	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 119943 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 10706 - 10866

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 41 RRCID -> 120097 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9400 - 10016

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 22 RRCID -> 120425 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 8655 - 9580

05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					30
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	47	3	3	9	N	3					33
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					33
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	56	3	6	9	N	5					38
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-	2	6			36
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					36

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 35 RRCID -> 120718 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9193 - 9280

05	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9061	3	37	9	Y	34	37	1			31
06	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8504	3	50	9	Y	45	37	1			39
07	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8759	3	78	9	Y	71	63	1			47
08	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8380	3	52	9	Y	47	65	1			29
09	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8434	3	73	9	Y	66	50	1			45
10	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					45

CARR WELL #: 18 RRCID -> 120936 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8701 - 9444

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 24 RRCID -> 121702 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8548 - 8732

05	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4044	3	491	9	N	446	497	1			273
06	4290	X	4002	-0-	-288	-0-	3534	3	468	9	N	425	384	1			314
07	4433	X	4191	-0-	-242	-0-	3694	3	497	9	N	452	553	1			213
08	4526	X	3599	-0-	-927	-0-	3599	3			N	-0-	120	1			93
09	4380	X	3055	-0-	-1325	-0-	2952	3	103	9	N	94	45	1			142
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					142

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	571	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	525	3	12	9	Y	11	7	1			4
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	11	12	1			3
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	7	9	1			1
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	10	8	1			3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

EL GATO WELL #: 13 RRCID -> 121860 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8101 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	1027	3	18	9	Y	16	9	1			8
06	990	N	972	-0-	-18	-0-	961	3	11	9	Y	10	14	1			4
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	901	3	11	9	Y	10	8	1			6
08	806	N	569	-0-	-237	-0-	561	3	8	9	Y	7	7	1			6
09	780	N	289	-0-	-491	-0-	279	3	10	9	Y	9	11	1			4
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					72
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					72
07	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					72
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	N	-0-					72
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	N	-0-					72
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					72

LUNDELL WELL #: 44 RRCID -> 122173 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9638 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 122304 COMPL. DATE 09/09/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	355	-0-	-203	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 122312 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10608 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 14 RRCID -> 122844 COMPL. DATE 11/14/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8530 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	396	-0-	-69	-0-	15	1	381	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	319	-0-	-101	-0-	14	1	305	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	16	1	279	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	28	-0-	-375	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	401	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 30 RRCID -> 123424 COMPL. DATE 01/28/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9130 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2404	-0-	-262	-0-	2390	3	14	9	Y	13	15	1			9
06	2100	N	2096	-0-	-4	-0-	2084	3	12	9	Y	11	11	1			9
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2077	3	18	9	Y	16	16	1			9
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1856	3	12	9	Y	11	16	1			4
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1732	3	18	9	Y	16	12	1			8
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					8

VAQUILLAS RANCH -J- WELL #: 39 RRCID -> 123609 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10677 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 8 RRCID -> 123886 COMPL. DATE 01/07/1987 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10815 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2658	3	3	9	N	3					85
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2446	3	19	9	N	17					102
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2613	3	44	9	N	40	102	1			40
08	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2569	3	19	9	N	17					57
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2110	3	7	9	N	6					63
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					63

CARR WELL #: 31 RRCID -> 124582 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 47 RRCID -> 125036 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9105 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			Y	-0-					-0-
06	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	3			Y	-0-					-0-
07	4278	X	3966	-0-	-312	-0-	3966	3			Y	-0-					-0-
08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			Y	-0-					-0-
09	4260	X	3725	-0-	-535	-0-	3725	3			Y	-0-					-0-
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125277 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11024 - 11044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 17 RRCID -> 125456 COMPL. DATE 10/03/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8605 - 8785

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125583 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11230 - 12155

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 58 RRCID -> 126331 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 8662

05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	149	1	707	3	Y	1	1	1		1
							1	9								
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	149	1	716	3	Y	13	9	1		5
							14	9								
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	195	1	975	3	Y	5	7	1		3
							6	9								
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	172	1	887	3	Y	17	16	1		4
							19	9								
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	167	1	748	3	Y	13	11	1		6
							14	9								
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT				6

LUNDELL-205 WELL #: 1 RRCID -> 126447 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634

05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1011	3	142	9	N	129	76	1		67
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1063	3	116	9	N	105	130	1		42
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1123	3	110	9	N	100	84	1		58
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1015	3	85	9	N	77	80	1		55
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	811	3	91	9	N	83	106	1		32
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				32

CARR WELL #: 35 RRCID -> 128417 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044

05	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5404	3	2	9	N	2				175
06	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4854	3	3	9	N	3				178
07	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5279	3	6	9	N	5				183
08	4650	X	3959	-0-	-691	-0-	3944	3	15	9	N	14				197
09	4500	X	3494	-0-	-1006	-0-	3494	3			N	-0-				197
10	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT				197

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO LTD. WELL #: 33 RRCID -> 129861 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	N	2597	-0-	-255	-0-	2582	3	15	9	Y	14	16	1			10
06	2550	N	2317	-0-	-233	-0-	2298	3	19	9	Y	17	15	1			12
07	2790	N	2366	-0-	-424	-0-	2337	3	29	9	Y	26	24	1			14
08	2604	N	2286	-0-	-318	-0-	2267	3	19	9	Y	17	24	1			7
09	2310	N	2161	-0-	-149	-0-	2135	3	26	9	Y	24	19	1			12
10	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					4
06	600	N	458	-0-	-142	-0-	458	3			N	-0-					4
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					4
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					4
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					4
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					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
05	1426	N	1035	-0-	-391	-0-	1029	3	6	9	Y	5	16	1			28
06	1110	N	1012	-0-	-98	-0-	1012	3			Y	-0-	12	1			16
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1523	3	34	9	Y	31	32	1			15
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1460	3	10	9	Y	9	14	1			10
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1316	3	24	9	Y	22	10	1			22
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3100	N	3381	-0-	281	281	3381	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3039	-0-	39	320	3039	3			Y	-0-					-0-
07	3065	N	2745	-0-	-320	-0-	2745	3			Y	-0-					-0-
08	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			Y	-0-					-0-
09	2010	X	1714	-0-	-296	-0-	1714	3			Y	-0-					-0-
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 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
05	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5151	3	10	9	Y	9	5	1			7
06	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5704	3	29	9	Y	26	23	1			10
07	4898	X	4675	-0-	-223	-0-	4647	3	28	9	Y	25	19	1			16
08	4898	X	4412	-0-	-486	-0-	4392	3	20	9	Y	18	18	1			16
09	4740	X	4107	-0-	-633	-0-	4082	3	25	9	Y	23	27	1			12
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	140	1	669	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	124	1	594	3	Y	11	7	1			4
							12	9									
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	179	1	901	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	132	1	680	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	147	1	664	3	Y	12	10	1			6
							13	9									
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	124	N	54	-0-	-70	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1725	3	6	9	Y	5	5	1			3
06	960	X	912	-0-	-48	-0-	902	3	10	9	Y	9	7	1			5
07	1519	X	836	-0-	-683	-0-	821	3	15	9	Y	14	12	1			7
08	1519	X	788	-0-	-731	-0-	778	3	10	9	Y	9	13	1			3
09	1470	X	762	-0-	-708	-0-	748	3	14	9	Y	13	10	1			6
10	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					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
05	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	102	1	2739	3	N	11					98
							12	9									
06	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	103	1	2570	3	N	17	89	1			26
							19	9									
07	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	111	1	2608	3	N	1					27
							1	9									
08	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	110	1	2617	3	N	-0-					27
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	76	1	2545	3	N	10					38
							11	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					38

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 U RRCID -> 132286 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	502	1	2069	2	Y	-0-					-0-
06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	534	1	2336	2	Y	-0-					-0-
07	1674	X	1501	-0-	-173	-0-	320	1	1181	2	Y	-0-					-0-
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	519	1	2839	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	360	1	1620	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 48 RRCID -> 132620 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	X	545	-0-	-137	-0-	545	3			N	-0-					22
06	836	X	836	-0-	-0-	-0-	833	3	3	9	N	3					25
07	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5280	3	74	9	N	67					92
08	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9426	3	34	9	N	31					123
09	3000	N	5980	-0-	2980	2980	5956	3	24	9	N	22					145
10	682	X	NO RPT	-0-	-682	2298					N	NO RPT					145

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1680 WELL #: 1 RRCID -> 132632 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9758 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH -I WELL #: 42 RRCID -> 133021 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10754 - 11134

05	155	N	148	-0-	-7	-0-	147	3	1	9	Y	1					1
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	136	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	3	1	9	Y	1	1	6			-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 31 RRCID -> 133182 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052

05	186	N	156	-0-	-30	-0-	153	3	3	9	Y	3	3	1			3
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	122	3	2	9	Y	2	2	1			3
07	186	N	114	-0-	-72	-0-	111	3	3	9	Y	3	3	1			3
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	3	2	9	Y	2	3	1			2
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	148	3	3	9	Y	3	2	1			3
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					3

VAQUILLAS RANCH "E" WELL #: 70 RRCID -> 133486 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 11479 PERF.10136 - 10416

05	527	N	368	-0-	-159	-0-	367	3	1	9	Y	1	1	1			3
06	600	N	482	-0-	-118	-0-	480	3	2	9	Y	2	1	1			4
07	527	N	469	-0-	-58	-0-	468	3	1	9	Y	1	3	1			2
08	372	N	312	-0-	-60	-0-	311	3	1	9	Y	1	1	1			2
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	537	3	1	9	Y	1	1	6			2
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 41 RRCID -> 133495 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11308 - 11340

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	1395	X	1130	-0-	-265	-0-	1129	3	1	9	Y	1	4	1			10
06	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1126	3			Y	-0-	3	1			7
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1222	3	19	9	Y	17	13	1			11
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1125	3	6	9	Y	5	7	1			9
09	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2742	3	32	9	Y	29	11	1			27
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					27

CARR WELL #: 49 RRCID -> 133836 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944

05	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4055	3	34	9	N	31					113
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3555	3	15	9	N	14	107	1			20
07	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4208	3	3	9	N	3					23
08	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4306	3	4	9	N	4					27
09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3464	3	6	9	N	5					32
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					32

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
05	11377	X	5515	-0-	-5862	-0-	5449	3	66	9	Y	60	66	1			43
06	11010	X	6834	-0-	-4176	-0-	6764	3	70	9	Y	64	58	1			49
07	10633	X	3138	-0-	-7495	-0-	3028	3	110	9	Y	100	92	1			57
08	9548	X	7437	-0-	-2111	-0-	7365	3	72	9	Y	65	92	1			30
09	9180	X	5488	-0-	-3692	-0-	5386	3	102	9	Y	93	71	1			52
10	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					52

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
05	3100	N	3890	-0-	790	790	3887	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	3000	N	3414	-0-	414	1204	3385	3	29	9	Y	26	21	1			6
07	3036	N	1832	-0-	-1204	-0-	1798	3	34	9	Y	31	34	1			3
08	2232	X	166	-0-	-2066	-0-	133	3	33	9	Y	30	29	1			4
09	2160	X	96	-0-	-2064	-0-	57	3	39	9	Y	35	33	1			6
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	47	1	1224	3	Y	-0-					1
06	1260	N	541	-0-	-719	-0-	21	1	520	3	Y	-0-					1
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	64	1	1528	3	Y	-0-					1
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	70	1	1650	3	Y	25					26
							28	9									
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	31	1	1051	3	Y	-0-					1
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					1

ALLEY WELL #: 8ST RRCID -> 135953 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10158 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	53	1	1425	3	Y	-0-					-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	47	1	1167	3	Y	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	37	1	886	3	Y	-0-					-0-
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	71	1	1683	3	Y	-0-					-0-
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	29	1	1013	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 135960 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	186	1	5020	3	Y	-0-					34
06	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	195	1	4820	3	Y	4					38
							4	9									
07	5053	X	5046	-0-	-7	-0-	207	1	4839	3	Y	-0-					38
08	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	216	1	5129	3	Y	1					39
							1	9									
09	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	143	1	4823	3	Y	-0-					39
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					39

LUNDELL WELL #: 60 RRCID -> 135965 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9415 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2010	-0-	-625	-0-	2010	3			Y	-0-					-0-
06	2550	X	2389	-0-	-161	-0-	2372	3	17	9	Y	15	11	1			4
07	1860	N	1573	-0-	-287	-0-	1558	3	15	9	Y	14	11	1			7
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2374	3	11	9	Y	10	11	1			6
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1845	3	14	9	Y	13	16	1			3
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	527	N	417	-0-	-110	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	510	N	438	-0-	-72	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	450	N	337	-0-	-113	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 62 RRCID -> 135992 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9226 - 9900

05	545	X	97	-0-	-448	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH - A1 WELL #: 24 RRCID -> 136003 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 11083 PERF. 9910 - 10188

05	5425	X	4181	-0-	-1244	-0-	4180	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	5250	X	3774	-0-	-1476	-0-	3774	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			Y	-0-					-0-
08	4836	X	4697	-0-	-139	-0-	4697	3			Y	-0-					-0-
09	4680	X	4419	-0-	-261	-0-	4419	3			Y	-0-					-0-
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 63 RRCID -> 136021 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9066 - 9811

05	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	3			Y	-0-					-0-
06	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	3			Y	-0-					-0-
07	5363	X	4271	-0-	-1092	-0-	4271	3			Y	-0-					-0-
08	5084	X	4387	-0-	-697	-0-	4387	3			Y	-0-					-0-
09	5040	X	3763	-0-	-1277	-0-	3763	3			Y	-0-					-0-
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 40 RRCID -> 136222 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8130 - 8160

05	1209	N	385	-0-	-824	-0-	75	1	310	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	494	-0-	-616	-0-	92	1	402	2	Y	-0-					-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	232	1	856	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3441	-0-	341	341	532	1	2909	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3227	-0-	227	568	586	1	2641	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 30 RRCID -> 136224 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10970 - 11278

05	3100	N	4802	-0-	1702	1702	4782	3	20	9	Y	18	8	1			17
06	3000	N	5551	-0-	2551	4253	5523	3	28	9	Y	25	11	1			31
07	3100	N	3928	-0-	828	5081	3918	3	10	9	Y	9	28	1			12
08	6890	X	1809	-0-	-5081	-0-	1802	3	7	9	Y	6	8	1			10
09	1410	X	940	-0-	-470	-0-	939	3	1	9	Y	1	1	6			10
10	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					10

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 72 RRCID -> 136502 COMPL. DATE 11/18/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9830 - 9864

05	2914	X	2530	-0-	-384	-0-	2488	3	42	9	Y	38	40	1			9
06	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2605	3	36	9	Y	33	32	1			10
07	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2758	3	43	9	Y	39	44	1			5
08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2610	3	41	9	Y	37	36	1			6
09	2640	N	2484	-0-	-156	-0-	2437	3	47	9	Y	43	41	1			8
10	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 136612 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10452 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	3	1	9	N	1					1
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-	1	1			-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	270	N	177	-0-	-93	-0-	176	3	1	9	N	1	1	6			-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 56 RRCID -> 137020 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9236 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 57 RRCID -> 137346 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9622 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	80	1	2157	3	N	-0-					-0-
06	2130	N	1812	-0-	-318	-0-	70	1	1742	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1685	-0-	-268	-0-	69	1	1616	3	N	-0-					-0-
08	2201	N	1709	-0-	-492	-0-	70	1	1639	3	N	-0-					-0-
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	60	1	2017	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 138003 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9630 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL "F" WELL #: 3 RRCID -> 138010 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11519 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2303	-0-	-53	-0-	82	1	2221	3	N	-0-					-0-
06	2370	N	2154	-0-	-216	-0-	84	1	2070	3	N	-0-					-0-
07	2263	N	1865	-0-	-398	-0-	76	1	1789	3	N	-0-					-0-
08	2294	N	1897	-0-	-397	-0-	77	1	1820	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	1909	-0-	-251	-0-	55	1	1854	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 82 RRCID -> 138334 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10346 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6356	-0-	-309	-0-	6330	3	26	9	Y	24	16	1			26
06	6450	X	5733	-0-	-717	-0-	5704	3	29	9	Y	26	14	1			38
07	6603	X	6212	-0-	-391	-0-	6197	3	15	9	Y	14	39	1			13
08	6603	X	6311	-0-	-292	-0-	6287	3	24	9	Y	22	16	1			19
09	6390	X	5514	-0-	-876	-0-	5510	3	4	9	Y	4	2	6			21
10	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					21

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 80 RRCID -> 138491 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11527 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	6960	-0-	-108	-0-	6931	3	29	9	Y	26	17	1			36
06	6840	X	6194	-0-	-646	-0-	6163	3	31	9	Y	28	16	1			48
07	7006	X	6827	-0-	-179	-0-	6809	3	18	9	Y	16	42	1			22
08	7006	X	6933	-0-	-73	-0-	6905	3	28	9	Y	25	17	1			30
09	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7026	3	6	9	Y	5	2	6			33
10	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					33

VAQUILLAS RANCH A10 WELL #: 81 RRCID -> 138492 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11130 - 11210

05	217	N	86	-0-	-131	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	3	1	9	Y	1	1	6			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 79 RRCID -> 138606 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9102 - 9350

05	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	716	1	3408	3	Y	501	654	1			254
							551	9									
06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	602	1	2893	3	Y	52	198	1			108
							57	9									
07	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	493	1	2469	3	Y	12	80	1			40
							13	9									
08	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	304	1	1568	3	Y	29	55	1			14
							32	9									
09	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	358	1	1604	3	Y	27	28	1			13
							30	9									
10	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					13

LUNDELL WELL #: 50 RRCID -> 138616 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9739 - 9835

05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 39 RRCID -> 139186 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8466 - 8496

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A-6 WELL #: 83 RRCID -> 139320 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11379 - 11490

05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 86 RRCID -> 139729 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9166 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	982	1	4675	3	Y	5	7	1			6
							6	9									
06	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	969	1	4660	3	Y	86	58	1			34
							95	9									
07	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	973	1	4876	3	Y	26	38	1			22
							29	9									
08	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	920	1	4747	3	Y	93	88	1			27
							102	9									
09	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	852	1	3821	3	Y	68	60	1			35
							75	9									
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					35

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 5 RRCID -> 140594 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9376 - 9419

05	248	N	183	-0-	-65	-0-	181	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	123	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	127	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	186	N	62	-0-	-124	-0-	60	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	120	N	5	-0-	-115	-0-	2	3	3	9	Y	3	2	1			1
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

DAY WELL #: 3 RRCID -> 140860 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8190 - 8802

05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1362	3	3	9	N	3					45
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					45
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					45
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					45
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-	7	6			38
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					38

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 90 RRCID -> 141009 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 1100 PERF.10238 - 10260

05	124	N	70	-0-	-54	-0-	63	3	7	9	Y	6	6	1			3
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	187	3	12	9	Y	11	10	1			4
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	71	3	14	9	Y	13	14	1			3
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	106	3	13	9	Y	12	12	1			3
09	210	N	60	-0-	-150	-0-	45	3	15	9	Y	14	14	1			3
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					3

VAQUILLAS RANCH "A1" WELL #: 91 RRCID -> 141117 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10068 - 10090

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 40 RRCID -> 141118 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8725 - 8754

05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	478	3	4	9	Y	4	4	1			3
06	480	N	434	-0-	-46	-0-	431	3	3	9	Y	3	3	1			3
07	465	N	429	-0-	-36	-0-	423	3	6	9	Y	5	5	1			3
08	496	N	424	-0-	-72	-0-	421	3	3	9	Y	3	5	1			1
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	412	3	6	9	Y	5	3	1			3
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 53 RRCID -> 141441 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8232 - 8473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					45
06	630	N	505	-0-	-125	-0-	504	3	1	9	N	1					46
07	651	N	580	-0-	-71	-0-	548	3	32	9	N	29					75
08	651	N	389	-0-	-262	-0-	388	3	1	9	N	1					76
09	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	3			N	-0-					76
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					76

CARR WELL #: 56 RRCID -> 141848 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8632 - 8812

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "A-1" WELL #: 15 RRCID -> 142042 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10248 - 10266

05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	Y	1	1	1			2
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	374	3	2	9	Y	2	2	1			2
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	329	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	128	3	2	9	Y	2	2	1			2
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	124	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS RANCH - I WELL #: 93 RRCID -> 142057 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 11431 PERF.10632 - 10946

05	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	3	1	9	Y	1	1	6			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 43 RRCID -> 142099 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9162 - 9184

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 142299 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10860 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	181	1	4888	3	N	-0-					-0-
06	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	193	1	4793	3	N	-0-					-0-
07	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	224	1	5271	3	N	-0-					-0-
08	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	219	1	5194	3	N	-0-					-0-
09	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	149	1	5023	3	N	8					8
							9	9									
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					8

CARR WELL #: 58 RRCID -> 142402 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2358	3	28	9	N	25					63
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2229	3	2	9	N	2					65
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2304	3	11	9	N	10					75
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					75
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1949	3	3	9	N	3					78
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					78

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 142454 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	341	-0-	-62	-0-	36	1	150	2	Y	141	95	1			207
							155	9									
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	33	1	147	2	Y	-0-	185	1			22
07	341	N	172	-0-	-169	-0-	37	1	135	2	Y	-0-	22	1			-0-
08	341	N	181	-0-	-160	-0-	28	1	153	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	30	1	137	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 29 RRCID -> 142537 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	31	3	3	9	Y	3	3	1			3
06	90	N	24	-0-	-66	-0-	23	3	1	9	Y	1	2	1			2
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	3	1	9	Y	1	2	1			1
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	299	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 61 RRCID -> 142737 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 64 RRCID -> 142738 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8873 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	161	-0-	-79	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH "A5" WELL #: 97 RRCID -> 142775 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	118	-0-	-161	-0-	23	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	15	1	66	2	Y	20					20
							22	9									
07	248	N	124	-0-	-124	-0-	20	1	73	2	Y	28	25	1			23
							31	9									
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	19	1	105	2	Y	49	47	1			25
							54	9									
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	16	1	70	2	Y	41	47	1			19
							45	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					19

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 46 RRCID -> 142848 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8578 - 8594

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 142885 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9656 - 10354

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2093	-0-	-127	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	1845	-0-	-480	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1605	-0-	-495	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 15 RRCID -> 143249 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8118 - 8136

05	3069	X	2390	-0-	-679	-0-	91	1	2299	3	Y	-0-	9	1			3
06	2970	X	572	-0-	-2398	-0-	25	1	547	3	Y	-0-					3
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
09	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 95 RRCID -> 143251 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7988 - 8268

05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	51	1	212	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	211	-0-	-89	-0-	39	1	172	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	229	-0-	-205	-0-	49	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	62	1	336	2	Y	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	70	1	317	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 143411 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11114 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	220	3	N	-0-					7
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	N	-0-					7
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-					7
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	N	-0-					7
09	180	N	85	-0-	-95	-0-	2	1	83	3	N	-0-					7
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					7

LUNDELL WELL #: 31 RRCID -> 143507 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9965 - 10085

05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	336	-0-	-114	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 105 RRCID -> 143605 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 8778

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLEY WELL #: 9ST RRCID -> 143611 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9808 - 9935

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 143694 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11126 - 11388

05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	52	1	1409	3	N	-0-					3
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	52	1	1298	3	N	-0-					3
07	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	51	1	1200	3	N	2					5
							2	9									
08	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	52	1	1240	3	N	-0-					5
09	1350	N	849	-0-	-501	-0-	24	1	825	3	N	-0-					5
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					5

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 143725 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11428 - 12088

05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	17	1	464	3	N	-0-					40
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	21	1	515	3	N	-0-					40
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	20	1	459	3	N	-0-	40	1			-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	21	1	492	3	N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	14	1	474	3	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 89 RRCID -> 144015 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9864 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2968	3	25	9	Y	23	23	1			6
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3076	3	67	9	Y	61	51	1			16
07	4526	X	3287	-0-	-1239	-0-	3208	3	79	9	Y	72	79	1			9
08	4526	X	3172	-0-	-1354	-0-	3097	3	75	9	Y	68	66	1			11
09	4380	X	3159	-0-	-1221	-0-	3071	3	88	9	Y	80	75	1			16
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					16

LUNDELL A WELL #: 10 RRCID -> 144311 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9508 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 144449 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9108 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 144498 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8138 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 65 RRCID -> 144517 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8494 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1194	3	8	9	N	7					96
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					96
07	961	N	822	-0-	-139	-0-	822	3			N	-0-					96
08	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	3			N	-0-					96
09	930	N	619	-0-	-311	-0-	619	3			N	-0-					96
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					96

CARR WELL #: 66 RRCID -> 144951 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8739 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-	21	1			3
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					3
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					3
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	145	3	151	9	N	137	86	1			54
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	88	3	491	9	N	446	238	1			262
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					262

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 110 RRCID -> 145102 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8584 - 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
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	89	1	366	2	Y	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	81	1	354	2	Y	31					31
							34	9									
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	110	1	406	2	Y	29	32	1			28
							32	9									
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	79	1	433	2	Y	52	52	1			28
							57	9									
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	75	1	336	2	Y	42	50	1			20
							46	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					20

CARR WELL #: 71 RRCID -> 145126 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 63 RRCID -> 145301 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8778 - 8938

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 70 RRCID -> 145303 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8397 - 9420

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 145357 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11530

05	651	N	626	-0-	-25	-0-	22	1	604	3	N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	24	1	573	3	N	-0-					-0-
07	589	N	585	-0-	-4	-0-	24	1	561	3	N	-0-					-0-
08	620	N	568	-0-	-52	-0-	23	1	545	3	N	-0-					-0-
09	600	N	523	-0-	-77	-0-	15	1	508	3	N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA 1679-W WELL #: 3 RRCID -> 145365 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9540 - 9600

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LUNDELL WELL #: 67 RRCID -> 145453 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9402 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			Y	-0-					-0-
06	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2101	3	13	9	Y	12	9	1			3
07	1705	X	1473	-0-	-232	-0-	1460	3	13	9	Y	12	9	1			6
08	1705	X	1298	-0-	-407	-0-	1288	3	10	9	Y	9	9	1			6
09	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2377	3	12	9	Y	11	13	1			4
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					4

JURASCHEK WELL #: 2 RRCID -> 145504 COMPL. DATE 06/06/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11236 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	315	-0-	-57	-0-	12	1	303	3	N	-0-					-0-
06	330	N	272	-0-	-58	-0-	11	1	261	3	N	-0-					-0-
07	341	N	280	-0-	-61	-0-	11	1	269	3	N	-0-					-0-
08	310	N	47	-0-	-263	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
09	270	N	103	-0-	-167	-0-	3	1	100	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 66 RRCID -> 145658 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 65 RRCID -> 145660 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9726 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 8 RRCID -> 145675 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9221 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	10125	-0-	7025	7025	10123	3	2	9	Y	2	2	1			2
06	3000	N	7287	-0-	4287	11312	7280	3	7	9	Y	6	4	1			4
07	3100	N	5726	-0-	2626	13938	5716	3	10	9	Y	9	7	1			6
08	18996	X	5058	-0-	-13938	-0-	5051	3	7	9	Y	6	8	1			4
09	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4324	3	9	9	Y	8	6	1			5
10	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					5

DAY WELL #: 10 RRCID -> 145794 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8694 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	3466	-0-	-1184	-0-	3466	3			N	-0-					112
06	4290	X	2807	-0-	-1483	-0-	2807	3			N	-0-					112
07	4278	X	3046	-0-	-1232	-0-	3043	3	3	9	N	3					115
08	3968	X	2081	-0-	-1887	-0-	2081	3			N	-0-					115
09	3480	X	947	-0-	-2533	-0-	944	3	3	9	N	3					118
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					118

CARR WELL #: 67 RRCID -> 145936 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9087 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 78 RRCID -> 146039 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 91 RRCID -> 146096 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8648 - 8704

05	2015	N	1829	-0-	-186	-0-	1823	3	6	9	N	5					30
06	1740	N	1655	-0-	-85	-0-	1653	3	2	9	N	2					32
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1798	3	18	9	N	16					48
08	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	1808	3	9	9	N	8					56
09	1650	N	1373	-0-	-277	-0-	1371	3	2	9	N	2					58
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					58

VERGARA 1674 WELL #: 6 RRCID -> 146097 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11008 - 11028

05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	18	1	475	3	Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	621	-0-	-154	-0-	25	1	596	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	437	-0-	-59	-0-	18	1	419	3	Y	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	9	1	319	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 146116 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10666 - 11494

05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	-0-					9
06	3000	N	3676	-0-	676	676	141	1	3504	3	N	28					37
							31	9									
07	3100	N	6338	-0-	3238	3914	257	1	6037	3	N	40					77
							44	9									
08	3100	N	4393	-0-	1293	5207	177	1	4198	3	N	16					93
							18	9									
09	8634	X	3427	-0-	-5207	-0-	98	1	3329	3	N	-0-					93
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					93

JURASCHEK WELL #: 3 RRCID -> 146118 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10791 - 11057

05	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	201	1	5410	3	N	-0-					-0-
06	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	201	1	4984	3	N	-0-					-0-
07	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	213	1	5004	3	N	-0-					-0-
08	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	220	1	5223	3	N	-0-					-0-
09	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	148	1	5000	3	N	-0-					-0-
10	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 109 RRCID -> 146138 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10562 - 11954

05	3286	X	2946	-0-	-340	-0-	2934	3	12	9	Y	11	7	1			11
06	3090	X	3056	-0-	-34	-0-	3041	3	15	9	Y	14	7	1			18
07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3208	3	8	9	Y	7	18	1			7
08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3142	3	12	9	Y	11	8	1			10
09	2820	X	2769	-0-	-51	-0-	2767	3	2	9	Y	2	1	6			11
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LUNDELL WELL #: 68 RRCID -> 146217 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9320 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3315	3	36	9	Y	33	19	1			17
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			Y	-0-	17	1			-0-
07	3162	X	2611	-0-	-551	-0-	2611	3			Y	-0-					-0-
08	3162	X	2895	-0-	-267	-0-	2895	3			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2665	-0-	-395	-0-	2665	3			Y	-0-					-0-
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 71 RRCID -> 146224 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9672 - 10336

05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

URIBE, ROSITA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 146506 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9614 - 9717

05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	17	3	123	9	N	112					209
06	180	N	38	-0-	-142	-0-	16	3	22	9	N	20	159	1			70
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	3	121	9	N	110	76	1			104
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	46	3	204	9	N	185	149	1			140
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	52	3	217	9	N	197	180	1			157
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					157

CARR WELL #: 82 RRCID -> 146507 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8926 - 9094

05	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	1483	3	8	9	N	7					121
06	1410	N	1365	-0-	-45	-0-	1356	3	9	9	N	8					129
07	1457	N	1210	-0-	-247	-0-	1202	3	8	9	N	7					136
08	1488	N	1090	-0-	-398	-0-	1079	3	11	9	N	10					146
09	1380	N	849	-0-	-531	-0-	849	3			N	-0-					146
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					146

VAQUILLAS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 146511 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11753

05	155	N	58	-0-	-97	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
06	150	N	87	-0-	-63	-0-	3	1	84	3	N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 79 RRCID -> 146539 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8546 - 8610

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 69 RRCID -> 146560 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9546 - 10526

05	4371	X	4102	-0-	-269	-0-	4102	3			Y	-0-					-0-
06	4350	X	4162	-0-	-188	-0-	4162	3			Y	-0-					-0-
07	4495	X	4153	-0-	-342	-0-	4153	3			Y	-0-					-0-
08	4495	X	3833	-0-	-662	-0-	3833	3			Y	-0-					-0-
09	4170	X	3485	-0-	-685	-0-	3485	3			Y	-0-					-0-
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-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 WELL #: 116 RRCID -> 146612 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10860 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	552	3	2	9	Y	2	1	1			2
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	558	3	3	9	Y	3	1	1			4
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	3	1	9	Y	1	4	1			1
08	372	N	277	-0-	-95	-0-	276	3	1	9	Y	1					2
09	360	N	180	-0-	-180	-0-	179	3	1	9	Y	1	1	6			2
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					2

CARR WELL #: 85 RRCID -> 146798 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 9198

05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2199	3	4	9	N	4					84
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					84
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					84
08	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					84
09	2370	N	2222	-0-	-148	-0-	2222	3			N	-0-					84
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					84

CARR WELL #: 84 RRCID -> 146855 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774

05	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					116
06	150	N	45	-0-	-105	-0-	45	3			N	-0-					116
07	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					116
08	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-					116
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					116
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					116

VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 146958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 12043

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 147091 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11761 - 11940

05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	20	1	547	3	N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	19	1	460	3	N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	34	1	792	3	N	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	34	1	820	3	N	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	24	1	824	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 147333 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 11152

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YATES WELL #: 4 RRCID -> 147340 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10673 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	29	1	781	3	N	-0-					17
06	690	N	652	-0-	-38	-0-	25	1	624	3	N	3					20
							3	9									
07	744	N	632	-0-	-112	-0-	26	1	606	3	N	-0-					20
08	744	N	569	-0-	-175	-0-	23	1	546	3	N	-0-					20
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	20	1	659	3	N	2					22
							2	9									
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					22

JURASCHEK WELL #: 5 RRCID -> 147441 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	3	N	-0-					27
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	N	-0-					27
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-					27
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	31	3	N	1					28
							1	9									
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	13	1	452	3	N	-0-					28
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					28

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 120 RRCID -> 147478 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10720 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					1
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	123	3	1	9	Y	1	1	6			-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 22 RRCID -> 147704 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8206 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	115	1	2880	3	Y	21	32	1			10
							23	9									
06	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	99	1	2169	3	Y	-0-					10
07	2759	X	1604	-0-	-1155	-0-	84	1	1520	3	Y	-0-	10	1			-0-
08	2759	X	1087	-0-	-1672	-0-	52	1	1035	3	Y	-0-					-0-
09	2670	X	137	-0-	-2533	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 76 RRCID -> 147705 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147753 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9850 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 87 RRCID -> 147809 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326

05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	30	3	4	9	N	4					33
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					33
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	33	3	7	9	N	6					39
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	20	3	1	9	N	1					40
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					40
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					40

LUNDELL WELL #: 72 RRCID -> 147845 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 10624

05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 94 RRCID -> 147878 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 77 RRCID -> 148135 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9012 - 9186

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 88 RRCID -> 148143 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8877 - 9022

05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					17
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					17
07	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	3			N	-0-					17
08	434	N	201	-0-	-233	-0-	201	3			N	-0-					17
09	270	N	158	-0-	-112	-0-	158	3			N	-0-					17
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					17

JURASCHEK WELL #: 6 RRCID -> 148344 COMPL. DATE 02/06/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11580 - 11677

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148580 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11753 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	6452	-0-	-1422	-0-	232	1	6220	3	N	-0-					19
06	14370	X	5062	-0-	-9308	-0-	196	1	4862	3	N	4					23
							4	9									
07	14849	X	4633	-0-	-10216	-0-	189	1	4442	3	N	2					25
							2	9									
08	14849	X	4042	-0-	-10807	-0-	164	1	3878	3	N	-0-					25
09	8370	X	3710	-0-	-4660	-0-	107	1	3592	3	N	10					35
							11	9									
10	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					35

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 92 RRCID -> 149250 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8420 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	774	-0-	-125	-0-	764	3	10	9	N	9					94
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	726	3	3	9	N	3					97
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	747	3	11	9	N	10					107
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	793	3	13	9	N	12					119
09	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	3			N	-0-					119
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					119

LUNDELL WELL #: 74 RRCID -> 149327 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9508 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 99 RRCID -> 149884 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 57 RRCID -> 149918 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11192 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2464	3	10	9	Y	9	5	1			11
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1921	3	10	9	Y	9	5	1			15
07	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2508	3	7	9	Y	6	14	1			7
08	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2743	3	11	9	Y	10	6	1			11
09	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2694	3	2	9	Y	2	1	6			12
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					12

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 150063 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10732

05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	14	1	365	3	N	-0-					14
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	N	-0-					14
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	5	1	122	3	N	-0-					14
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	5	1	102	3	N	-0-					14
09	150	N	94	-0-	-56	-0-	3	1	91	3	N	-0-					14
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					14

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 150181 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10130 - 10172

05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 9ST RRCID -> 150210 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10176 - 10316

05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	3	Y	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	Y	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	7	1	249	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

JURASCHEK WELL #: 7 RRCID -> 150736 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10722 - 10958

05	2046	N	1589	-0-	-457	-0-	57	1	1531	3	N	1					42
							1	9									
06	3000	N	7807	-0-	4807	4807	302	1	7505	3	N	-0-					42
07	3100	N	17134	-0-	14034	18841	696	1	16373	3	N	59	85	1			16
							65	9									
08	3100	N	2115	-0-	-985	17856	85	1	2026	3	N	4					20
							4	9									
09	17868	X	12	-0-	-17856	-0-	12	3			N	-0-					20
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					20

CARR WELL #: 97 RRCID -> 150813 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8534 - 9806

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 92 RRCID -> 150933 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9948 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	6466	-0-	-2121	-0-	6463	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	8040	X	5647	-0-	-2393	-0-	5645	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	7533	X	5686	-0-	-1847	-0-	5684	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	7440	X	5461	-0-	-1979	-0-	5459	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	6870	X	5026	-0-	-1844	-0-	5024	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					1

CARR WELL #: 103 RRCID -> 150939 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	876	3	4	9	N	4					4
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					4
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					4
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	606	3	1	9	N	1					5
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					5
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					5

CARR WELL #: 104 RRCID -> 151028 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3281	-0-	181	181	3267	3	14	9	N	13					42
06	3000	N	4294	-0-	1294	1475	4287	3	7	9	N	6					48
07	3100	N	4132	-0-	1032	2507	4098	3	34	9	N	31					79
08	6127	X	3620	-0-	-2507	-0-	3613	3	7	9	N	6					85
09	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					85
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					85

MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 151194 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10998 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1237	3	3	9	N	3	2	1			31
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	447	3	2	9	N	2	2	1			31
07	372	N	254	-0-	-118	-0-	253	3	1	9	N	1	5	1			27
08	1240	N	19	-0-	-1221	-0-	19	3			N	-0-					27
09	450	N	60	-0-	-390	-0-	59	3	1	9	N	1	1	6			27
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					27

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 151270 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	77	-0-	-171	-0-	3	1	74	3	N	-0-					4
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	14	1	365	3	N	-0-					4
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	11	1	248	3	N	-0-					4
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	N	-0-					4
09	300	N	196	-0-	-104	-0-	6	1	190	3	N	-0-					4
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					4

CARR WELL #: 105 RRCID -> 151282 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9062 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	777	3	1	9	N	1					78
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	673	3	2	9	N	2					80
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	691	3	3	9	N	3					83
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	632	3	39	9	N	35					118
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					90
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					90

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 126 RRCID -> 151799 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8200 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	269	1	1109	2	Y	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	252	1	1101	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1226	-0-	-293	-0-	261	1	965	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	182	1	995	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1156	-0-	-194	-0-	210	1	946	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JURASCHEK WELL #: 8 RRCID -> 151854 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	180	1	4841	3	N	10					57
							11	9									
06	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	172	1	4272	3	N	1					58
							1	9									
07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	174	1	4092	3	N	21					79
							23	9									
08	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	199	1	4714	3	N	1					80
							1	9									
09	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	140	1	4750	3	N	-0-					80
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					80

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 20 RRCID -> 152284 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11291 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 102 RRCID -> 152434 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 4 RRCID -> 153155 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9681 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					111
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					111
07	372	N	28	-0-	-344	-0-	28	3			Y	-0-					111
08	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	3			Y	-0-					111
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-	23	1			88
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					88

CARR WELL #: 107 RRCID -> 153188 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2106	3	6	9	N	5					54
06	3000	N	4122	-0-	1122	1122	4113	3	9	9	N	8					62
07	3100	N	4769	-0-	1669	2791	4758	3	11	9	N	10					72
08	3100	N	3536	-0-	436	3227	3530	3	6	9	N	5					77
09	5916	X	2689	-0-	-3227	-0-	2688	3	1	9	N	1					78
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					78

CARR WELL #: 108 RRCID -> 153326 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8725 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	489	3	3	9	N	3					70
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	339	3	3	9	N	3					73
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	356	3	4	9	N	4					77
08	496	N	351	-0-	-145	-0-	351	3			N	-0-					77
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					74
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					74

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, G.B. WELL #: 11 RRCID -> 153934 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 46 RRCID -> 154607 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10520 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	7531	-0-	-405	-0-	7500	3	31	9	Y	28	19	1			34
06	7650	X	7007	-0-	-643	-0-	6972	3	35	9	Y	32	17	1			49
07	7874	X	7436	-0-	-438	-0-	7417	3	19	9	Y	17	47	1			19
08	7874	X	6977	-0-	-897	-0-	6949	3	28	9	Y	25	18	1			26
09	7590	X	6264	-0-	-1326	-0-	6258	3	6	9	Y	5	3	6			28
10	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					28

VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 155018 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	95	1	2576	3	Y	-0-					68
06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	112	1	2779	3	Y	4					72
							4	9									
07	2883	X	1966	-0-	-917	-0-	80	1	1886	3	Y	-0-					72
08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	130	1	3075	3	Y	-0-					72
09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	89	1	2999	3	Y	-0-					72
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					72

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 156118 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	179	1	4816	3	Y	-0-					4
06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	182	1	4514	3	Y	-0-					4
07	4836	X	4354	-0-	-482	-0-	177	1	4177	3	Y	-0-					4
08	4898	X	4166	-0-	-732	-0-	169	1	3997	3	Y	-0-					4
09	4740	X	4091	-0-	-649	-0-	118	1	3973	3	Y	-0-					11
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					11

VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 156475 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9402 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	24	1	656	3	Y	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	16	1	401	3	Y	6					6
							7	9									
07	682	N	199	-0-	-483	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					6
08	682	N	335	-0-	-347	-0-	13	1	322	3	Y	-0-					6
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	13	1	437	3	Y	-0-					6
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	1674	N	1579	-0-	-95	-0-	57	1	1522	3	Y	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	51	1	1242	3	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1091	-0-	-738	-0-	45	1	1046	3	Y	-0-					-0-
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	73	1	1734	3	Y	-0-					-0-
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	45	1	1535	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, 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
05	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	91	1	2441	3	N	-0-					13
06	1410	X	182	-0-	-1228	-0-	7	1	175	3	N	-0-					13
07	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	70	1	1655	3	N	-0-					13
08	1457	X	142	-0-	-1315	-0-	5	1	118	3	N	17					30
							19	9									
09	1410	X	79	-0-	-1331	-0-	2	1	77	3	N	-0-					30
10	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					30

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 132 RRCID -> 158265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	316	X	60	-0-	-256	-0-	1	3	59	9	Y	54	56	1			14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	49	1			16
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	61	69	1			8
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	58	56	1			10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	63	1			15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1012	3	10	9	Y	9	9	1			4
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1031	3	17	9	Y	15	13	1			6
07	1178	N	991	-0-	-187	-0-	971	3	20	9	Y	18	20	1			4
08	1023	N	882	-0-	-141	-0-	863	3	19	9	Y	17	17	1			4
09	1050	N	879	-0-	-171	-0-	857	3	22	9	Y	20	19	1			5
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	2666	N	2463	-0-	-203	-0-	2427	3	36	9	Y	33	34	1			6
06	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2557	3	37	9	Y	34	32	1			8
07	2604	N	2520	-0-	-84	-0-	2476	3	44	9	Y	40	45	1			3
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2618	3	42	9	Y	38	37	1			4
09	2580	N	2185	-0-	-395	-0-	2137	3	48	9	Y	44	42	1			6
10	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					6

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 28 RRCID -> 158837 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10760 - 11268

05	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	51	-0-	-99	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	58	3	1	9	Y	1	1	6			-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 103 RRCID -> 158839 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10915 - 11133

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 27 RRCID -> 158850 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 10937 PERF. 9900 - 9922

05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	3	1	9	Y	1	1	6			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 84 RRCID -> 159107 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408

05	372	N	308	-0-	-64	-0-	307	3	1	9	Y	1	2	1			3
06	360	N	290	-0-	-70	-0-	289	3	1	9	Y	1	1	1			3
07	806	N	276	-0-	-530	-0-	275	3	1	9	Y	1	3	1			1
08	310	N	76	-0-	-234	-0-	76	3			Y	-0-					1
09	300	N	2	-0-	-298	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	6			1
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 44 RRCID -> 159130 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10112 - 10990

05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1914	3	10	9	Y	9	10	1			1
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1890	3	13	9	Y	12	11	1			2
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1919	3	15	9	Y	14	16	1			-0-
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1251	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
09	960	N	693	-0-	-267	-0-	676	3	17	9	Y	15	14	1			1
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 5 RRCID -> 159205 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342

05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	540	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, IGNACIO WELL #: 3 RRCID -> 159468 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 45 RRCID -> 159542 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9272 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	2	1			1
07	T. A.		7923	-0-	7923	7923	7873	3	50	9	Y	45	28	1			18
08	T. A.		5416	-0-	5416	13339	5384	3	32	9	Y	29	35	1			12
09	T. A.		3470	-0-	3470	16809	3424	3	46	9	Y	42	30	1			24
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	16809					Y	NO RPT					24

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 111 RRCID -> 159546 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10451 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	273	3	1	9	Y	1					1
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	257	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	845	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	445	3	2	9	Y	2	1	1			2
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	3	1	9	Y	1	1	6			2
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 31 RRCID -> 159588 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6442	3	26	9	Y	24	14	1			27
06	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5345	3	26	9	Y	24	14	1			37
07	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6532	3	17	9	Y	15	37	1			15
08	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4901	3	19	9	Y	17	13	1			19
09	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5936	3	6	9	Y	5	2	6			22
10	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					22

LUNDELL A1 WELL #: 9 RRCID -> 159810 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10450 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONEBRAKE WELL #: 7 RRCID -> 159948 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 32 RRCID -> 160361 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8770 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	245	3	3	9	Y	3	3	1			5
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	267	3	2	9	Y	2	2	1			5
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	267	3	3	9	Y	3	3	1			5
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	442	3	2	9	Y	2	3	1			4
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	371	3	3	9	Y	3	2	1			5
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 143 RRCID -> 160676 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9880 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	21	1			5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	18	1			6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	26	1			3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	21	1			4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	24	1			5
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 144 RRCID -> 160744 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	4789	-0-	-698	-0-	4703	3	86	9	Y	78	81	1			18
06	5310	X	4351	-0-	-959	-0-	4282	3	69	9	Y	63	62	1			19
07	5301	X	5085	-0-	-216	-0-	5002	3	83	9	Y	75	85	1			9
08	5146	X	4470	-0-	-676	-0-	4392	3	78	9	Y	71	69	1			11
09	4800	X	4263	-0-	-537	-0-	4173	3	90	9	Y	82	78	1			15
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					15

CARR WELL #: 114 RRCID -> 161721 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8576 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3651	3	6	9	N	5					118
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3159	3	6	9	N	5					123
07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3152	3	56	9	N	51	159	1			15
08	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3288	3	7	9	N	6					21
09	2880	X	2715	-0-	-165	-0-	2709	3	6	9	N	5					26
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					26

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 34 RRCID -> 162170 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10798 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	741	3	3	9	Y	3	2	1			2
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	467	3	2	9	Y	2	1	1			3
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	888	3	2	9	Y	2	5	1			-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	773	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1082	3	2	9	Y	2	1	6			2
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					2

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 162340 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9834 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	7276	-0-	-2799	-0-	262	1	7014	3	Y	-0-					20
06	10350	X	1773	-0-	-8577	-0-	68	1	1704	3	Y	1					21
							1	9									
07	10354	X	2754	-0-	-7600	-0-	112	1	2642	3	Y	-0-					21
08	10354	X	1713	-0-	-8641	-0-	70	1	1642	3	Y	1					22
							1	9									
09	10020	X	956	-0-	-9064	-0-	27	1	929	3	Y	-0-					22
10	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					22

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 145 RRCID -> 162353 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9835 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3771	-0-	-197	-0-	3709	3	62	9	Y	56	58	1			15
06	3810	X	3652	-0-	-158	-0-	3598	3	54	9	Y	49	48	1			16
07	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	3951	3	64	9	Y	58	66	1			8
08	3937	X	3679	-0-	-258	-0-	3618	3	61	9	Y	55	53	1			10
09	3810	X	3146	-0-	-664	-0-	3076	3	70	9	Y	64	60	1			14
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 96 RRCID -> 162513 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11000 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 85 RRCID -> 163397 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2333	-0-	-488	-0-	2286	3	47	9	Y	43	45	1			9
06	2730	X	2127	-0-	-603	-0-	2096	3	31	9	Y	28	29	1			8
07	2356	N	1850	-0-	-506	-0-	1814	3	36	9	Y	33	38	1			3
08	2325	N	1621	-0-	-704	-0-	1587	3	34	9	Y	31	30	1			4
09	2130	N	1419	-0-	-711	-0-	1378	3	41	9	Y	37	34	1			7
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					7

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 51 RRCID -> 163527 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2257	3	8	9	Y	7	8	1			3
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1715	3	7	9	Y	6	6	1			3
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1664	3	10	9	Y	9	9	1			3
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1782	3	7	9	Y	6	9	1			-0-
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1671	3	10	9	Y	9	7	1			2
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	297	1	1416	3	Y	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	278	1	1336	3	Y	-0-					-0-
07	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	301	1	1507	3	Y	-0-					-0-
08	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	339	1	1750	3	Y	-0-					-0-
09	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	319	1	1429	3	Y	-0-					-0-
10	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONEBRAKE WELL #: 3 RRCID -> 163755 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163764 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9356 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5649	3	10	9	Y	9	19	1			36
06	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4246	3	2	9	Y	2	15	1			23
07	4402	X	4087	-0-	-315	-0-	4019	3	68	9	Y	62	53	1			32
08	5673	X	4095	-0-	-1578	-0-	4074	3	21	9	Y	19	26	1			25
09	5490	X	4031	-0-	-1459	-0-	3976	3	55	9	Y	50	22	1			53
10	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					53

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
05	2821	N	2802	-0-	-19	-0-	2787	3	15	9	Y	14	15	1			10
06	2730	N	2617	-0-	-113	-0-	2602	3	15	9	Y	14	13	1			11
07	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2692	3	23	9	Y	21	20	1			12
08	3100	N	3227	-0-	127	127	3212	3	15	9	Y	14	20	1			6
09	3000	N	3075	-0-	75	202	3053	3	22	9	Y	20	15	1			11
10	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					11

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 73 RRCID -> 163825 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9942 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2637	-0-	-91	-0-	2602	3	35	9	Y	32	33	1			10
06	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2462	3	25	9	Y	23	23	1			10
07	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2569	3	30	9	Y	27	31	1			6
08	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2301	3	29	9	Y	26	25	1			7
09	1860	X	1844	-0-	-16	-0-	1811	3	33	9	Y	30	28	1			9
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					9

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 41 RRCID -> 163845 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8830 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2987	N	2963	-0-	-24	-0-	2949	3	14	9	Y	13	14	1			4
06	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2874	3	6	9	Y	5	7	1			2
07	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2284	3	8	9	Y	7	8	1			1
08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3843	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3265	3	8	9	Y	7	5	1			2
10	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					2

VERGARA, G. B. WELL #: 10 RRCID -> 163846 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9650 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2474	-0-	-99	-0-	2468	3	6	9	Y	5	15	1			30
06	2490	X	2177	-0-	-313	-0-	2177	3			Y	-0-	11	1			19
07	2542	N	2337	-0-	-205	-0-	2322	3	15	9	Y	14	20	1			13
08	2480	N	2360	-0-	-120	-0-	2356	3	4	9	Y	4	8	1			9
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2348	3	12	9	Y	11	5	1			15
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					15

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 146 RRCID -> 164028 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10780 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10838	3	45	9	Y	41	24	1			44
06	6690	X	6485	-0-	-205	-0-	6453	3	32	9	Y	29	20	1			53
07	12090	X	7103	-0-	-4987	-0-	7085	3	18	9	Y	16	49	1			20
08	12090	X	6351	-0-	-5739	-0-	6327	3	24	9	Y	22	18	1			24
09	11700	X	6149	-0-	-5551	-0-	6143	3	6	9	Y	5	2	6			27
10	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT					27

ARCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 164605 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11028 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	67	1	1809	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1455	-0-	-195	-0-	57	1	1398	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	65	1	1537	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	65	1	1523	3	N	74					74
							81	9									
09	1470	N	1153	-0-	-317	-0-	33	1	1117	3	N	3	74	6			3
							3	9									
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					3

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
05	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	1310	1	6229	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
06	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	1733	1	8340	3	Y	151	100	1			54
							166	9									
07	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	1406	1	7048	3	Y	36	60	1			30
							40	9									
08	7409	X	7069	-0-	-340	-0-	1127	1	5820	3	Y	111	111	1			30
							122	9									
09	7170	X	6872	-0-	-298	-0-	1233	1	5533	3	Y	96	82	1			44
							106	9									
10	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					44

LUNDELL WELL #: 4 RRCID -> 164728 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	558	-0-	-132	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 115 RRCID -> 164924 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	205	3	1	9	Y	1					2
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	145	3	1	9	Y	1	1	1			2
07	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			Y	-0-	1	1			1
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	196	3	1	9	Y	1					2
09	150	N	59	-0-	-91	-0-	58	3	1	9	Y	1	1	6			2
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 117 RRCID -> 164925 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1443	-0-	-117	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-
09	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-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
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2499	3	15	9	Y	14	42	1			74
06	1740	N	1249	-0-	-491	-0-	1249	3			Y	-0-	32	1			42
07	2542	N	1924	-0-	-618	-0-	1905	3	19	9	Y	17	41	1			18
08	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3047	3	9	9	Y	8	16	1			10
09	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2709	3	20	9	Y	18	10	1			18
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	1178	N	133	-0-	-1045	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	84	-0-	-396	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	362	1	1725	3	Y	152	172	1			65
							167	9									
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	253	1	1217	3	Y	26	60	1			31
							29	9									
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	257	1	1286	3	Y	8	27	1			12
							9	9									
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	176	1	905	3	Y	20	27	1			5
							22	9									
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	146	1	657	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
06	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2164	3	122	9	Y	111	83	1			28
07	2542	N	2317	-0-	-225	-0-	2198	3	119	9	Y	108	80	1			56
08	2449	N	2257	-0-	-192	-0-	2160	3	97	9	Y	88	85	1			59
09	2280	N	1656	-0-	-624	-0-	1546	3	110	9	Y	100	122	1			37
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					37

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 23 RRCID -> 165670 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	4320	-0-	-1539	-0-	4265	3	55	9	Y	50	55	1			38
06	5310	X	3958	-0-	-1352	-0-	3927	3	31	9	Y	28	35	1			31
07	4681	X	4498	-0-	-183	-0-	4450	3	48	9	Y	44	45	1			30
08	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5173	3	32	9	Y	29	43	1			16
09	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5155	3	45	9	Y	41	32	1			25
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					25

BONEBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 165769 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8168 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	3131	X	2891	-0-	-240	-0-	2879	3	12	9	Y	11	7	1			11
06	3030	X	2458	-0-	-572	-0-	2446	3	12	9	Y	11	6	1			16
07	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2927	3	8	9	Y	7	17	1			6
08	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2909	3	11	9	Y	10	7	1			9
09	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2715	3	2	9	Y	2	1	6			10
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					10

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A2 WELL #: 4 RRCID -> 166109 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9078 - 9416

05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	690	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	710	3	17	9	Y	15	12	1			3
07	930	N	850	-0-	-80	-0-	830	3	20	9	Y	18	19	1			2
08	682	N	635	-0-	-47	-0-	616	3	19	9	Y	17	16	1			3
09	720	N	647	-0-	-73	-0-	626	3	21	9	Y	19	18	1			4
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					4

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 149 RRCID -> 166272 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 9800

05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	429	3	2	9	Y	2	1	1			2
07	403	N	360	-0-	-43	-0-	359	3	1	9	Y	1	2	1			1
08	403	N	195	-0-	-208	-0-	194	3	1	9	Y	1					2
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	436	3	1	9	Y	1	1	6			2
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					2

JURASCHEK WELL #: 10 RRCID -> 166951 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10500 - 11604

05	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	151	1	4042	3	N	-0-					11
06	3690	X	3578	-0-	-112	-0-	139	1	3439	3	N	-0-					11
07	3813	X	3784	-0-	-29	-0-	154	1	3630	3	N	-0-					11
08	3813	X	3234	-0-	-579	-0-	130	1	3104	3	N	-0-					11
09	3690	X	2111	-0-	-1579	-0-	60	1	2051	3	N	-0-					11
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					11

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 150 RRCID -> 167278 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10862 - 12058

05	1767	N	1543	-0-	-224	-0-	1536	3	7	9	Y	6	4	1			9
06	1710	N	1474	-0-	-236	-0-	1466	3	8	9	Y	7	4	1			12
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1686	3	4	9	Y	4	10	1			6
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1704	3	7	9	Y	6	4	1			8
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1608	3	1	9	Y	1	1	6			8
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					8

G.B. VERGARA WELL #: 14 RRCID -> 168209 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 992 - 10170

05	4898	X	4545	-0-	-353	-0-	4545	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	4680	X	4404	-0-	-276	-0-	4398	3	6	9	Y	5	2	1			3
07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4597	3	271	9	Y	246	158	1			91
08	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4697	3	81	9	Y	74	91	1			74
09	4470	X	4307	-0-	-163	-0-	4102	3	205	9	Y	186	78	1			182
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					182

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 8 RRCID -> 168314 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9160 - 10246

05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1192	-0-	-548	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	11274	-0-	8174	8174	11274	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	10127	-0-	7127	15301	10126	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	14154					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 #: 156 RRCID -> 168509 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9910 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3741	-0-	-475	-0-	3680	3	61	9	Y	55	57	1			13
06	3870	X	3745	-0-	-125	-0-	3698	3	47	9	Y	43	43	1			13
07	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3876	3	56	9	Y	51	58	1			6
08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3670	3	53	9	Y	48	47	1			7
09	3510	X	3393	-0-	-117	-0-	3331	3	62	9	Y	56	53	1			10
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					10

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 153 RRCID -> 168510 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11245 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 151 RRCID -> 168576 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11090 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 155 RRCID -> 168868 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4477	3	62	9	Y	56	58	1			16
06	4350	X	4242	-0-	-108	-0-	4174	3	68	9	Y	62	58	1			20
07	5239	X	4451	-0-	-788	-0-	4370	3	81	9	Y	74	83	1			11
08	5239	X	5199	-0-	-40	-0-	5122	3	77	9	Y	70	68	1			13
09	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5068	3	90	9	Y	82	77	1			18
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					18

VAQUILLAS RANCH WELL #: 154 RRCID -> 168922 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10820 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	N	-0-					-0-
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	59	1	1407	3	N	-0-					-0-
09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	61	1	2072	3	N	110					110
							121	9									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					110

LUNDELL WELL #: 76 RRCID -> 169614 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2847	-0-	-98	-0-	2834	3	13	9	Y	12	7	1			6
06	2700	N	2550	-0-	-150	-0-	2550	3			Y	-0-	6	1			-0-
07	2697	N	2381	-0-	-316	-0-	2381	3			Y	-0-					-0-
08	2790	N	2316	-0-	-474	-0-	2316	3			Y	-0-					-0-
09	2550	N	2191	-0-	-359	-0-	2191	3			Y	-0-					-0-
10	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-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 #: 157 RRCID -> 169616 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10138 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	124	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	73	3	8	9	Y	7	5	1			3
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	63	3	9	9	Y	8	9	1			2
08	124	N	43	-0-	-81	-0-	35	3	8	9	Y	7	7	1			2
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	79	3	10	9	Y	9	8	1			3
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					3

LUNDELL A WELL #: 12 RRCID -> 169746 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9892 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	356	-0-	-450	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	20867	-0-	17867	17867	20867	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	17123					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 160 RRCID -> 169815 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10892 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1645	3	7	9	Y	6	4	1			8
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1471	3	8	9	Y	7	4	1			11
07	1705	N	1634	-0-	-71	-0-	1630	3	4	9	Y	4	10	1			5
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2188	3	9	9	Y	8	5	1			8
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1559	3	1	9	Y	1	1	6			8
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	2480	N	2004	-0-	-476	-0-	1979	3	25	9	Y	23	14	1			12
06	2160	N	2068	-0-	-92	-0-	2068	3			Y	-0-	12	1			-0-
07	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1079	-0-	-595	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
09	1620	N	928	-0-	-692	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	215	3	1	9	Y	1					2
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	3	1	9	Y	1	1	1			2
07	248	N	71	-0-	-177	-0-	71	3			Y	-0-	1	1			1
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	3	1	9	Y	1					2
09	180	N	102	-0-	-78	-0-	101	3	1	9	Y	1	1	6			2
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					2

LUNDELL WELL #: 77 RRCID -> 169944 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 9112 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH WELL #: 6 RRCID -> 169954 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11006 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	18	1	478	3	N	-0-					61
06	570	N	396	-0-	-174	-0-	16	1	379	3	N	1					62
							1	9									
07	465	N	342	-0-	-123	-0-	14	1	320	3	N	7					69
							8	9									
08	496	N	368	-0-	-128	-0-	15	1	353	3	N	-0-					69
09	390	N	320	-0-	-70	-0-	9	1	311	3	N	-0-					69
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					69

LUNDELL WELL #: 79 RRCID -> 170321 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9140 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			Y	-0-					-0-
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			Y	-0-					-0-
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1705	-0-	-310	-0-	1705	3			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1632	-0-	-318	-0-	1632	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 164 RRCID -> 170862 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	108	1	2893	3	N	-0-					29
06	2700	X	2171	-0-	-529	-0-	84	1	2087	3	N	-0-					29
07	2790	X	2197	-0-	-593	-0-	90	1	2107	3	N	-0-					29
08	2790	X	2523	-0-	-267	-0-	102	1	2412	3	N	8					37
							9	9									
09	2700	X	2107	-0-	-593	-0-	60	1	2047	3	N	-0-	5	6			32
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					32

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 162 RRCID -> 170868 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11010 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	3951	-0-	-482	-0-	3934	3	17	9	Y	15	10	1			20
06	4290	X	3585	-0-	-705	-0-	3567	3	18	9	Y	16	9	1			27
07	4092	X	2829	-0-	-1263	-0-	2821	3	8	9	Y	7	22	1			12
08	4092	X	3412	-0-	-680	-0-	3399	3	13	9	Y	12	9	1			15
09	3810	X	2791	-0-	-1019	-0-	2789	3	2	9	Y	2	1	6			16
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					16

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 163 RRCID -> 170894 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4180	-0-	-160	-0-	4115	3	65	9	Y	59	62	1			13
06	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4220	3	47	9	Y	43	44	1			12
07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4119	3	56	9	Y	51	58	1			5
08	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4716	3	53	9	Y	48	47	1			6
09	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4221	3	62	9	Y	56	53	1			9
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					9

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 5 RRCID -> 170902 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10096 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	313	1	8415	3	Y	-0-					19
06	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	306	1	7601	3	Y	7					26
							8	9									
07	8277	X	7823	-0-	-454	-0-	320	1	7503	3	Y	-0-					26
08	8277	X	8080	-0-	-197	-0-	325	1	7753	3	Y	2					28
							2	9									
09	8010	X	7757	-0-	-253	-0-	222	1	7535	3	Y	-0-					28
10	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					28

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 170904 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11060 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	3	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
08	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 80 RRCID -> 170937 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8922 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	2097	3	11	9	Y	10	6	1			4
06	2100	N	1962	-0-	-138	-0-	1943	3	19	9	Y	17	17	1			4
07	2077	N	1928	-0-	-149	-0-	1910	3	18	9	Y	16	13	1			7
08	2108	N	1903	-0-	-205	-0-	1890	3	13	9	Y	12	13	1			6
09	1950	N	1268	-0-	-682	-0-	1251	3	17	9	Y	15	18	1			3
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					3

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 166 RRCID -> 170938 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	33	1	135	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	35	1	151	2	Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	42	1	156	2	Y	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	41	1	224	2	Y	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	41	1	185	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 75 RRCID -> 171078 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 171093 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	30	1	824	3	Y	15					132
							17	9									
06	870	N	628	-0-	-242	-0-	24	1	589	3	Y	14					146
							15	9									
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	40	1	974	3	Y	15					161
							17	9									
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	40	1	946	3	Y	-0-					161
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	39	1	1308	3	Y	24	164	1			21
							26	9									
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					21

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 81 RRCID -> 171129 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9220 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 167 RRCID -> 171360 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11040 - 12024

05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	3	1	9	Y	1					1
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	3	1	9	Y	1	1	6			1
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

VERGARA, G. B. WELL #: 16 RRCID -> 171431 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10042 - 10526

05	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	1348	3	14	9	Y	13	39	1			68
06	1380	N	1149	-0-	-231	-0-	1149	3			Y	-0-	30	1			38
07	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	1257	3	23	9	Y	21	41	1			18
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1460	3	9	9	Y	8	15	1			11
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1415	3	20	9	Y	18	10	1			19
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					19

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 171 RRCID -> 171773 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8870

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 168 RRCID -> 171843 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11193 - 12024

05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	3	1	9	Y	1					1
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	240	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	3	1	9	Y	1					1
09	90	N	25	-0-	-65	-0-	24	3	1	9	Y	1	1	6			1
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

7B CATTLE COMPANY A WELL #: 4 RRCID -> 172065 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11216 - 12012

05	3100	N	14107	-0-	11007	11007	506	1	13601	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	22521	-0-	19521	30528	863	1	21428	3	N	209					209
							230	9									
07	3100	N	9074	-0-	5974	36502	370	1	8680	3	N	22	146	1			85
							24	9									
08	42937	X	6435	-0-	-36502	-0-	260	1	6153	3	N	20					105
							22	9									
09	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	114	1	3860	3	N	12					117
							13	9									
10	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					117

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 174 RRCID -> 172282 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	47	1	1283	3	N	2					12
							2	9									
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	51	1	1266	3	N	-0-					12
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	61	1	1425	3	N	-0-					12
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	57	1	1365	3	N	-0-					12
09	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	33	1	1128	3	N	-0-	2	6			10
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					10

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 175 RRCID -> 172376 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11192 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	49	-0-	-230	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 173 RRCID -> 172378 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2490	3	10	9	Y	9	6	1			12
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2338	3	12	9	Y	11	6	1			17
07	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2685	3	7	9	Y	6	16	1			7
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2354	3	9	9	Y	8	6	1			9
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2347	3	2	9	Y	2	1	6			10
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					10

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 53 RRCID -> 172454 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	1589	3	9	9	Y	8	9	1			3
06	1140	N	854	-0-	-286	-0-	850	3	4	9	Y	4	5	1			2
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1304	3	7	9	Y	6	7	1			1
08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2387	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2647	3	7	9	Y	6	5	1			1
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					1

LUNDELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 172516 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9232 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	2041	-0-	-253	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
06	2220	X	2145	-0-	-75	-0-	2145	3			Y	-0-					-0-
07	2387	N	2183	-0-	-204	-0-	2183	3			Y	-0-					-0-
08	2046	N	1686	-0-	-360	-0-	1686	3			Y	-0-					-0-
09	2160	N	1428	-0-	-732	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMANDO WELL #: 4 RRCID -> 172518 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10146 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	5	1	129	3	Y	-0-					10
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					10
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	Y	9					19
							10	9									
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					19
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	Y	-0-					19
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					19

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LUNDELL WELL #: 84 RRCID -> 172519 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			Y	-0-					-0-
06	3120	X	2496	-0-	-624	-0-	2496	3			Y	-0-					-0-
07	2325	X	1869	-0-	-456	-0-	1869	3			Y	-0-					-0-
08	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
09	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			Y	-0-					-0-
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 83 RRCID -> 172542 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9230 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 9 RRCID -> 172577 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9686 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5602	-0-	-226	-0-	5598	3	4	9	Y	4	11	1			24
06	5640	X	5128	-0-	-512	-0-	5128	3			Y	-0-	9	1			15
07	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5697	3	35	9	Y	32	28	1			19
08	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5763	3	11	9	Y	10	13	1			16
09	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5412	3	26	9	Y	24	11	1			29
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					29

VERGARA 1659 WELL #: 2 RRCID -> 172962 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9460 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					2
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	Y	-0-					2
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	3	Y	-0-					2
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					2
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	7	1	249	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 123 RRCID -> 172964 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 9395 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	1812	3	8	9	N	7					52
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1813	3	7	9	N	6					58
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1843	3	2	9	N	2					60
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					60
09	1800	N	1553	-0-	-247	-0-	1544	3	9	9	N	8					68
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					68

CARR WELL #: 120 RRCID -> 173024 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 10348 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3391	X	3087	-0-	-304	-0-	3081	3	6	9	N	5					40
06	2940	X	2648	-0-	-292	-0-	2638	3	10	9	N	9					49
07	3038	X	2580	-0-	-458	-0-	2573	3	7	9	N	6					55
08	3038	X	2683	-0-	-355	-0-	2665	3	18	9	N	16					71
09	2940	X	2269	-0-	-671	-0-	2269	3			N	-0-	1	6			70
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					70

CARR WELL #: 121 RRCID -> 173059 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8649 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1389	3	45	9	N	41					89
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					89
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1375	3	31	9	N	28					117
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					117
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1076	3	6	9	N	5					122
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					122

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 170 RRCID -> 173240 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8404 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	82	1	340	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	64	1	281	2	Y	30					30
							33	9									
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	80	1	294	2	Y	29	31	1			28
							32	9									
08	434	N	305	-0-	-129	-0-	38	1	210	2	Y	52	52	1			28
							57	9									
09	390	N	342	-0-	-48	-0-	54	1	243	2	Y	41	49	1			20
							45	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					3
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-					3
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					3
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	Y	-0-					3
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	Y	-0-					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

LUNDELL WELL #: 85 RRCID -> 173321 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9151 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			Y	-0-					-0-
06	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	3			Y	-0-					-0-
07	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			Y	-0-					-0-
08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			Y	-0-					-0-
09	3600	X	3084	-0-	-516	-0-	3084	3			Y	-0-					-0-
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 86 RRCID -> 173339 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2267	-0-	-275	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
06	2370	N	2036	-0-	-334	-0-	2036	3			Y	-0-					-0-
07	2201	N	2011	-0-	-190	-0-	2011	3			Y	-0-					-0-
08	2263	N	1855	-0-	-408	-0-	1855	3			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1516	-0-	-524	-0-	1516	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 177 RRCID -> 173779 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11060 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					3
06	3000	N	3483	-0-	483	483	134	1	3336	3	N	12					15
							13	9									
07	483	N	-0-	-0-	-483	-0-					N	3					18
08	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					18
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	4					22
10	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					22

CARR WELL #: 124 RRCID -> 173888 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1280	3	8	9	N	7					120
06	1380	N	1184	-0-	-196	-0-	1176	3	8	9	N	7	87	1			40
07	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	1188	3	6	9	N	5					45
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1335	3	3	9	N	3					48
09	1170	N	826	-0-	-344	-0-	826	3			N	-0-					48
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					48

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
7B CATTLE COMPANY D WELL #: 4 RRCID -> 173900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11182 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	265	1	7129	3	Y	1					9
							1	9									
06	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	391	1	9714	3	Y	8					17
							9	9									
07	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	407	1	9585	3	Y	-0-					17
08	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	415	1	9842	3	Y	-0-					17
09	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	282	1	9553	3	Y	6					23
							7	9									
10	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					23

VERGARA, IGNACIO WELL #: 4 RRCID -> 173982 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9686 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	3532	-0-	-1862	-0-	126	1	3406	3	Y	-0-					9
06	5220	X	2860	-0-	-2360	-0-	110	1	2750	3	Y	-0-					9
07	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	148	1	3485	3	Y	-0-					9
08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	146	1	3455	3	Y	-0-					9
09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	110	1	3740	3	Y	-0-					9
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					9

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174032 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	75	-0-	-105	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	229	-0-	-112	-0-	9	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	3	Y	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	7	1	221	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 179 RRCID -> 174178 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8434 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 182 RRCID -> 174628 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10586 - 11959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	19	1	490	3	N	-0-					54
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	3	N	-0-					54
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	25	1	598	3	N	-0-					54
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	24	1	564	3	N	-0-					54
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	15	1	494	3	N	-0-					54
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					54

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 180 RRCID -> 174742 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10390 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2203	-0-	-1021	-0-	2158	3	45	9	Y	41	43	1			8
06	2610	X	2188	-0-	-422	-0-	2149	3	39	9	Y	35	35	1			8
07	2883	X	1526	-0-	-1357	-0-	1480	3	46	9	Y	42	47	1			3
08	2883	X	1555	-0-	-1328	-0-	1511	3	44	9	Y	40	38	1			5
09	2190	N	2055	-0-	-135	-0-	2004	3	51	9	Y	46	43	1			8
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					8

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 56 RRCID -> 174849 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8770 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3806	3	18	9	Y	16	17	1			10
06	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3691	3	42	9	Y	38	26	1			22
07	3503	X	3097	-0-	-406	-0-	3032	3	65	9	Y	59	50	1			31
08	3813	X	3239	-0-	-574	-0-	3196	3	43	9	Y	39	52	1			18
09	3720	X	2652	-0-	-1068	-0-	2591	3	61	9	Y	55	41	1			32
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					32

VILLARREAL F WELL #: 4 RRCID -> 174879 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11014 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3170	-0-	70	70	114	1	3056	3	N	-0-					74
06	2977	N	2907	-0-	-70	-0-	112	1	2795	3	N	-0-					74
07	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	123	1	2872	3	N	-0-					74
08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	122	1	2892	3	N	-0-					74
09	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	85	1	2856	3	N	-0-					74
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					74

LUNDELL WELL #: 88 RRCID -> 175022 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9143 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	262	-0-	-68	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	166	-0-	-104	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

7B CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 175084 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	95	1	2560	3	Y	-0-					8
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	89	1	2198	3	Y	3					11
							3	9									
07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	96	1	2255	3	Y	-0-					11
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	97	1	2301	3	Y	-0-					11
09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	67	1	2266	3	Y	-0-					11
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					11

WILSON, ABE S. WELL #: 1 RRCID -> 175150 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11649 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3077	N	2159	-0-	-918	-0-	77	1	2079	3	N	3					43
							3	9									
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	52	1	1313	3	N	-0-					43
07	589	X	545	-0-	-44	-0-	22	1	523	3	N	-0-					43
08	589	X	291	-0-	-298	-0-	12	1	279	3	N	-0-					43
09	570	X	305	-0-	-265	-0-	9	1	277	3	N	17					60
							19	9									
10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					60

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 125 RRCID -> 175228 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					70
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					70
07	465	N	105	-0-	-360	-0-	105	3			N	-0-					70
08	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	3			N	-0-					70
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					70
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					70

LUNDELL WELL #: 87 RRCID -> 175270 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9718 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			Y	-0-					-0-
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			Y	-0-					-0-
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			Y	-0-					-0-
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 90 RRCID -> 175452 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9445 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3047	-0-	-425	-0-	3047	3			Y	-0-					-0-
06	3360	X	2717	-0-	-643	-0-	2717	3			Y	-0-					-0-
07	2883	X	2596	-0-	-287	-0-	2596	3			Y	-0-					-0-
08	2883	X	2865	-0-	-18	-0-	2865	3			Y	-0-					-0-
09	2790	X	2099	-0-	-691	-0-	2099	3			Y	-0-					-0-
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 184 RRCID -> 175458 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10376 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3129	-0-	-405	-0-	3078	3	51	9	Y	46	48	1			10
06	3150	X	2836	-0-	-314	-0-	2801	3	35	9	Y	32	33	1			9
07	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2801	3	42	9	Y	38	44	1			3
08	2728	X	2611	-0-	-117	-0-	2571	3	40	9	Y	36	35	1			4
09	2640	X	2488	-0-	-152	-0-	2442	3	46	9	Y	42	40	1			6
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					6

CARR WELL #: 128 RRCID -> 175547 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9295 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	485	3	29	9	N	26					48
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					48
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					48
08	527	N	83	-0-	-444	-0-	83	3			N	-0-					48
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	227	3	10	9	N	9					57
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					57

LUNDELL D WELL #: 2 RRCID -> 175751 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9611 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	3			Y	-0-					-0-
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			Y	-0-					-0-
07	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			Y	-0-					-0-
08	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			Y	-0-					-0-
09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			Y	-0-					-0-
10	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 185 RRCID -> 176005 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2325	3	40	9	Y	36	37	1			9
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2227	3	28	9	Y	25	26	1			8
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2142	3	33	9	Y	30	34	1			4
08	2108	N	1989	-0-	-119	-0-	1958	3	31	9	Y	28	27	1			5
09	2040	N	1864	-0-	-176	-0-	1828	3	36	9	Y	33	31	1			7
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 89 RRCID -> 176242 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3298	-0-	-242	-0-	3298	3			Y	-0-					-0-
07	3658	X	1902	-0-	-1756	-0-	1902	3			Y	-0-					-0-
08	3689	X	2951	-0-	-738	-0-	2951	3			Y	-0-					-0-
09	3570	X	2293	-0-	-1277	-0-	2293	3			Y	-0-					-0-
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					-0-

7B CATTLE CO. E WELL #: 2 RRCID -> 176264 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 11986 PERF. 11358 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	3	Y	-0-					6
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	21	1	526	3	Y	1					7
							1	9									
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	21	1	481	3	Y	-0-					7
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	20	1	468	3	Y	-0-					7
09	450	N	371	-0-	-79	-0-	11	1	360	3	Y	-0-					7
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					7

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 186 RRCID -> 176537 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1512	3	18	9	Y	16	17	1			3
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1686	3	12	9	Y	11	11	1			3
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1608	3	14	9	Y	13	15	1			1
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1470	3	13	9	Y	12	12	1			1
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1626	3	15	9	Y	14	14	1			1
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 188 RRCID -> 176696 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	31	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	21	1	102	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	51	1	254	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	33	1	175	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	120	N	50	-0-	-70	-0-	8	1	41	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 190 RRCID -> 176980 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 187 RRCID -> 177025 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9678 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	961	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	365	3	9	9	Y	8	7	1			2
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1360	3	11	9	Y	10	11	1			1
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1206	3	11	9	Y	10	9	1			2
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1027	3	12	9	Y	11	10	1			3
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILSON, ABE S. WELL #: 2 RRCID -> 177031 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12200 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	127	1	3411	3	N	5	188	1			25
							6	9									
06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	112	1	2793	3	N	2					27
							2	9									
07	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	129	1	3036	3	N	13					40
							14	9									
08	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	158	1	3754	3	N	15					55
							17	9									
09	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	101	1	3422	3	N	8					63
							9	9									
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					63

LUNDELL E WELL #: 1 RRCID -> 177143 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10397 - 11011

05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					162
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					162
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					162
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	202	3	166	9	N	151	218	1			95
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-	50	1			45
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					45

ALLEY WELL #: 6ST RRCID -> 177263 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10484 - 10509

05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	67	1	1799	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1372	-0-	-368	-0-	53	1	1319	3	Y	-0-					-0-
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	47	1	1087	3	Y	-0-					-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	59	1	1387	3	Y	-0-					-0-
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	56	1	1884	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 191 RRCID -> 177367 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10411 - 10539

05	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	1363	3	20	9	Y	18	19	1			3
06	1410	N	1219	-0-	-191	-0-	1201	3	18	9	Y	16	16	1			3
07	1364	N	1139	-0-	-225	-0-	1118	3	21	9	Y	19	22	1			-0-
08	1364	N	1055	-0-	-309	-0-	1035	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	1230	N	967	-0-	-263	-0-	944	3	23	9	Y	21	20	1			1
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					1

VERGARA WELL #: 23 RRCID -> 177399 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8938 - 8945

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 192 RRCID -> 177526 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9824 - 10750

05	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	1910	3	28	9	Y	25	25	1			9
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1911	3	24	9	Y	22	21	1			10
07	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1792	3	29	9	Y	26	30	1			6
08	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	1747	3	28	9	Y	25	24	1			7
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2001	3	32	9	Y	29	27	1			9
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMANDO WELL #: 3 RRCID -> 177588 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12718 PERF.10937 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	5	1	155	3	Y	-0-					10
06	180	N	109	-0-	-71	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					10
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	6	1	126	3	Y	9					19
							10	9									
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					19
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	3	Y	-0-					19
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					19

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 59 RRCID -> 177873 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8937 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 61 RRCID -> 177962 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	617	-0-	-34	-0-	613	3	4	9	Y	4	5	1			3
06	660	N	539	-0-	-121	-0-	533	3	6	9	Y	5	4	1			4
07	682	N	569	-0-	-113	-0-	560	3	9	9	Y	8	7	1			5
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	654	3	6	9	Y	5	7	1			3
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	600	3	8	9	Y	7	6	1			4
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					4

VERGARA, IGNACIO WELL #: 5 RRCID -> 178157 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	47	1	1302	3	Y	-0-					4
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	48	1	1195	3	Y	-0-					4
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	50	1	1153	3	Y	-0-					4
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	47	1	1148	3	Y	-0-					4
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	36	1	1217	3	Y	-0-					4
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					4

CARR WELL #: 132 RRCID -> 178171 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					35
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					35
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					35
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					35
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					35
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					35

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 193 RRCID -> 179260 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1382	3	19	9	Y	17	18	1			4
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1325	3	18	9	Y	16	15	1			5
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1336	3	21	9	Y	19	21	1			3
08	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1272	3	20	9	Y	18	17	1			4
09	1290	N	1195	-0-	-95	-0-	1172	3	23	9	Y	21	19	1			6
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					6

VERGARA 1674 WELL #: 7ST RRCID -> 179269 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10633 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	25	1	668	3	Y	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	28	1	705	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	774	-0-	-1	-0-	31	1	743	3	Y	-0-					-0-
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	67	1	1595	3	Y	-0-					-0-
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	39	1	1317	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA 1674 WELL #: 8 RRCID -> 179442 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9547 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	966	-0-	-1731	-0-	35	1	931	3	Y	-0-					-0-
06	2190	X	1327	-0-	-863	-0-	52	1	1275	3	Y	-0-					-0-
07	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	67	1	1580	3	Y	-0-					-0-
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	68	1	1628	3	Y	-0-					-0-
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	43	1	1471	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

DESPAIN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 179615 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 194 RRCID -> 179957 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10022 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4282	-0-	-647	-0-	4205	3	77	9	Y	70	73	1			17
06	4770	X	3526	-0-	-1244	-0-	3449	3	77	9	Y	70	66	1			21
07	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4733	3	91	9	Y	83	93	1			11
08	4278	X	4272	-0-	-6	-0-	4186	3	86	9	Y	78	76	1			13
09	4140	X	3572	-0-	-568	-0-	3472	3	100	9	Y	91	86	1			18
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					18

LUNDELL C WELL #: 7 RRCID -> 180283 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WALTER DESPAIN WELL #: 2 RRCID -> 180287 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10029 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3393	-0-	-699	-0-	159	1	3230	2	N	4					67
							4	9									
06	3780	X	2781	-0-	-999	-0-	138	1	2643	2	N	-0-					67
07	3782	X	170	-0-	-3612	-0-	10	1	160	2	N	-0-					67
08	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	174	1	4307	2	N	1					68
							1	9									
09	3270	X	3246	-0-	-24	-0-	167	1	3077	2	N	2					70
							2	9									
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					70

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 64 RRCID -> 180505 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3334	3	18	9	Y	16	17	1			12
06	3210	X	486	-0-	-2724	-0-	457	3	29	9	Y	26	20	1			18
07	4402	X	396	-0-	-4006	-0-	351	3	45	9	Y	41	36	1			23
08	4402	X	325	-0-	-4077	-0-	295	3	30	9	Y	27	37	1			13
09	4260	X	269	-0-	-3991	-0-	226	3	43	9	Y	39	29	1			23
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					23

VERGARA 1680 WELL #: 10ST RRCID -> 180512 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10836 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 196 RRCID -> 180533 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8654 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 195 RRCID -> 181555 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10678 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	3818	-0-	-1266	-0-	3817	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	17949	X	17949	-0-	-0-	-0-	17949	3			Y	-0-					-0-
07	22823	X	22823	-0-	-0-	-0-	22823	3			Y	-0-					-0-
08	15572	X	15572	-0-	-0-	-0-	15572	3			Y	-0-					-0-
09	17940	X	10665	-0-	-7275	-0-	10665	3			Y	-0-					-0-
10	19251	X	NO RPT	-0-	-19251	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	49	1	984	2	N	-0-					57
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	46	1	880	2	N	44					101
							48	9									
07	1116	N	345	-0-	-771	-0-	20	1	325	2	N	-0-					101
08	1023	N	441	-0-	-582	-0-	17	1	418	2	N	5					106
							6	9									
09	1020	N	557	-0-	-463	-0-	29	1	528	2	N	-0-					106
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					106

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 9 WELL #: 1 RRCID -> 182682 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9926 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	144	1	2915	2	N	-0-					44
06	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	136	1	2612	2	N	-0-					44
07	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	155	1	2577	2	N	-0-					44
08	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	105	1	2598	2	N	-0-					44
09	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	133	1	2457	2	N	3					47
							3	9									
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					47

CARR WELL #: 133 RRCID -> 183914 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8683 - 8705

05	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	3			N	-0-					26
06	300	N	176	-0-	-124	-0-	176	3			N	-0-					26
07	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					26
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					26
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					26
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					26

VERGARA 1679 WELL #: 7 RRCID -> 183930 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10259 - 10350

05	3100	N	2613	-0-	-487	1599	94	1	2511	3	Y	7	29	1			5
							8	9									
06	3000	N	2469	-0-	-531	1068	95	1	2374	3	Y	-0-					5
07	3100	N	2574	-0-	-526	542	106	1	2468	3	Y	-0-					5
08	3100	N	2572	-0-	-528	14	104	1	2468	3	Y	-0-					5
09	2486	N	2472	-0-	-14	-0-	71	1	2401	3	Y	-0-					5
10	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					5

FROST TRUST 13 WELL #: 1 RRCID -> 183946 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093

05	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	448	1	2521	2	N	7					119
							8	9									
06	2670	X	2640	-0-	-30	-0-	430	1	2201	2	N	8					127
							9	9									
07	2759	X	2438	-0-	-321	-0-	416	1	2016	2	N	5					132
							6	9									
08	2759	X	2643	-0-	-116	-0-	418	1	2216	2	N	8	103	1			37
							9	9									
09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	502	1	3439	2	N	6					43
							7	9									
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					43

ALLEY WELL #: 11 RRCID -> 183959 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9532 - 9552

05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	82	1	2220	3	Y	-0-					-0-
06	2130	N	1664	-0-	-466	-0-	65	1	1599	3	Y	-0-					-0-
07	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	115	1	2714	3	Y	1					1
							1	9									
08	2294	N	1153	-0-	-1141	-0-	47	1	1106	3	Y	-0-					1
09	3000	N	3143	-0-	143	143	90	1	3052	3	Y	1					2
							1	9									
10	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	141	1	792	2	N	1					102
							1	9									
06	780	N	723	-0-	-57	-0-	118	1	605	2	N	-0-					102
07	899	N	736	-0-	-163	-0-	126	1	609	2	N	1					103
							1	9									
08	930	N	737	-0-	-193	-0-	117	1	619	2	N	1	1	1			103
							1	9									
09	720	N	690	-0-	-30	-0-	88	1	600	2	N	2					105
							2	9									
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					105

ALLEY WELL #: 10 RRCID -> 184941 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11173 - 11320

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 8 RRCID -> 184943 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9652 - 10304

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST TRUST 9 WELL #: 2 RRCID -> 185363 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10409 - 10423

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEY WELL #: 13 RRCID -> 185365 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10829 PERF. 9738 - 10490

05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	102	1	2737	3	Y	-0-					-0-
06	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	101	1	2505	3	Y	-0-					-0-
07	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	126	1	2953	3	Y	1					1
							1	9									
08	2852	X	2775	-0-	-77	-0-	112	1	2663	3	Y	-0-					1
09	2760	X	2642	-0-	-118	-0-	76	1	2565	3	Y	1					2
							1	9									
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DESPAIN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 185464 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	287	1	5822	2	N	55					130
							61	9									
06	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	252	1	4812	2	N	35					165
							39	9									
07	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	253	1	4200	2	N	30					195
							33	9									
08	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	232	1	5759	2	N	-0-	183	1			12
09	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	285	1	5261	2	N	3					15
							3	9									
10	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					15

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
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	14	1	379	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	13	1	317	3	Y	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	262	3	Y	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	18	1	417	3	Y	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	248	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST TRUST 7 WELL #: 1 RRCID -> 185470 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10322 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	2630	-0-	-67	-0-	124	1	2506	2	N	-0-					10
06	2520	N	2313	-0-	-207	-0-	115	1	2198	2	N	-0-					10
07	2604	N	2327	-0-	-277	-0-	132	1	2195	2	N	-0-					10
08	2635	N	2476	-0-	-159	-0-	96	1	2380	2	N	-0-					10
09	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	126	1	2332	2	N	27					37
							30	9									
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					37

VERGARA 1679 WELL #: 10 RRCID -> 185487 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9406 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	59	1	1557	3	Y	-0-					-0-
06	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	81	1	2022	3	Y	-0-					-0-
07	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	90	1	2117	3	Y	1					1
							1	9									
08	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	162	1	3868	3	Y	1					2
							1	9									
09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	118	1	3973	3	Y	-0-					2
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					2

FROST TRUST 47 WELL #: 2 RRCID -> 185491 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9589 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	5	1	87	2	N	20					199
							22	9									
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	41					240
							45	9									
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	7	1	97	2	N	43	103	1			180
							47	9									
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	34					214
							37	9									
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	9	1	116	2	N	3					217
							3	9									
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					217

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
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	61	1	996	2	N	13					161
							14	9									
06	1170	N	977	-0-	-193	-0-	57	1	920	2	N	-0-					161
07	1147	N	854	-0-	-293	-0-	56	1	783	2	N	14					175
							15	9									
08	1085	N	810	-0-	-275	-0-	57	1	746	2	N	6					181
							7	9									
09	990	N	895	-0-	-95	-0-	61	1	834	2	N	-0-					181
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					181

ALLEY WELL #: 14 RRCID -> 185616 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 10311 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	146	1	3934	3	Y	1	21	1			12
							1	9									
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	111	1	2779	3	Y	-0-					12
07	3100	N	3875	-0-	775	775	158	1	3717	3	Y	-0-					12
08	3976	X	3201	-0-	-775	-0-	129	1	3072	3	Y	-0-					12
09	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	89	1	3021	3	Y	4					16
							4	9									
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					16

LUNDELL WELL #: 91 RRCID -> 185838 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9100 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST TRUST 39 WELL #: 1 RRCID -> 186079 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10514 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	131	-0-	-55	-0-	5	1	112	2	N	13					62
							14	9									
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	2	N	-0-					62
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-					62
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	N	-0-					62
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	N	-0-	2	6			60
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					60

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 65 RRCID -> 186609 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	586	3	4	9	Y	4	4	1			3
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	551	3	3	9	Y	3	3	1			3
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	541	3	6	9	Y	5	5	1			3
08	558	N	538	-0-	-20	-0-	535	3	3	9	Y	3	5	1			1
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	533	3	6	9	Y	5	4	1			2
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KAISER STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 186723 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	47	1	754	2	N	38					48
							42	9									
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	62	1	1010	2	N	-0-					48
07	992	N	888	-0-	-104	-0-	60	1	828	2	N	-0-					48
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	59	1	769	2	N	12					60
							13	9									
09	1080	N	703	-0-	-377	-0-	46	1	638	2	N	17					77
							19	9									
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					77

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 199 RRCID -> 186779 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENDOZA, SARA A STATE WELL #: 1 RRCID -> 186788 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9745 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	96	-0-	-59	-0-	14	1	76	2	N	5					138
							6	9									
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	10	1	49	2	N	19					157
							21	9									
07	248	N	79	-0-	-169	-0-	8	1	41	2	N	27					184
							30	9									
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	6	1	30	2	N	21	90	1			115
							23	9									
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	9	1	59	2	N	17					132
							19	9									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					132

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 67 RRCID -> 186793 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1445	-0-	-353	-0-	1432	3	13	9	Y	12	13	1			8
06	1530	N	1285	-0-	-245	-0-	1273	3	12	9	Y	11	10	1			9
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1463	3	18	9	Y	16	16	1			9
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1481	3	12	9	Y	11	16	1			4
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1435	3	18	9	Y	16	12	1			8
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					8

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 198 RRCID -> 186881 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10286 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13733	X	10755	-0-	-2978	-0-	10754	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	12840	X	10482	-0-	-2358	-0-	10481	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	11005	X	10672	-0-	-333	-0-	10670	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	11005	X	9747	-0-	-1258	-0-	9746	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	10650	X	9082	-0-	-1568	-0-	9080	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					1

CARR WELL #: 134 RRCID -> 186990 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					40
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	3			N	-0-					40
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					40
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					40
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					40
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					40

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 187485 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	627	-0-	-24	-0-	95	1	532	2	N	-0-					74
06	660	N	536	-0-	-124	-0-	88	1	448	2	N	-0-					74
07	744	N	542	-0-	-202	-0-	93	1	449	2	N	-0-					74
08	620	N	467	-0-	-153	-0-	74	1	393	2	N	-0-					74
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	69	1	475	2	N	-0-	15	6			59
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					59

ALLEY WELL #: 15 RRCID -> 187869 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10404 - 10684

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FROST TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 188049 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 9210

05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	263	1	4249	2	N	44					107
							48	9									
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	235	1	3816	2	N	-0-					107
07	4588	X	3896	-0-	-692	-0-	262	1	3634	2	N	-0-	85	1			22
08	4588	X	3045	-0-	-1543	-0-	216	1	2827	2	N	2					24
							2	9									
09	4440	X	3118	-0-	-1322	-0-	210	1	2893	2	N	14					38
							15	9									
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					38

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 1 RRCID -> 188531 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9666 - 10244

05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	236	1	1328	2	N	-0-					32
06	1380	N	1290	-0-	-90	-0-	210	1	1074	2	N	5					37
							6	9									
07	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	224	1	1083	2	N	15					52
							17	9									
08	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	219	1	1157	2	N	3					55
							3	9									
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	165	1	1131	2	N	5					60
							6	9									
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					60

EL GATO WELL #: 25 RRCID -> 188726 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8614

05	186	N	137	-0-	-49	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 69 RRCID -> 189330 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8742 - 8782

05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1085	3	8	9	Y	7	8	1			2
06	990	N	628	-0-	-362	-0-	620	3	8	9	Y	7	7	1			2
07	961	N	806	-0-	-155	-0-	793	3	13	9	Y	12	11	1			3
08	1085	N	804	-0-	-281	-0-	795	3	9	9	Y	8	11	1			-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	774	3	12	9	Y	11	8	1			3
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	145	1	2930	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2655	-0-	-285	-0-	132	1	2523	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2824	-0-	-214	-0-	160	1	2664	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2974	-0-	-64	-0-	115	1	2859	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2463	-0-	-477	-0-	126	1	2337	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-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
05	4464	X	3151	-0-	-1313	-0-	615	1	2536	2	Y	-0-					-0-
06	4320	X	2507	-0-	-1813	-0-	461	1	2018	2	Y	25					25
							28	9									
07	3224	X	2185	-0-	-1039	-0-	460	1	1700	2	Y	23	25	1			23
							25	9									
08	3224	X	2151	-0-	-1073	-0-	326	1	1779	2	Y	42	42	1			23
							46	9									
09	3120	X	1911	-0-	-1209	-0-	341	1	1534	2	Y	33	40	1			16
							36	9									
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	1178	N	915	-0-	-263	-0-	179	1	736	2	Y	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	162	1	709	2	Y	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	162	1	596	2	Y	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	110	1	601	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	403	-0-	-227	-0-	73	1	330	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	272	1	4397	2	N	61	194	1			76
							67	9									
06	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	267	1	4332	2	N	68					144
							75	9									
07	4960	X	4175	-0-	-785	-0-	277	1	3854	2	N	40					184
							44	9									
08	4960	X	4131	-0-	-829	-0-	288	1	3779	2	N	58	189	1			53
							64	9									
09	4800	X	4670	-0-	-130	-0-	314	1	4326	2	N	27					80
							30	9									
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					80

LUNDELL E WELL #: 2 RRCID -> 191120 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 15722 PERF. 9497 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	795	3	6	9	N	5					55
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	440	3	3	9	N	3					58
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	894	3	4	9	N	4					62
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	538	3	151	9	N	137	148	1			51
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-	51	1			-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	1581	N	1326	-0-	-255	-0-	200	1	1126	2	N	-0-					17
06	1530	N	1253	-0-	-277	-0-	205	1	1048	2	N	-0-					17
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	207	1	1005	2	N	-0-					17
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	213	1	1129	2	N	3					20
							3	9									
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	164	1	1121	2	N	2					22
							2	9									
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					22

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
05	403	N	256	-0-	-147	-0-	50	1	206	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	254	-0-	-136	-0-	47	1	207	2	Y	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	79	1	291	2	Y	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	49	1	266	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	167	-0-	-73	-0-	30	1	137	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	42	2	Y	35	25	1			57
							39	9									
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	16	1	70	2	Y	-0-					57
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	33	1	123	2	Y	-0-	57	1			-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	29	1	161	2	Y	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	25	1	111	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 136 RRCID -> 192335 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9324 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	867	-0-	-32	-0-	864	3	3	9	N	3					63
06	810	N	675	-0-	-135	-0-	671	3	4	9	N	4					67
07	775	N	669	-0-	-106	-0-	625	3	44	9	N	40					107
08	868	N	472	-0-	-396	-0-	461	3	11	9	N	10					117
09	690	N	417	-0-	-273	-0-	417	3			N	-0-					117
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					117

MARRS MCLEAN A WELL #: 5 RRCID -> 192458 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10817 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	81	3	N	-0-					3
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	N	-0-					3
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	3	N	-0-					3
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	3	N	-0-					3
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	2	1	81	3	N	-0-					3
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 11 WELL #: 2 RRCID -> 192641 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 11641 PERF.10650 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3874	-0-	-466	-0-	182	1	3692	2	N	-0-					75
06	4200	X	3618	-0-	-582	-0-	179	1	3433	2	N	5					80
							6	9									
07	4340	X	3447	-0-	-893	-0-	196	1	3251	2	N	-0-					80
08	4123	X	3122	-0-	-1001	-0-	121	1	3001	2	N	-0-					80
09	3990	X	2966	-0-	-1024	-0-	152	1	2814	2	N	-0-					80
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					80

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 205 RRCID -> 192941 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8098 - 9176

05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	41	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	39	1	170	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	198	-0-	-143	-0-	42	1	156	2	Y	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	42	1	232	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	73	-0-	-137	-0-	13	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLEY WELL #: 16 RRCID -> 193149 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10222 - 11220

05	1612	N	1465	-0-	-147	-0-	52	1	1413	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1230	-0-	-180	-0-	48	1	1182	3	Y	-0-					-0-
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	68	1	1602	3	Y	-0-					-0-
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	81	1	1916	3	Y	-0-					-0-
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	47	1	1601	3	Y	-0-					-0-
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

DESPAIN, WALTER 12 WELL #: 3 RRCID -> 193179 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10212 - 10224

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	30	1	817	3	N	-0-					23
06	810	N	776	-0-	-34	-0-	30	1	746	3	N	-0-					23
07	868	N	563	-0-	-305	-0-	23	1	540	3	N	-0-					23
08	899	N	483	-0-	-416	-0-	20	1	463	3	N	-0-					23
09	780	N	584	-0-	-196	-0-	17	1	567	3	N	-0-					23
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					23

VERGARA RAYZOR GU WELL #: 12 RRCID -> 193815 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9810 - 9900

05	3100	N	2580	-0-	-520	516	2580	3			Y	-0-					-0-
06	2841	N	2325	-0-	-516	-0-	2324	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2118	3	48	9	Y	44	28	1			16
08	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	3061	3	22	9	Y	20	20	1			16
09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2538	3	47	9	Y	43	18	1			41
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					41

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IGNACIO VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 193816 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9498 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	147	1	3968	3	Y	-0-					11
06	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	136	1	3367	3	Y	-0-					11
07	4774	X	3712	-0-	-1062	-0-	151	1	3561	3	Y	-0-					11
08	4774	X	4164	-0-	-610	-0-	168	1	3996	3	Y	-0-					11
09	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	120	1	4081	3	Y	28					56
							31	9									
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					56

VERGARA 1679 WELL #: 9 RRCID -> 194505 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10070 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	365	1	9861	3	Y	-0-					-0-
06	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	334	1	8298	3	Y	-0-					-0-
07	9610	X	8833	-0-	-777	-0-	360	1	8472	3	Y	1					1
							1	9									
08	9610	X	8450	-0-	-1160	-0-	341	1	8107	3	Y	2					3
							2	9									
09	9300	X	7725	-0-	-1575	-0-	221	1	7503	3	Y	1					4
							1	9									
10	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					4

YATES WELL #: 6 RRCID -> 194837 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10534 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1922	-0-	-31	-0-	69	1	1847	3	N	5					92
							6	9									
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	73	1	1820	3	N	-0-					92
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	79	1	1853	3	N	7	36	1			63
							8	9									
08	1922	N	1571	-0-	-351	-0-	63	1	1508	3	N	-0-					63
09	1890	N	1697	-0-	-193	-0-	49	1	1644	3	N	4					67
							4	9									
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					67

ALLEY WELL #: 18 RRCID -> 195060 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10324 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	93	1	2501	3	Y	-0-					-0-
06	2490	X	2245	-0-	-245	-0-	87	1	2158	3	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2543	-0-	-464	-0-	104	1	2439	3	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2434	-0-	-573	-0-	98	1	2336	3	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2065	-0-	-845	-0-	59	1	2006	3	Y	-0-					-0-
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 208 RRCID -> 195082 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9840 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	755	-0-	-237	-0-	742	3	13	9	Y	12	13	1			2
06	870	N	740	-0-	-130	-0-	728	3	12	9	Y	11	11	1			2
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	837	3	15	9	Y	14	15	1			1
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	781	3	14	9	Y	13	12	1			2
09	750	N	682	-0-	-68	-0-	665	3	17	9	Y	15	14	1			3
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					3

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 12 RRCID -> 195181 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 9268 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2922	-0-	-178	-0-	2905	3	17	9	Y	15	16	1			13
06	3000	X	2768	-0-	-232	-0-	2756	3	12	9	Y	11	11	1			13
07	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2703	3	18	9	Y	16	16	1			13
08	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2689	3	12	9	Y	11	16	1			8
09	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2468	3	18	9	Y	16	12	1			13
10	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					13

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YATES WELL #: 7 RRCID -> 195321 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10350 - 12001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	101	1	2694	3	N	-0-					20
06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	95	1	2371	3	N	-0-					20
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	98	1	2312	3	N	7					27
							8	9									
08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	98	1	2311	3	N	3					30
							3	9									
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	64	1	2159	3	N	-0-					30
10	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					30

ALLEY WELL #: 19 RRCID -> 195419 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9852 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	800	-0-	-409	-0-	29	1	771	3	Y	-0-					-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	51	1	1251	3	Y	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	41	1	963	3	Y	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	29	1	682	3	Y	-0-					-0-
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	29	1	956	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 209 RRCID -> 195642 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10030 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1720	3	7	9	Y	6	4	1			8
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1539	3	8	9	Y	7	4	1			11
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1657	3	4	9	Y	4	11	1			4
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1648	3	7	9	Y	6	4	1			6
09	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	1403	3	1	9	Y	1	1	6			6
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					6

LUNDELL C WELL #: 9 RRCID -> 196641 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8908 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 210 RRCID -> 196839 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3097	-0-	-778	-0-	3084	3	13	9	Y	12	9	1			15
06	3600	X	2775	-0-	-825	-0-	2761	3	14	9	Y	13	7	1			21
07	3317	X	2930	-0-	-387	-0-	2922	3	8	9	Y	7	19	1			9
08	3317	X	3066	-0-	-251	-0-	3054	3	12	9	Y	11	8	1			12
09	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3529	3	3	9	Y	3	1	6			14
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					14

VERGARA, IGNACIO WELL #: 7 RRCID -> 197038 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	80	1	2133	3	Y	-0-					7
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	89	1	2217	3	Y	-0-					7
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	86	1	2011	3	Y	-0-					7
08	2201	N	1739	-0-	-462	-0-	70	1	1669	3	Y	-0-					7
09	2160	N	1950	-0-	-210	-0-	56	1	1883	3	Y	10					25
							11	9									
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					25

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 139 RRCID -> 197702 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2228	3	22	9	N	20					119
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2103	3	28	9	N	25					144
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2379	3	6	9	N	5	92	1			57
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2373	3	41	9	N	37					94
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1954	3	2	9	N	2					96
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					96

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 10 RRCID -> 198123 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4638	-0-	-601	-0-	4628	3	10	9	Y	9	31	1			61
06	5070	X	4218	-0-	-852	-0-	4218	3			Y	-0-	24	1			37
07	5239	X	4383	-0-	-856	-0-	4362	3	21	9	Y	19	34	1			22
08	5208	X	4295	-0-	-913	-0-	4288	3	7	9	Y	6	13	1			15
09	4980	X	4047	-0-	-933	-0-	4032	3	15	9	Y	14	8	1			21
10	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					21

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 13 RRCID -> 200363 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	2048	-0-	-2602	-0-	2024	3	24	9	Y	22	24	1			13
06	4500	X	1823	-0-	-2677	-0-	1789	3	34	9	Y	31	25	1			19
07	4309	X	1867	-0-	-2442	-0-	1813	3	54	9	Y	49	43	1			25
08	4309	X	1851	-0-	-2458	-0-	1816	3	35	9	Y	32	45	1			12
09	2880	X	1817	-0-	-1063	-0-	1766	3	51	9	Y	46	35	1			24
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					24

VAQUILLAS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 200686 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	265 26	1 9	6625	3	Y	24					58
06	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	265 20	1 9	5807	3	Y	18					76
07	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	254 3	1 9	4592	3	Y	3					79
08	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	245 33	1 9	4960	3	Y	30					109
09	4230	X	4190	-0-	-40	-0-	203 15	1 9	3972	3	Y	14					123
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					123

LUNDELL WELL #: 93 RRCID -> 201948 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
06	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
08	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
09	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 212 RRCID -> 202131 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9758 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	1609	3	26	9	Y	24	25	1			8
06	1620	N	1588	-0-	-32	-0-	1566	3	22	9	Y	20	20	1			8
07	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	1616	3	26	9	Y	24	27	1			5
08	1643	N	1231	-0-	-412	-0-	1206	3	25	9	Y	23	22	1			6
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1594	3	30	9	Y	27	25	1			8
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAY WELL #: 12 RRCID -> 202191 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8302 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1628	3	6	9	N	5					32
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1424	3	6	9	N	5					37
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1623	3	1	9	N	1					38
08	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1623	3	6	9	N	5					43
09	1440	N	1100	-0-	-340	-0-	1100	3			N	-0-					43
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					43

HIRSCH WELL #: 7 RRCID -> 203531 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10543 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	39	1	1051	3	N	-0-					97
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	38	1	926	3	N	31	103	1			25
							34	9									
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	40	1	943	3	N	-0-					25
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	36	1	854	3	N	-0-					25
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	22	1	716	3	N	1					26
							1	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					26

CARR WELL #: 141 RRCID -> 205379 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8743 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1157	3	6	9	N	5					53
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1158	3	10	9	N	9					62
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1357	3	7	9	N	6					68
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1297	3	8	9	N	7					75
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1006	3	2	9	N	2					77
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					77

ALLEY WELL #: 20 RRCID -> 205614 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10248 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	57	1	1557	3	Y	-0-					-0-
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	60	1	1485	3	Y	-0-					-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	58	1	1355	3	Y	-0-					-0-
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	76	1	1803	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	49	1	1661	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLEY WELL #: 22 RRCID -> 205616 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10078 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	112	1	3010	3	Y	-0-					-0-
06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	122	1	3051	3	Y	-0-					-0-
07	3565	X	2883	-0-	-682	-0-	118	1	2765	3	Y	-0-					-0-
08	3565	X	2759	-0-	-806	-0-	112	1	2647	3	Y	-0-					-0-
09	3450	X	2395	-0-	-1055	-0-	69	1	2326	3	Y	-0-					-0-
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1062	3	34	9	Y	31	32	1			7
06	1290	N	1139	-0-	-151	-0-	1124	3	15	9	Y	14	17	1			4
07	1209	N	638	-0-	-571	-0-	619	3	19	9	Y	17	20	1			1
08	1085	N	266	-0-	-819	-0-	248	3	18	9	Y	16	16	1			1
09	1140	N	136	-0-	-1004	-0-	115	3	21	9	Y	19	18	1			2
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					2

ALLEY WELL #: 21R RRCID -> 208265 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 10271 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	30	1	825	3	Y	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	32	1	801	3	Y	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	30	1	706	3	Y	-0-					-0-
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	37	1	888	3	Y	-0-					-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	22	1	737	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-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
05	248	N	174	-0-	-74	-0-	162	3	12	9	Y	11	11	1			2
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2396	3	7	9	Y	6	6	1			5
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1555	3	8	9	Y	7	6	1			6
07	T. A.		2270	-0-	2270	2270	2257	3	13	9	Y	12	10	1			8
08	T. A.		759	-0-	759	3029	750	3	9	9	Y	8	11	1			5
09	T. A.		2098	-0-	2098	5127	2086	3	12	9	Y	11	8	1			8
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5127					Y	NO RPT					8

RAYZOR 1669 WELL #: 2 RRCID -> 210870 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	62	1	1693	3	N	28					113
							31	9									
06	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	49	1	1214	3	N	12					125
							13	9									
07	1333	N	1169	-0-	-164	-0-	47	1	1087	3	N	32					157
							35	9									
08	1333	N	699	-0-	-634	-0-	28	1	659	3	N	11					168
							12	9									
09	1290	N	324	-0-	-966	-0-	9	1	315	3	N	-0-					168
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					168

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 216 RRCID -> 211085 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 10836 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	108	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	48	3	11	9	Y	10	8	1			3
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	40	3	12	9	Y	11	12	1			2
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	78	3	12	9	Y	11	10	1			3
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	67	3	14	9	Y	13	12	1			4
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1467	3	19	9	Y	17	18	1			2
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1549	3	21	9	Y	19	18	1			3
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1574	3	25	9	Y	23	25	1			1
08	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1408	3	24	9	Y	22	21	1			2
09	1560	N	1187	-0-	-373	-0-	1159	3	28	9	Y	25	24	1			3
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					3

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 15 RRCID -> 212235 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9065 - 9479

05	12989	X	11836	-0-	-1153	-0-	11761	3	75	9	Y	68	75	1			51
06	11820	X	11515	-0-	-305	-0-	11418	3	97	9	Y	88	73	1			66
07	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	11565	3	151	9	Y	137	123	1			80
08	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	11934	3	99	9	Y	90	126	1			44
09	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	18108	3	142	9	Y	129	97	1			76
10	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					76

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 220 RRCID -> 212380 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10493 - 11072

05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 71 RRCID -> 212481 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8871 - 9007

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					52
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					52
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					52
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					52
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					52
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					52

LUNDELL WELL #: 94 RRCID -> 212885 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9533 - 9793

05	155	N	29	-0-	-126	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 142 RRCID -> 213114 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8680 - 9396

05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	435	3	72	9	N	65					142
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	229	3	1	9	N	1					143
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	200	3	43	9	N	39					182
08	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					182
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	3			N	-0-					182
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					182

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 202 RRCID -> 213309 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10919 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS L6 WELL #: 211 RRCID -> 213610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8230 - 8745

05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	162	1	667	2	N	67	73	1			142
							74	9									
06	900	N	806	-0-	-94	-0-	141	1	619	2	N	42					184
							46	9									
07	837	N	816	-0-	-21	-0-	168	1	622	2	N	24	188	1			20
							26	9									
08	899	N	785	-0-	-114	-0-	115	1	626	2	N	40					60
							44	9									
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	140	1	630	2	N	37	42	1			55
							41	9									
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					55

VERGARA RAYZOR 1676 GU WELL #: 1 RRCID -> 215228 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394

05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	14	1	359	3	N	-0-					40
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	301	3	N	-0-					40
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	14	1	343	3	N	30					70
							33	9									
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	339	3	N	30					100
							33	9									
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	9	1	331	3	N	-0-					100
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					100

LUNDELL WELL #: 96 RRCID -> 215454 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176

05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 95 RRCID -> 215816 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10472 PERF. 9784 - 10390

05	5332	X	5131	-0-	-201	-0-	5131	3			Y	-0-					-0-
06	5160	X	4717	-0-	-443	-0-	4699	3	18	9	Y	16	12	1			4
07	5270	X	4445	-0-	-825	-0-	4428	3	17	9	Y	15	11	1			8
08	5270	X	3602	-0-	-1668	-0-	3589	3	13	9	Y	12	12	1			8
09	4980	X	3677	-0-	-1303	-0-	3662	3	15	9	Y	14	17	1			5
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					5

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 74 RRCID -> 217449 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060

05	2759	X	2589	-0-	-170	-0-	2572	3	17	9	Y	15	16	1			15
06	2670	X	2283	-0-	-387	-0-	2266	3	17	9	Y	15	14	1			16
07	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2693	3	26	9	Y	24	22	1			18
08	3100	N	3340	-0-	240	240	3322	3	18	9	Y	16	22	1			12
09	3000	N	3042	-0-	42	282	3018	3	24	9	Y	22	17	1			17
10	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO LTD WELL #: 73 RRCID -> 218437 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 8830 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	466	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	450	N	431	-0-	-19	-0-	428	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	421	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	424	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	432	3	6	9	Y	5	4	1			1
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					1

EL GATO A WELL #: 29 RRCID -> 218537 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 8040 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	98	1	2470	3	N	-0-					-0-
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	103	1	2237	3	N	-0-					-0-
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	106	1	1908	3	N	-0-					-0-
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	96	1	1949	3	N	-0-					-0-
09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	114	1	2223	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 218944 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7772 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	3100	X	2818	-0-	-282	-0-	108	1	2710	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2484	-0-	-516	-0-	109	1	2375	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	2339	-0-	-761	-0-	124	1	2215	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	2352	-0-	-686	-0-	112	1	2240	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	2141	-0-	-799	-0-	104	1	2037	3	N	-0-					-0-
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 32 RRCID -> 224745 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8106 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 227 RRCID -> 225807 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12511 PERF. 10570 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2123	3	9	9	Y	8	4	1			10
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1747	3	9	9	Y	8	4	1			14
07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2361	3	6	9	Y	5	13	1			6
08	2139	N	1876	-0-	-263	-0-	1868	3	8	9	Y	7	5	1			8
09	1770	N	1123	-0-	-647	-0-	1122	3	1	9	Y	1	1	6			8
10	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					8

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 226 RRCID -> 226781 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 10910 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 224A RRCID -> 229342 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10928 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	845	-0-	-457	-0-	842	3	3	9	Y	3	3	1			4
06	1380	N	1227	-0-	-153	-0-	1220	3	7	9	Y	6	3	1			7
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1025	3	2	9	Y	2	7	1			2
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1084	3	4	9	Y	4	3	1			3
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	884	3	2	9	Y	2	1	6			4
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					4

CARR WELL #: 147 RRCID -> 229574 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	145	-0-	-165	-0-	141	3	4	9	N	4					27
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	92	3	1	9	N	1					28
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	206	3	14	9	N	13					41
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					41
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					41
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					41

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 225 RRCID -> 231314 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11084 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	15	-0-	-202	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	3	1	9	Y	1					1
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	49	3	1	9	Y	1	1	6			-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 231875 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10425 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1695	-0-	-72	-0-	60	1	1622	3	N	12	70	1			22
							13	9									
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	49	1	1228	3	N	-0-					22
07	1767	N	1439	-0-	-328	-0-	59	1	1377	3	N	3					25
							3	9									
08	1705	N	1297	-0-	-408	-0-	52	1	1245	3	N	-0-					25
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	43	1	1470	3	N	9					34
							10	9									
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					34

ARCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 231882 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	491	-0-	-253	-0-	17	1	474	3	N	-0-					26
06	660	N	294	-0-	-366	-0-	11	1	283	3	N	-0-					26
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	40	1	938	3	N	-0-					26
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	28	1	669	3	N	-0-					26
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	13	1	435	3	N	-0-					26
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					26

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 228 RRCID -> 235823 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10962 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2699	3	11	9	Y	10	7	1			14
06	2730	X	2550	-0-	-180	-0-	2538	3	12	9	Y	11	6	1			19
07	2790	N	2680	-0-	-110	-0-	2673	3	7	9	Y	6	17	1			8
08	2697	N	2506	-0-	-191	-0-	2496	3	10	9	Y	9	6	1			11
09	2550	N	2301	-0-	-249	-0-	2299	3	2	9	Y	2	1	6			12
10	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 49 WELL #: 3 RRCID -> 235830 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	113	1	1821	2	N	8					89
							9	9									
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	106	1	1726	2	N	5					94
							6	9									
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	123	1	1708	2	N	-0-					94
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	106	1	1390	2	N	-0-					94
09	1410	N	1209	-0-	-201	-0-	82	1	1127	2	N	-0-					94
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					94

CARR WELL #: 148 RRCID -> 235843 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8774 - 8934

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 149 RRCID -> 237411 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8432 - 9460

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 150 RRCID -> 243082 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8730 - 8801

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 231 RRCID -> 243737 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11536 - 11716

05	3689	X	3471	-0-	-218	-0-	124	1	3347	3	N	-0-					-0-
06	3570	X	3244	-0-	-326	-0-	125	1	3119	3	N	-0-					-0-
07	3689	X	3542	-0-	-147	-0-	145	1	3397	3	N	-0-					-0-
08	3534	X	3086	-0-	-448	-0-	124	1	2951	3	N	10					10
							11	9									
09	3360	X	2655	-0-	-705	-0-	74	1	2507	3	N	67					77
							74	9									
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					77

BONEBRAKE WELL #: 8 RRCID -> 244935 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8240 - 8760

05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	152	1	726	3	Y	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	161	1	776	3	Y	-0-					-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	176	1	877	3	Y	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	139	1	718	3	Y	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	148	1	664	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BONEBRAKE WELL #: 9 RRCID -> 247245 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9490 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3078	-0-	-239	-0-	535	1	2543	3	Y	-0-					-0-
06	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	449	1	2161	3	Y	-0-					-0-
07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	597	1	2989	3	Y	-0-					-0-
08	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	722	1	3728	3	Y	-0-					-0-
09	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	720	1	3229	3	Y	-0-					-0-
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 229 RRCID -> 247763 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11122 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	27	3	1	9	Y	1	1	6			-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 223 RRCID -> 251551 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 11290 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 237 RRCID -> 252836 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9838 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	4976	-0-	-821	-0-	4897	3	79	9	Y	72	75	1			16
06	5520	X	4059	-0-	-1461	-0-	3985	3	74	9	Y	67	64	1			19
07	5332	X	4438	-0-	-894	-0-	4350	3	88	9	Y	80	90	1			9
08	5332	X	3742	-0-	-1590	-0-	3659	3	83	9	Y	75	73	1			11
09	5160	X	3217	-0-	-1943	-0-	3120	3	97	9	Y	88	83	1			16
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					16

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
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	374	3	20	9	N	18					75
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	324	3	3	9	N	3					78
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	166	3	2	9	N	2					80
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					80
09	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3			N	-0-					80
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					80

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 240 RRCID -> 254320 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1407	3	22	9	Y	20	21	1			1
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1481	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1515	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1159	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1054	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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 #: 238 RRCID -> 254581 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3634	-0-	-86	-0-	3583	3	51	9	Y	46	48	1			12
06	3600	X	3282	-0-	-318	-0-	3231	3	51	9	Y	46	43	1			15
07	3627	X	3256	-0-	-371	-0-	3197	3	59	9	Y	54	61	1			8
08	3627	X	2997	-0-	-630	-0-	2941	3	56	9	Y	51	50	1			9
09	3510	X	2776	-0-	-734	-0-	2710	3	66	9	Y	60	56	1			13
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					13

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 241 RRCID -> 255655 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10411 - 10537

05	3782	X	3318	-0-	-464	-0-	3318	3			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3023	-0-	-517	-0-	3023	3			Y	-0-					-0-
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
08	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	496	1	2560	3	Y	-0-					-0-
09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	515	1	2307	3	Y	-0-					-0-
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 218 RRCID -> 257019 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549

05	7285	X	4716	-0-	-2569	-0-	4617	3	99	9	Y	90	94	1			17
06	7050	X	2107	-0-	-4943	-0-	2023	3	84	9	Y	76	75	1			18
07	6417	X	2111	-0-	-4306	-0-	2012	3	99	9	Y	90	102	1			6
08	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7566	3	95	9	Y	86	83	1			9
09	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8635	3	110	9	Y	100	94	1			15
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					15

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 242 RRCID -> 259059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9945 - 10344

05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	477	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	628	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	374	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 239 RRCID -> 261296 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9920 - 9954

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78	81	1			18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75	71	1			22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89	100	1			11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	81	1			14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98	92	1			20
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 247 RRCID -> 264320 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11840 - 11980

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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 C WELL #: 246 RRCID -> 264542 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11016 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	211	-0-	-223	-0-	8	1	203	3	N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	205	-0-	-198	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	256	3	N	7					7
							8	9									
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	3	N	-0-	7	6			-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A7 WELL #: 249 RRCID -> 266546 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					1
06	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	3			N	-0-	1	1			-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	N	1	1	6			-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H 1647 WELL #: 1 RRCID -> 126575 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9189 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	796	-0-	-1498	-0-	779	2	17	9	N	15					142
06	1860	X	253	-0-	-1607	-0-	253	2			N	-0-					142
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					142
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					142
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					142
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					142

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 2 RRCID -> 229686 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8854 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	112	1	343	2	N	52	33	1			119
							57	9									
06	1290	N	446	-0-	-844	-0-	108	1	338	2	N	-0-					119
07	899	N	305	-0-	-594	-0-	81	1	224	2	N	-0-					119
08	527	N	239	-0-	-288	-0-	72	1	167	2	N	-0-					119
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	108	1	364	2	N	-0-	93	1			26
*10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	112	1	270	2	N	-0-					26

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 5 RRCID -> 243698 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8734 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

WINCH WELL #: 1 RRCID -> 251967 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9220 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	361	1	634	2	N	3	5	1			17
							3	9									
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	361	1	512	2	N	-0-					17
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	413	1	481	2	N	-0-					17
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	369	1	503	2	N	-0-					17
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	399	1	460	2	N	-0-					17
10	806	N	630	-0-	-176	-0-	413	1	216	2	N	1					18
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
CARR WELL #: 2 RRCID -> 256283 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8200 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					133
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					133
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

WINCH WELL #: 2 RRCID -> 256325 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9074 - 9396

05	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	413	1	1764	2	N	-0-	17	1			43
06	2820	X	364	-0-	-2456	-0-	43	1	321	2	N	-0-					43
07	2914	X	1154	-0-	-1760	-0-	103	1	1051	2	N	-0-					43
08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	374	1	3135	2	N	-0-					43
09	2790	X	2767	-0-	-23	-0-	400	1	2367	2	N	-0-	6	1			37
10	2170	X	1775	-0-	-395	-0-	413	1	1360	2	N	2					39
							2	9									

WINCH WELL #: 3 RRCID -> 257962 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9110 - 9434

05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	413	1	939	2	N	-0-	48	1			13
06	1320	N	854	-0-	-466	-0-	375	1	479	2	N	-0-					13
07	1333	N	794	-0-	-539	-0-	252	1	542	2	N	-0-					13
08	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	309	1	1052	2	N	-0-					13
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	307	1	569	2	N	-0-					13
*10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	413	1	554	2	N	1					14
							1	9									

BRISCOE NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 258735 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8008 - 8043

05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	381	2	N	-0-	5	1			4
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	90	1	2311	2	N	-0-	4	1			-0-
07	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	100	1	2729	2	N	-0-					-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	54	1	1221	2	N	-0-					-0-
09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	108	1	2461	2	N	-0-					-0-
10	2790	N	1958	-0-	-832	-0-	112	1	1845	2	N	1					1
							1	9									

CARR "A" WELL #: 3 RRCID -> 261939 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8273 - 8991

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262503 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8712 - 8790

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
WINCH WELL #: 4 RRCID -> 262509 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8798 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	390	1	813	2	N	101	28	1			79
							111	9									
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	332	1	766	2	N	44					123
							48	9									
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	376	1	813	2	N	74	180	1	1	8	16
							81	9									
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	334	1	1015	2	N	-0-					16
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	400	1	645	2	N	1	1	8			16
							1	9									
*10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	413	1	545	2	N	29					45
							32	9									

BHE WELL #: 2 RRCID -> 263427 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8860 - 9374

05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	60	1	374	2	N	-0-	58	1			44
06	810	N	648	-0-	-162	-0-	84	1	564	2	N	-0-	8	1			36
07	558	N	191	-0-	-367	-0-	6	1	185	2	N	-0-					36
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	153	1	495	2	N	-0-					36
09	660	N	421	-0-	-239	-0-	38	1	383	2	N	-0-	4	1			32
*10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	192	1	274	2	N	-0-					32

BHE WELL #: 1 RRCID -> 263598 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9245 - 9594

05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	N	49	146	1			16
							54	9									
06	270	N	199	-0-	-71	-0-	9	1	190	2	N	-0-					16
07	558	N	268	-0-	-290	-0-	20	1	248	2	N	-0-					16
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	2	N	-0-					16
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	317	2	N	-0-					16
*10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	192	1	157	2	N	-0-					16

WINCH WELL #: 5 RRCID -> 263618 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8559 - 9544

05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	222	1	337	2	N	-0-	50	1			-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	125	1	217	2	N	-0-					-0-
07	837	N	651	-0-	-186	-0-	174	1	477	2	N	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	226	1	656	2	N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	208	1	398	2	N	-0-					-0-
*10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	413	1	247	2	N	-0-					-0-

BHE WELL #: 4 RRCID -> 263769 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9150 - 9186

05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	48	1	358	2	N	-0-	13	1			46
06	300	N	150	-0-	-150	-0-	27	1	123	2	N	-0-	3	1			43
07	465	N	62	-0-	-403	-0-	7	1	55	2	N	-0-					43
08	403	N	106	-0-	-297	-0-	13	1	93	2	N	-0-					43
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	21	1	83	2	N	-0-					43
*10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	192	1	84	2	N	-0-					43

BHE WELL #: 6 RRCID -> 266646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9514 - 9532

05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	15	1	65	2	N	-0-	19	1			53
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	25	1	75	2	N	-0-					53
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	38	1	110	2	N	-0-					53
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	48	1	96	2	N	-0-					53
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	56	1	131	2	N	-0-	4	1			49
*10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	192	1	55	2	N	-0-					49

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707

BHE WELL #: 3 RRCID -> 266990 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9620 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	19	1	103	2	N	-0-	34	1			92
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	89	1	602	2	N	-0-	6	1			86
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	82	1	427	2	N	-0-					86
08	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	2			N	-0-					86
09	690	N	656	-0-	-34	-0-	187	1	469	2	N	-0-	1	1			85
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	193	1	278	2	N	-0-					85

BHE WELL #: 11 RRCID -> 267947 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8242 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			2
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BHE WELL #: 7 RRCID -> 268071 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 8908 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	63	1	984	2	N	-0-	35	1			13
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	136	1	1107	2	N	-0-	4	1			9
07	868	N	257	-0-	-611	-0-	15	1	242	2	N	-0-					9
08	1054	N	952	-0-	-102	-0-	111	1	841	2	N	-0-					9
09	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	107	1	1019	2	N	2	9	1	2	8	-0-
							2	9									
*10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	192	1	287	2	N	1					1
							1	9									

BHE WELL #: 8 RRCID -> 268077 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9166 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	143	1	935	2	N	-0-	21	1			30
06	1590	N	1285	-0-	-305	-0-	162	1	1123	2	N	-0-					30
07	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	166	1	1168	2	N	-0-					30
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	148	1	1109	2	N	-0-					30
09	1290	N	1120	-0-	-170	-0-	157	1	963	2	N	-0-	11	1			19
10	1333	N	776	-0-	-557	-0-	192	1	583	2	N	1					20
							1	9									

BHE WELL #: 10 RRCID -> 268080 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8512 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	160	1	4919	2	N	4	7	1			66
							4	9									
06	6420	X	4390	-0-	-2030	-0-	158	1	4219	2	N	12	40	1			38
							13	9									
07	6634	X	5038	-0-	-1596	-0-	174	1	4864	2	N	-0-					38
08	5487	X	5136	-0-	-351	-0-	168	1	4968	2	N	-0-					38
09	5310	X	5079	-0-	-231	-0-	186	1	4893	2	N	-0-					38
10	5084	X	4038	-0-	-1046	-0-	192	1	3842	2	N	4					42
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
BHE WELL #: 9 RRCID -> 268266 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8985 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	113	1	1093	2	N	5	9	1			59
							6	9									
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	147	1	1331	2	N	-0-					59
07	1395	N	525	-0-	-870	-0-	18	1	507	2	N	-0-					59
08	1209	N	804	-0-	-405	-0-	77	1	727	2	N	-0-					59
09	1470	N	938	-0-	-532	-0-	138	1	800	2	N	-0-					59
*10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	192	1	495	2	N	1					60
							1	9									

WINCH WELL #: 6 RRCID -> 268268 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8787 - 9998

05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	141	1	440	2	N	4	72	1	4	8	1
							4	9									
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	249	1	822	2	N	-0-	1	1			-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	191	1	650	2	N	-0-					-0-
08	589	N	487	-0-	-102	-0-	111	1	376	2	N	-0-					-0-
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	206	1	722	2	N	-0-					-0-
10	775	N	613	-0-	-162	-0-	413	1	200	2	N	-0-					-0-

BHE WELL #: 12 RRCID -> 268605 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8862 - 9669

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BHE WELL #: 13 RRCID -> 269209 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 10467

05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	160	1	1160	2	N	-0-	9	1			24
06	1290	N	1031	-0-	-259	-0-	155	1	876	2	N	-0-					24
07	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	172	1	1206	2	N	-0-					24
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	152	1	1634	2	N	-0-					24
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	186	1	1724	2	N	-0-	18	1			6
10	1364	N	813	-0-	-551	-0-	192	1	620	2	N	1					7
							1	9									

OMEGA ENERGY, LLC 622657
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103184 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 12816 PERF. 11806 - 11853

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
OLMITOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 096962 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8636 - 8670

05	1736	N	96	-0-	-1640	-0-	96	2			Y	-0-					57
06	1830	N	28	-0-	-1802	-0-	28	2			Y	-0-					57
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					57
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-					57
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					57
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					57

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
OLMITOS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 098213 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	204	-0-	-695	-0-	204	2			Y	-0-					70
06	720	N	60	-0-	-660	-0-	60	2			Y	-0-					70
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					70
08	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	2			Y	-0-					70
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					70
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					70

OLMITOS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 109373 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	18	-0-	-602	-0-	18	2			Y	-0-					17
06	240	N	5	-0-	-235	-0-	5	2			Y	-0-					17
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					17
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					17
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					17
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					17

OLMITOS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 111122 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8808 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	710	-0-	-592	-0-	710	2			Y	-0-					43
06	1140	N	209	-0-	-931	-0-	209	2			Y	-0-					43
07	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					43
08	1395	X	347	-0-	-1048	-0-	347	2			Y	-0-					43
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					43
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					43

OLMITOS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 125362 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8706 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	306	-0-	-593	-0-	306	2			Y	-0-					56
06	510	N	90	-0-	-420	-0-	90	2			Y	-0-					56
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					56
08	310	N	150	-0-	-160	-0-	150	2			Y	-0-					56
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					56
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					56

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
EL GATITA WELL #: 1 RRCID -> 101230 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8684 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLMITOS RANCH-GATITA WELL #: 1 RRCID -> 228999 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8701 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					60
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					60
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					60
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ARCO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103508 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	510	N	224	-0-	-286	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	496	N	341	-0-	-155	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	465	N	243	-0-	-222	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	210	N	59	-0-	-151	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	341	N	167	-0-	-174	-0-	167	2			N	-0-					-0-

ARCO FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 103511 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11175 - 11209

05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
06	720	N	338	-0-	-382	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	744	N	512	-0-	-232	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	744	N	462	-0-	-282	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	330	N	169	-0-	-161	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BRISCOE B WELL #: 1 RRCID -> 142683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8546 - 8871

05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	350	1	346	2	Y	-0-					16
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	409	1	268	2	Y	-0-					16
07	713	N	621	-0-	-92	-0-	253	1	368	2	Y	-0-					16
08	682	N	647	-0-	-35	-0-	406	1	241	2	Y	-0-					16
09	690	N	667	-0-	-23	-0-	381	1	286	2	Y	-0-					16
*10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	390	1	231	2	Y	-0-					16

BRISCOE B WELL #: 3 RRCID -> 145693 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8976 - 8996

05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	602	1	596	2	Y	9					42
							10	9									
06	1140	N	1060	-0-	-80	-0-	636	1	417	2	Y	6					48
							7	9									
07	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	437	1	635	2	Y	3					51
							3	9									
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	814	1	482	2	Y	9					60
							10	9									
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	740	1	557	2	Y	7					67
							8	9									
*10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	774	1	458	2	Y	14					81
							15	9									

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LUNDELL WELL #: 35 RRCID -> 116697 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 3388

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 107647 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9882 - 9910

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 114279 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10344 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	163	1	1353	2	Y	-0-					78
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	171	1	1378	2	Y	1					79
							1	9									
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	137	1	1072	2	Y	4					83
							4	9									
08	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	137	1	1159	2	Y	7					90
							8	9									
*09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	157	1	1215	2	Y	3					93
							3	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93

LUNDELL 40 WELL #: 2 RRCID -> 141301 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10465 - 10607

05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	23	1	169	2	Y	-0-					13
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	Y	-0-					13
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	38	1	237	2	Y	-0-					13
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	38	1	256	2	Y	-0-					13
*09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	39	1	284	2	Y	-0-					13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

LUNDELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141509 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11674 PERF.10200 - 10813

05	775	N	761	-0-	-14	-0-	82	1	679	2	Y	-0-					22
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	84	1	680	2	Y	-0-					22
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	92	1	722	2	Y	-0-					22
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	92	1	781	2	Y	-0-					22
*09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	90	1	698	2	Y	-0-					22
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

LUNDELL 40 WELL #: 3 RRCID -> 141882 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10408 - 10446

05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	2	Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	60	-0-	-126	-0-	8	1	52	2	Y	-0-					-0-
*09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142406 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10247 - 10754

05	1178	N	871	-0-	-307	-0-	94	1	777	2	Y	-0-					29
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	90	1	723	2	Y	-0-					29
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	80	1	628	2	Y	-0-					29
08	868	N	760	-0-	-108	-0-	80	1	680	2	Y	-0-					29
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	70	79	1			20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

LUNDELL 40 WELL #: 4 RRCID -> 142616 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11230 - 11376

05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	69	1	514	2	Y	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	66	1	484	2	Y	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	19	1	120	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	149	-0-	-316	-0-	19	1	130	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	250	-0-	-200	-0-	30	1	220	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	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 //CONT.// 879035
LUNDELL 44 WELL #: 1 RRCID -> 144314 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9633 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	61	1	450	2	Y	1					69
							1	9									
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	55	1	400	2	Y	-0-					69
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	56	1	354	2	Y	2					71
							2	9									
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	56	1	383	2	Y	2					73
							2	9									
09	360	N	207	-0-	-153	-0-	25	1	181	2	Y	1					74
							1	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

LUNDELL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 177145 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10471 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL 44 WELL #: 2 RRCID -> 181987 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9689 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3680	-0-	-9	-0-	436	1	3242	2	Y	2					64
							2	9									
06	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	442	1	3213	2	Y	-0-					64
07	3472	X	2515	-0-	-957	-0-	345	1	2160	2	Y	9					73
							10	9									
08	3689	X	2689	-0-	-1000	-0-	345	1	2336	2	Y	7					80
							8	9									
*09	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	472	1	3447	2	Y	2					82
							2	9									
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					82

LUNDELL RANCH WELL #: 8R RRCID -> 184779 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10624 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	65	-0-	-152	-0-	7	1	58	2	Y	-0-					33
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					33
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					33
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					33
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	243	2	Y	-0-					33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

LUNDELL RANCH WELL #: 9 RRCID -> 185326 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11090 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1819	-0-	-72	-0-	196	1	1623	2	Y	-0-					9
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	188	1	1519	2	Y	-0-					9
07	1891	X	1731	-0-	-160	-0-	196	1	1535	2	Y	-0-					9
08	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	196	1	1660	2	Y	-0-					9
*09	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	445	1	3451	2	Y	90	79	1			20
							99	9									
10	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					20

LUNDELL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 186018 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10506 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	2	Y	-0-					14
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	Y	-0-					14
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	Y	-0-					14
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	11	1	90	2	Y	-0-					14
09	90	N	35	-0-	-55	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					14
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 190019 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10314 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	215	1	1787	2	Y	31					101
							34	9									
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	257	1	2071	2	Y	8	109	1			-0-
							9	9									
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	241	1	1887	2	Y	28					28
							31	9									
08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	241	1	2041	2	Y	33					61
							36	9									
09	2100	N	2056	-0-	-44	-0-	220	1	1708	2	Y	116	166	1			11
							128	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

LUNDELL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 190025 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10007 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	80	1	663	2	Y	-0-					20
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	88	1	711	2	Y	-0-					20
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	81	1	637	2	Y	-0-					20
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	81	1	689	2	Y	-0-					20
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

LUNDELL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 190439 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10733 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1034	-0-	-454	-0-	111	1	923	2	Y	-0-					28
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	67	1	542	2	Y	-0-					28
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	88	1	686	2	Y	-0-					28
08	1023	N	830	-0-	-193	-0-	88	1	742	2	Y	-0-					28
09	600	N	362	-0-	-238	-0-	41	1	321	2	Y	-0-					28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

LUNDELL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 195785 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10598 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2454	-0-	-646	-0-	264	1	2190	2	Y	-0-					9
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	356	1	2874	2	Y	-0-					9
07	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	355	1	2775	2	Y	-0-					9
08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	355	1	3001	2	Y	-0-					9
09	3240	X	2694	-0-	-546	-0-	308	1	2386	2	Y	-0-					9
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					9

LUNDELL RANCH WELL #: 15 RRCID -> 197025 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10248 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	23	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	161	1	1298	2	Y	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	154	1	1208	2	Y	-0-					-0-
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	154	1	1306	2	Y	-0-					-0-
*09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	67	1	523	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 16ST RRCID -> 197378 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9909 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	481	-0-	-46	-0-	52	1	429	2	Y	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	63	1	509	2	Y	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	84	1	657	2	Y	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	84	1	710	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	330	-0-	-240	-0-	38	1	292	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	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 //CONT.// 879035

LUNDELL RANCH WELL #: 19 RRCID -> 199217 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	425	-0-	-71	-0-	46	1	379	2	Y	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	59	1	479	2	Y	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	45	1	352	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	45	1	381	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	430	-0-	-110	-0-	49	1	381	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 15RD RRCID -> 200357 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11518 PERF.11137 - 11166

05	3100	X	2520	-0-	-580	-0-	271	1	2249	2	Y	-0-					49
06	3000	X	2001	-0-	-999	-0-	221	1	1780	2	Y	-0-					49
07	3038	X	1978	-0-	-1060	-0-	224	1	1754	2	Y	-0-					49
08	3038	X	2121	-0-	-917	-0-	224	1	1897	2	Y	-0-					49
09	2430	X	1793	-0-	-637	-0-	205	1	1588	2	Y	-0-					49
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					49

LUNDELL RANCH WELL #: 18 RRCID -> 200450 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9898 - 9933

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL 40 WELL #: 5 RRCID -> 205317 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10401 - 11354

05	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	615	1	4568	2	Y	115	98	1			154
							127	9									
06	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	599	1	4357	2	Y	80	100	1			134
							88	9									
07	5921	X	5172	-0-	-749	-0-	700	1	4387	2	Y	77	98	1			113
							85	9									
08	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	700	1	4744	2	Y	69	101	1			81
							76	9									
09	5250	X	4657	-0-	-593	-0-	548	1	4002	2	Y	97	99	1			79
							107	9									
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					79

LUNDELL 44 WELL #: 4 RRCID -> 206814 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9566 - 9579

05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	104	1	772	2	Y	1					76
							1	9									
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	109	1	796	2	Y	-0-					76
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	101	1	635	2	Y	2					78
							2	9									
08	868	N	790	-0-	-78	-0-	101	1	687	2	Y	2					80
							2	9									
09	900	N	690	-0-	-210	-0-	83	1	606	2	Y	1					81
							1	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL 40 WELL #: 8 RRCID -> 206815 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10710 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	909	-0-	-21	-0-	102	1	756	2	Y	46	39	1			35
							51	9									
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	95	1	689	2	Y	27	33	1			29
							30	9									
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	161	1	1010	2	Y	26	33	1			22
							29	9									
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	161	1	1093	2	Y	23	34	1			11
							25	9									
*09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	134	1	977	2	Y	32	33	1			10
							35	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

LUNDELL 40 WELL #: 9 RRCID -> 206988 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10776 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	160	1	1189	2	Y	23	20	1			43
							25	9									
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	156	1	1132	2	Y	-0-					43
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	137	1	860	2	Y	-0-					43
08	1364	N	1067	-0-	-297	-0-	137	1	930	2	Y	-0-					43
09	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	149	1	1090	2	Y	-0-					43
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

LUNDELL 40 WELL #: 7 RRCID -> 208103 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10262 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	233	1	1734	2	Y	23	20	1			106
							25	9									
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	255	1	1857	2	Y	27	33	1			100
							30	9									
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	267	1	1676	2	Y	26	33	1			93
							29	9									
08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	267	1	1813	2	Y	23	34	1			82
							25	9									
*09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	274	1	2002	2	Y	32	33	1			81
							35	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

LUNDELL 44 WELL #: 5 RRCID -> 208757 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9793 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	371	1	2753	2	Y	2					342
							2	9									
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	392	1	2849	2	Y	-0-					342
07	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	447	1	2804	2	Y	9					351
							10	9									
08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	447	1	3033	2	Y	7					358
							8	9									
09	3240	X	2863	-0-	-377	-0-	345	1	2516	2	Y	2					360
							2	9									
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					360

LUNDELL RANCH WELL #: 21 RRCID -> 209639 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10138 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	94	1	782	2	Y	-0-					1
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	67	1	544	2	Y	-0-					1
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	76	1	595	2	Y	-0-					1
08	868	N	720	-0-	-148	-0-	76	1	644	2	Y	-0-					1
09	600	N	527	-0-	-73	-0-	60	1	467	2	Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 20 RRCID -> 209640 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9962 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	69	1	574	2	Y	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	61	1	491	2	Y	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	40	1	315	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	380	-0-	-271	-0-	40	1	340	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	84	-0-	-456	-0-	10	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST 39 WELL #: 1 RRCID -> 209860 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11298 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	422	1	1911	2	Y	-0-					72
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	385	1	2048	2	Y	-0-					72
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	360	1	1986	2	Y	-0-					72
08	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	317	1	2203	2	Y	-0-					72
*09	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	342	1	2432	2	Y	-0-					72
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

FROST 39 WELL #: 2 RRCID -> 209869 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11323 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	475	-0-	-548	-0-	86	1	389	2	Y	-0-					58
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	93	1	495	2	Y	-0-					58
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	155	1	857	2	Y	-0-					58
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	206	1	1428	2	Y	-0-					58
*09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	183	1	1305	2	Y	-0-					58
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

FROST 45 WELL #: 3 RRCID -> 211349 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	174	1	1296	2	Y	6					90
							7	9									
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	134	1	973	2	Y	4					94
							4	9									
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	114	1	717	2	Y	5					99
							6	9									
08	1023	N	905	-0-	-118	-0-	114	1	776	2	Y	14					113
							15	9									
*09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	233	1	1700	2	Y	10					123
							11	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					123

FROST 45 WELL #: 6 RRCID -> 214923 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9434 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	266	1	1973	2	Y	26					82
							29	9									
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	232	1	1688	2	Y	24					106
							26	9									
07	1891	X	1777	-0-	-114	-0-	241	1	1508	2	Y	25					131
							28	9									
08	2263	X	1908	-0-	-355	-0-	241	1	1630	2	Y	34					165
							37	9									
09	2190	X	1784	-0-	-406	-0-	211	1	1540	2	Y	30					195
							33	9									
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					195

LUNDELL RANCH WELL #: 22 RRCID -> 215498 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10734 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	114	1	942	2	Y	-0-					1
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	102	1	825	2	Y	-0-					1
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	80	1	625	2	Y	-0-					1
08	1054	N	755	-0-	-299	-0-	80	1	675	2	Y	-0-					1
*09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	210	1	1628	2	Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DESPAIN 42 WELL #: 2 RRCID -> 216719 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10438 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	228	1	1032	2	Y	-0-					21
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	244	1	1298	2	Y	-0-					21
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	226	1	1245	2	Y	-0-					21
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	223	1	1545	2	Y	-0-					21
*09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	157	1	1115	2	Y	-0-					21
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

DE SPAIN 42 WELL #: 1 RRCID -> 223405 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10377 - 10850

05	279	N	217	-0-	-62	-0-	39	1	178	2	Y	-0-					13
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	28	1	150	2	Y	-0-					13
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	34	1	188	2	Y	-0-					13
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	29	1	203	2	Y	-0-					13
*09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	68	1	483	2	Y	-0-					13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

LUNDELL RANCH WELL #: 23 RRCID -> 233848 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10220 - 10330

05	5363	X	2606	-0-	-2757	-0-	277	1	2295	2	Y	31					97
							34	9									
06	5190	X	452	-0-	-4738	-0-	50	1	402	2	Y	-0-					97
07	2015	X	1600	-0-	-415	-0-	181	1	1419	2	Y	-0-					97
08	2015	X	1716	-0-	-299	-0-	181	1	1535	2	Y	-0-					97
09	1950	X	1429	-0-	-521	-0-	163	1	1266	2	Y	-0-					97
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					97

VISION OIL AND GAS LLC 886198
BAILEY-REESE WELL #: 1 RRCID -> 195751 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12308 - 12328

05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					30
08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					30
09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2396	2	2	9	N	2					32
*10	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					32

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 214092 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12672 - 12718

05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	806	N	415	-0-	-391	-0-	415	2			N	-0-					9
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					9
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					9
*10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					9

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 220129 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12658 - 12796

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					27
06	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					27
07	58	X	82	-0-	24	24	82	2			N	-0-					27
08	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LUNDELL MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 222814 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9346 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2271	2	8	9	Y	7					142
06	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					142
07	2232	X	1982	-0-	-250	-0-	1980	2	2	9	Y	2					144
08	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3020	2	97	9	Y	88	77	1			155
*09	2160	X	668	-0-	-1492	-0-	466	2	194	4	Y	7					162
							8	9									
*10	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	278	1	4032	2	Y	3					165
							3	9									

LUNDELL MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 241616 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9530 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3033	-0-	-563	-0-	3025	2	8	9	Y	7					142
06	3270	X	2025	-0-	-1245	-0-	2025	2			Y	-0-					142
07	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3234	2	2	9	Y	2					144
08	2883	X	1787	-0-	-1096	-0-	1691	2	96	9	Y	87	76	1			155
*09	2790	X	985	-0-	-1805	-0-	686	2	286	4	Y	12	5	8			162
							13	9									
*10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	202	1	2935	2	Y	3					165
							3	9									

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
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	62	1	749	2	Y	5					10
							6	9									
06	870	N	737	-0-	-133	-0-	56	1	674	2	Y	6	8	1			8
							7	9									
07	DLQ G-10		392	-0-	392	392	31	1	358	2	Y	3					11
							3	9									
08	951	N	559	-0-	-392	-0-	45	1	512	2	Y	2	8	1			5
							2	9									
09	750	N	740	-0-	-10	-0-	62	1	674	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
*10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	53	1	489	2	Y	11	8	1			4
							12	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
L. WINCH STATE WELL #: 4 RRCID -> 100947 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8818 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 1 RRCID -> 108652 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 5 RRCID -> 111905 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8623 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2323	-0-	-219	-0-	176 12	1 9	2135	2	Y	11					175
06	2280	X	1977	-0-	-303	-0-	151 14	1 9	1812	2	Y	13	19	1			169
07	DLQ G-10		1949	-0-	1949	1949	155 9	1 9	1785	2	Y	8					177
08	3727	X	1778	-0-	-1949	-0-	142 6	1 9	1630	2	Y	5	20	1			162
09	2250	X	1940	-0-	-310	-0-	162 12	1 9	1766	2	Y	11	19	1			154
10	2325	X	1556	-0-	-769	-0-	151 25	1 9	1380	2	Y	23	18	1			159

RUSSELL-WINCH WELL #: 6 RRCID -> 120415 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8428 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	23 1	1 9	279	2	Y	1					3
06	300	N	236	-0-	-64	-0-	18 2	1 9	216	2	Y	2	3	1			2
07	DLQ G-10		278	-0-	278	278	22 2	1 9	254	2	Y	2					4
08	561	N	283	-0-	-278	-0-	23	1	260	2	Y	-0-	3	1			1
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	22 2	1 9	236	2	Y	2	3	1			-0-
10	279	N	197	-0-	-82	-0-	19 3	1 9	175	2	Y	3	2	1			1

RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 7 RRCID -> 128572 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	7					30
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	9	13	1			26
07	DLQ G-10		872	-0-	872	872	69 6	1 9	797	2	Y	5					31
08	1498	N	626	-0-	-872	-0-	50 3	1 9	573	2	Y	3	13	1			21
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2 9	1 9	23	2	Y	8	13	1			16
10	868	N	360	-0-	-508	-0-	34 18	1 9	308	2	Y	16	12	1			20

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
05	4464	X	3088	-0-	-1376	-0-	235	1	2853	2	Y	-0-					87
06	4320	X	2499	-0-	-1821	-0-	192	1	2306	2	Y	1	1	1			87
							1	9									
07	DLQ G-10		2756	-0-	2756	2756	220	1	2536	2	Y	-0-					87
08	5160	X	2404	-0-	-2756	-0-	192	1	2211	2	Y	1	1	1			87
							1	9									
09	3360	X	2625	-0-	-735	-0-	221	1	2404	2	Y	-0-	1	1			86
10	3100	X	2123	-0-	-977	-0-	209	1	1912	2	Y	2	1	1			87
							2	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 9 RRCID -> 143294 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8679 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	16	1	195	2	Y	1					3
							1	9									
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	DLQ G-10		211	-0-	211	211	17	1	193	2	Y	1					3
							1	9									
08	363	N	152	-0-	-211	-0-	12	1	139	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	15	1	160	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	217	N	148	-0-	-69	-0-	14	1	131	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

WELHAUSEN, J.R. WELL #: 2 RRCID -> 146609 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9366 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	68	1	826	2	Y	4					9
							4	9									
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	57	1	688	2	Y	4	7	1			6
							4	9									
07	DLQ G-10		742	-0-	742	742	59	1	680	2	Y	3					9
							3	9									
08	1265	N	523	-0-	-742	-0-	42	1	479	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
09	750	N	661	-0-	-89	-0-	55	1	602	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
10	744	N	529	-0-	-215	-0-	51	1	469	2	Y	8	6	1			3
							9	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 13 RRCID -> 148168 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9022 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS 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
05	4216	X	3651	-0-	-565	-0-	277	1	3359	2	Y	14					44
							15	9									
06	3630	X	3463	-0-	-167	-0-	264	1	3181	2	Y	16	24	1			36
							18	9									
07	DLQ G-10		2971	-0-	2971	2971	236	1	2723	2	Y	11					47
							12	9									
08	5846	X	2875	-0-	-2971	-0-	230	1	2639	2	Y	5	24	1			28
							6	9									
09	3540	X	3272	-0-	-268	-0-	274	1	2983	2	Y	14	24	1			18
							15	9									
10	3658	X	2596	-0-	-1062	-0-	252	1	2313	2	Y	28	22	1			24
							31	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 16 RRCID -> 166302 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8564

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 167838 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8862 - 8888

05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	144	1	1747	2	Y	9					96
							10	9									
06	1770	N	1668	-0-	-102	-0-	127	1	1530	2	Y	10	15	1			91
							11	9									
07	DLQ G-10		1667	-0-	1667	1667	132	1	1527	2	Y	7					98
							8	9									
08	3000	N	1691	-0-	-1309	358	135	1	1553	2	Y	3	15	1			86
							3	9									
09	2023	N	1665	-0-	-358	-0-	139	1	1517	2	Y	8	15	1			79
							9	9									
10	1674	N	1306	-0-	-368	-0-	126	1	1159	2	Y	19	14	1			84
							21	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 17 RRCID -> 169843 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8610 - 8640

05	3720	X	2418	-0-	-1302	-0-	183	1	2227	2	Y	7					16
							8	9									
06	3600	X	1289	-0-	-2311	-0-	98	1	1181	2	Y	9	13	1			12
							10	9									
07	DLQ G-10		2578	-0-	2578	2578	205	1	2366	2	Y	6					18
							7	9									
08	4791	X	2213	-0-	-2578	-0-	177	1	2034	2	Y	2	13	1			7
							2	9									
09	2940	X	2575	-0-	-365	-0-	216	1	2350	2	Y	8	13	1			2
							9	9									
10	2573	X	1989	-0-	-584	-0-	194	1	1777	2	Y	16	12	1			6
							18	9									

WINCH, L.-STATE WELL #: 18 RRCID -> 192926 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 8894 - 8914

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL - WINCH WELL #: 20 RRCID -> 193163 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8768 - 9648

05	310	N	299	-0-	-11	-0-	23	1	275	2	Y	1					3
							1	9									
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	19	1	235	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	DLQ G-10		250	-0-	250	250	20	1	229	2	Y	1					3
							1	9									
08	538	N	288	-0-	-250	-0-	23	1	265	2	Y	-0-	2	1			1
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	27	1	291	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	227	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 21 RRCID -> 196183 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 9095

05	3503	X	2360	-0-	-1143	-0-	178	1	2163	2	Y	17					211
							19	9									
06	3300	X	2510	-0-	-790	-0-	191	1	2297	2	Y	20	29	1			202
							22	9									
07	DLQ G-10		3244	-0-	3244	3244	258	1	2973	2	Y	12					214
							13	9									
08	5941	X	2697	-0-	-3244	-0-	215	1	2475	2	Y	6	29	1			191
							7	9									
09	2520	X	2171	-0-	-349	-0-	181	1	1971	2	Y	17	29	1			179
							19	9									
10	3255	X	2645	-0-	-610	-0-	256	1	2350	2	Y	35	27	1			187
							39	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 26 RRCID -> 251030 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8682 - 9519

05	6944	X	6615	-0-	-329	-0-	1062	1	5458	2	Y	86	95	1			226
							95	9									
06	6720	X	6079	-0-	-641	-0-	916	1	4974	2	Y	172	266	1			132
							189	9									
07	DLQ G-10		7516	-0-	7516	7516	1085	1	6289	2	Y	129	1	8			260
							142	9									
08	13474	X	5958	-0-	-7516	-0-	948	1	4868	2	Y	129	253	1			136
							142	9									
09	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	1030	1	5920	2	Y	143	71	1			208
							157	9									
10	7502	X	5570	-0-	-1932	-0-	1050	1	4415	2	Y	95	185	1			118
							105	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
05	3720	X	2358	-0-	-1362	-0-	1112	1	1243	2	Y	3	3	8			202
							3	9									
06	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	1135	1	1717	2	Y	3	3	8			202
							3	9									
07	DLQ G-10		2430	-0-	2430	2430	1056	1	1373	2	Y	1	1	8			202
							1	9									
08	4632	X	2202	-0-	-2430	-0-	1067	1	1135	2	Y	-0-					202
09	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	1280	1	1837	2	Y	-0-					202
10	2945	X	2018	-0-	-927	-0-	1230	1	788	2	Y	-0-					202

RUSSELL-WINCH WELL #: 27 RRCID -> 254653 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8760 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	448	-0-	-389	-0-	212	1	236	2	Y	-0-					130
06	540	N	169	-0-	-371	-0-	67	1	102	2	Y	-0-					130
07	DLQ G-10		748	-0-	748	748	325	1	423	2	Y	-0-					130
08	1204	N	456	-0-	-748	-0-	221	1	235	2	Y	-0-					130
09	180	N	104	-0-	-76	-0-	43	1	61	2	Y	-0-					130
10	744	N	537	-0-	-207	-0-	327	1	210	2	Y	-0-					130

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 256692 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8768 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	124	1	1511	2	Y	18	7	8			198
							20	9									
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	109	1	1314	2	Y	12	18	1			192
							13	9									
07	DLQ G-10		1333	-0-	1333	1333	106	1	1218	2	Y	8					200
							9	9									
08	2597	N	1264	-0-	-1333	-0-	101	1	1157	2	Y	5	18	1	1	8	186
							6	9									
09	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	120	1	1307	2	Y	11	18	1	1	8	178
							12	9									
10	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	112	1	1026	2	Y	22	17	1			183
							24	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 25 RRCID -> 256741 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9012 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 23 RRCID -> 258372 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8778 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	246	X	55	-0-	-191	-0-	33	1	22	9	Y	20	94	1			103
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	20	1	74	9	Y	67	101	1			69
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	26	1	73	9	Y	66					135
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	28	1	83	9	Y	75	115	1			95
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	24	1	99	9	Y	90	118	1			67
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	43	1	67	9	Y	61					128

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 29 RRCID -> 268982 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9246 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1871	-0-	-206	-0-	142	1	1722	2	Y	6					58
							7	9									
06	2070	N	1551	-0-	-519	-0-	118	1	1424	2	Y	8	11	1			55
							9	9									
07	DLQ G-10		1599	-0-	1599	1599	127	1	1468	2	Y	4					59
							4	9									
08	3000	N	1605	-0-	-1395	204	128	1	1474	2	Y	3	11	1			51
							3	9									
09	1776	N	1572	-0-	-204	-0-	132	1	1432	2	Y	7	11	1			47
							8	9									
10	1612	N	1337	-0-	-275	-0-	130	1	1193	2	Y	13	10	1			50
							14	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 30 RRCID -> 269266 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9006 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	348	1	388	2	Y	-0-					52
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	263	1	397	2	Y	-0-					52
07	DLQ G-10		683	-0-	683	683	297	1	386	2	Y	-0-					52
08	1260	N	577	-0-	-683	-0-	280	1	297	2	Y	-0-					52
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	303	1	434	2	Y	-0-					52
10	651	N	82	-0-	-569	-0-	50	1	32	2	Y	-0-					52

RUSSELL-WINCH WELL #: 31 RRCID -> 269949 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	59	1	717	2	Y	18	15	8			163
							20	9									
06	720	N	662	-0-	-58	-0-	50	1	604	2	Y	7	5	1	3	8	162
							8	9									
07	DLQ G-10		716	-0-	716	716	57	1	657	2	Y	2					164
							2	9									
08	1504	N	788	-0-	-716	-0-	63	1	721	2	Y	4	5	1	3	8	160
							4	9									
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	62	1	670	2	Y	6	5	1	3	8	158
							7	9									
10	713	N	557	-0-	-156	-0-	54	1	496	2	Y	6	5	1			159
							7	9									

VAQUILLAS RANCH (WILCOX-LOBO 1) 93258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 101852 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 12101 PERF. 10682 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	576	-0-	-230	-0-	576	2			N	-0-					49
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					49
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					49
08	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	2			N	-0-					49
09	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	2			N	-0-					49
10	868	N	424	-0-	-444	-0-	424	2			N	-0-					49

VATO (LOBO) 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, COOKIE WELL #: 1 RRCID -> 197060 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8024 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-

VATO (LOBO) //CONT.// 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 163853 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8672 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174288 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8860 - 8954

05	1488	N	1416	-0-	-72	B	-54200	114 7	1 9	1295	2	N	6	6	1			7
06	1380	N	1242	-0-	-138	B	-54200	108 4	1 9	1130	2	N	4	6	1			5
07	1457	N	1285	-0-	-172	B	-54200	107 6	1 9	1172	2	N	5					10
08	1426	N	1091	-0-	-335	B	-54200	99 4	1 9	988	2	N	4	6	1			8
09	1230	N	1367	-0-	137	B	-54063	133 4	1 9	1230	2	N	4	6	1			6
10	1271	N	749	-0-	-522	B	-54063	68 4	1 9	677	2	N	4					10

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

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (F-59, VI) 93647 036 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 D RRCID -> 091674 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6280 - 6284

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (F-73, VII) 93647 074 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 118 I RRCID -> 116826 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 6045 - 6926

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (F-81) 93647 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 87-F RRCID -> 144037 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6706 - 6720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 131 RRCID -> 160295 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6802 - 7136

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (F-81, S) 93647 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 78F RRCID -> 155411 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6803 - 6813

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (F-88, W) 93647 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 5 RRCID -> 113151 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6083 - 6440

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-90) 93647 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 32 D RRCID -> 053627 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-95) 93647 120 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 F RRCID -> 065736 COMPL. DATE 08/08/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 15DF RRCID -> 014828 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7938 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1001	-0-	-921	-0-	67	1	931	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	100	1	1423	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	139	1	1840	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	162	1	1865	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	176	1	1988	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	170	1	1823	2	Y	7	6	1			2
							8	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 2 RRCID -> 014851 COMPL. DATE 09/18/1962 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8055 - 8588

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	166	-0-	166	166	12	1	154	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	38	-0-	38	204	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	204	X	-0-	-0-	-204	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: Q 27 J RRCID -> 030650 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8019 - 8028

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	2057	-0-	2057	2057	254	1	1803	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	4532	-0-	4532	6589	651	1	3881	2	Y	-0-					-0-
08	9082	X	2493	-0-	-6589	-0-	366	1	2112	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
*09	2070	X	1530	-0-	-540	-0-	185	1	1333	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
10	4526	X	428	-0-	-4098	-0-	50	1	374	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

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
05	6107	X	5750	-0-	-357	-0-	700	1	4996	2	Y	49	50	1			11
							54	9									
06	5910	X	4431	-0-	-1479	-0-	540	1	3838	2	Y	48	46	1			13
							53	9									
07	5890	X	4120	-0-	-1770	-0-	587	1	3498	2	Y	32	39	1			6
							35	9									
08	5890	X	4499	-0-	-1391	-0-	659	1	3804	2	Y	33	35	1			4
							36	9									
*09	5550	X	3846	-0-	-1704	-0-	465	1	3347	2	Y	31	29	1			6
							34	9									
10	5735	X	2426	-0-	-3309	-0-	285	1	2118	2	Y	21	20	1			6
							23	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 82 F RRCID -> 076368 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7962 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	366	1	2613	2	Y	-0-					-0-
06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	336	1	2388	2	Y	-0-					-0-
07	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	374	1	2232	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2600	-0-	-376	-0-	384	1	2216	2	Y	-0-					-0-
*09	2880	X	1656	-0-	-1224	-0-	202	1	1452	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2976	X	1059	-0-	-1917	-0-	125	1	932	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 86 RRCID -> 078094 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7734 - 8074

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 69 D RRCID -> 078375 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1542	-0-	1542	1542	108	1	1434	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		4757	-0-	4757	6299	380	1	4377	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1650	-0-	1650	7949	134	1	1516	2	Y	-0-					-0-
*10	9683	X	1734	-0-	-7949	-0-	148	1	1586	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 #: Q 85 RRCID -> 078652 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	524	1	3741	2	Y	-0-					-0-
06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	408	1	2898	2	Y	-0-					-0-
07	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	342	1	2039	2	Y	-0-					-0-
08	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	565	1	3263	2	Y	-0-					-0-
*09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	413	1	2972	2	Y	-0-					-0-
*10	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	317	1	2361	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

05	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	643	1	8895	2	Y	27	26	1			6
							30	9									
06	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	608	1	8660	2	Y	21	21	1			6
							23	9									
07	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	869	1	11526	2	Y	7	12	1			1
							8	9									
08	17123	X	17123	-0-	-0-	-0-	1366	1	15736	2	Y	19	18	1			2
							21	9									
09	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	904	1	10241	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
*10	16967	X	16967	-0-	-0-	-0-	1448	1	15499	2	Y	18	15	1			5
							20	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 D RRCID -> 082218 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	149	1	2067	2	Y	-0-					-0-
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	137	1	1950	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2038	-0-	-101	-0-	143	1	1895	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2094	-0-	-45	-0-	167	1	1927	2	Y	-0-					-0-
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	181	1	2047	2	Y	-0-					-0-
*10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	198	1	2121	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1 WELL #: V 75DF RRCID -> 103842 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471

05	5673	X	4235	-0-	-1438	-0-	520	1	3715	2	Y	-0-					-0-
06	5010	X	3057	-0-	-1953	-0-	377	1	2680	2	Y	-0-					-0-
07	5022	X	4418	-0-	-604	-0-	634	1	3784	2	Y	-0-					-0-
08	5022	X	4039	-0-	-983	-0-	596	1	3443	2	Y	-0-					-0-
*09	4110	X	553	-0-	-3557	-0-	67	1	486	2	Y	-0-					-0-
10	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					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 #: Q701CT RRCID -> 257320 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7996 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	218	-0-	218	218	32	1	185	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	14B2	EXT	995	-0-	995	1213	121	1	867	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-	1	1			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q702CT RRCID -> 257770 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8142 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	3422	-0-	3422	3422	420	1	3002	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	3340	-0-	3340	6762	411	1	2920	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
07	14B2	EXT	2143	-0-	2143	8905	307	1	1829	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
08	9565	X	660	-0-	-8905	-0-	97	1	562	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*09	3330	X	9	-0-	-3321	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (G-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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (G-50,W) 93647 356 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 56 RRCID -> 145464 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7574 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/14/2018 - P/A 08/14/18

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2	Y	-0-			-0-
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	179	1	2067	2	Y	-0-			-0-
09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	177	1	2004	2	Y	-0-			-0-
*10	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	222	1	2375	2	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 130 RRCID -> 160003 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7950 - 7959

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		2776	-0-	2776	2776	222	1	2554	2	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		3640	-0-	3640	6416	295	1	3345	2	Y	-0-			-0-
*10	3540		2867	-0-	-673	5743	245	1	2622	2	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
05	1922		-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
06	1860		-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
07	1396	R	1396	-0-	-0-	-0-	88	1	1308	2	Y	-0-					-0-
08	480	R	480	-0-	-0-	-0-	27	1	453	2	Y	-0-					-0-
09	462	R	462	-0-	-0-	-0-	27	1	434	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1395	N	400	-0-	-995	-0-	23	1	376	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Z 10SD RRCID -> 095941 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8440 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425		4916	-0-	-509	-0-	418	1	4444	2	Y	49	54	1			11
							54	9									
06	5250		4561	-0-	-689	-0-	362	1	4137	2	Y	56	52	1			15
							62	9									
07	5425		4815	-0-	-610	-0-	339	1	4423	2	Y	48	55	1			8
							53	9									
08	5425		5142	-0-	-283	-0-	370	1	4698	2	Y	67	67	1			8
							74	9									
09	5250		4355	-0-	-895	-0-	258	1	4038	2	Y	54	52	1			10
							59	9									
10	4929	#	4572	-0-	-357	-0-	258	1	4251	2	Y	57	51	1			16
							63	9									

VIBORAS (MASSIVE FIRST 4) 93647 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT 1 WELL #: Q 82 D RRCID -> 154830 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8180 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 6,V) 93647 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 111 RRCID -> 172160 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8568 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2905	-0-	2905	2905	191	1	2714	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		4942	-0-	4942	7847	346	1	4596	2	Y	-0-					-0-
08	11971		3556	-0-	-8415	-0-	284	1	3272	2	Y	-0-					-0-
09	2923	R	2923	-0-	-0-	-0-	237	1	2686	2	Y	-0-					-0-
10	4929	#	2220	-0-	-2709	-0-	190	1	2030	2	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 703U RRCID -> 262878 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8737 - 8852

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (MASSIVE SECOND VI) 93647 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 87 D RRCID -> 087157 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 8439 - 8454

05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	130	1	1791	2	Y	36	39	1			8
							40	9									
06	1950	N	1857	-0-	-93	-0-	119	1	1692	2	Y	42	39	1			11
							46	9									
07	2108	N	1947	-0-	-161	-0-	134	1	1778	2	Y	32	37	1			6
							35	9									
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	160	1	1845	2	Y	33	35	1			4
							36	9									
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	162	1	1833	2	Y	38	35	1			7
							42	9									
*10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	168	1	1799	2	Y	39	35	1			11
							43	9									

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

05	3913	X	3913	-0-	-0-	B -0-	479	1	3422	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	3810	X	3749	-0-	-61	B -0-	461	1	3274	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
07	3937	X	3561	-0-	-376	B -0-	510	1	3041	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
08	3937	X	3360	-0-	-577	B -0-	495	1	2857	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
*09	3780	X	3402	-0-	-378	B -0-	414	1	2982	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	3720	X	2908	-0-	-812	B -0-	344	1	2560	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

05	4649	R	4649	-0-	-0-	-0-	571	1	4078	2	Y	-0-					-0-
06	5635	R	5635	-0-	-0-	-0-	695	1	4940	2	Y	-0-					-0-
07	4494	R	4494	-0-	-0-	-0-	645	1	3849	2	Y	-0-					-0-
08	4650	#	3832	-0-	-818	-0-	566	1	3266	2	Y	-0-					-0-
*09	5640	#	3722	-0-	-1918	-0-	454	1	3268	2	Y	-0-					-0-
10	5828	#	4328	-0-	-1500	-0-	513	1	3815	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS (ZONE 1-VIII) 93647 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 D RRCID -> 172537 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8020 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (03-C VILL, N) 93647 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 9 RRCID -> 086827 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8428 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	163	1	2259	2	Y	-0-					-0-
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	110	1	1561	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	92	1	1364	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1612	N	458	-0-	-1154	-0-	26	1	431	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1560	N	172	-0-	-1388	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	70	-0-	-1387	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS (8500, SOUTH) 93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 706C RRCID -> 258732 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8404 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 707 RRCID -> 262131 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8478 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	221	233	1			50
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	255	236	1			69
07	7657	X	4771	-0-	-2886	-0-	657	1	3917	2	Y	179	216	1			32
							197	9									
08	7657	X	2762	-0-	-4895	-0-	383	1	2212	2	Y	152	165	1			19
							167	9									
*09	4350	X	1341	-0-	-3009	-0-	156	1	1123	2	Y	56	65	1			10
							62	9									
10	4495	X	211	-0-	-4284	-0-	29	1	116	2	Y	60	54	1			17
							66	9									

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 724 RRCID -> 265359 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8450 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 #: 709 RRCID -> 283032 COMPL. DATE 07/20/2017 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SHUT IN		26299	-0-	26299	26299	25807	2	492	9	N	447	365	1			82
10	SHUT IN		38280	-0-	38280	64579	524	1	37043	2	N	648	549	1			181
							713	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 F RRCID -> 106534 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9356 - 9460

05	7285	X	7080	-0-	-205	-0-	477	1	6603	2	Y	-0-					-0-
06	7050	X	6317	-0-	-733	-0-	415	1	5902	2	Y	-0-					-0-
07	7440	X	6014	-0-	-1426	-0-	381	1	5633	2	Y	-0-					-0-
08	7440	X	6819	-0-	-621	-0-	388	1	6431	2	Y	-0-					-0-
09	7200	X	6809	-0-	-391	-0-	398	1	6411	2	Y	-0-					-0-
10	7068	X	6670	-0-	-398	-0-	382	1	6288	2	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 21 RRCID -> 164406 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 11157

05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	278	1	2958	2	Y	-0-					-0-
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	193	1	2200	2	Y	-0-					-0-
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	183	1	2379	2	Y	-0-					-0-
08	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	244	1	3103	2	Y	-0-					-0-
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	186	1	2919	2	Y	-0-					-0-
*10	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	168	1	2769	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 22 RRCID -> 166433 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.10036 - 10675

05	2387	X	1617	-0-	-770	-0-	139	1	1478	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	1846	-0-	-974	-0-	149	1	1697	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	1748	-0-	-1166	-0-	125	1	1623	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	1466	-0-	-1448	-0-	107	1	1359	2	Y	-0-					-0-
09	2370	X	1789	-0-	-581	-0-	107	1	1682	2	Y	-0-					-0-
10	1922	X	1872	-0-	-50	-0-	107	1	1765	2	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 #: 23 RRCID -> 166714 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10512 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3803	-0-	-72	-0-	326	1	3467	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	3750	X	3633	-0-	-117	-0-	292	1	3330	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
07	3875	X	3805	-0-	-70	-0-	271	1	3528	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
08	3875	X	3001	-0-	-874	-0-	219	1	2780	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	3750	X	3590	-0-	-160	-0-	215	1	3373	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3813	X	3238	-0-	-575	-0-	185	1	3050	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 24 RRCID -> 166830 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10482 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	3464	-0-	-1062	-0-	298	1	3166	2	Y	-0-					-0-
06	4380	X	3327	-0-	-1053	-0-	268	1	3059	2	Y	-0-					-0-
07	4526	X	3438	-0-	-1088	-0-	245	1	3193	2	Y	-0-					-0-
08	4247	X	3765	-0-	-482	-0-	275	1	3490	2	Y	-0-					-0-
09	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	211	1	3314	2	Y	-0-					-0-
*10	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	311	1	5113	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 19 RRCID -> 169448 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10192 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1161	-0-	-296	-0-	100	1	1061	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1744	-0-	-56	-0-	140	1	1604	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	88	1	1141	2	Y	-0-					-0-
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	146	1	1855	2	Y	-0-					-0-
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	107	1	1683	2	Y	-0-					-0-
*10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	91	1	1493	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 26 RRCID -> 173292 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10064 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	170	1	1807	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	146	1	1672	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	134	1	1744	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	144	1	1833	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	111	1	1745	2	Y	-0-					-0-
*10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	99	1	1636	2	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	9269	X	8413	-0-	-856	-0-	563	1	7786	2	Y	58	62	1			13
							64	9									
06	9000	X	7384	-0-	-1616	-0-	480	1	6836	2	Y	62	58	1			17
							68	9									
07	9300	X	7876	-0-	-1424	-0-	495	1	7329	2	Y	47	56	1			8
							52	9									
08	9052	X	7416	-0-	-1636	-0-	419	1	6952	2	Y	41	44	1			5
							45	9									
09	8760	X	7469	-0-	-1291	-0-	434	1	6992	2	Y	39	37	1			7
							43	9									
10	8401	X	7162	-0-	-1239	-0-	408	1	6711	2	Y	39	35	1			11
							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
05	5084	X	4943	-0-	-141	-0-	329	1	4556	2	Y	53	57	1			12
							58	9									
06	4920	X	4550	-0-	-370	-0-	294	1	4190	2	Y	60	56	1			16
							66	9									
07	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	381	1	5640	2	Y	52	59	1			9
							57	9									
08	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	295	1	4899	2	Y	39	43	1			5
							43	9									
09	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	304	1	4894	2	Y	37	35	1			7
							41	9									
*10	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	322	1	5300	2	Y	40	36	1			11
							44	9									

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 704 RRCID -> 259417 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9314 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	695	1	9608	2	Y	27	28	1			6
							30	9									
06	10950	X	10230	-0-	-720	-0-	669	1	9524	2	Y	34	31	1			9
							37	9									
07	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	785	1	11622	2	Y	29	33	1			5
							32	9									
08	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	759	1	12592	2	Y	29	30	1			4
							32	9									
09	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	733	1	11815	2	Y	25	24	1			5
							28	9									
10	12431	X	11759	-0-	-672	-0-	672	1	11061	2	Y	24	22	1			7
							26	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
05	7688	X	6781	-0-	-907	-0-	453	1	6263	2	Y	59	64	1			13
							65	9									
06	7470	X	4048	-0-	-3422	-0-	262	1	3736	2	Y	45	46	1			12
							50	9									
07	7719	X	3222	-0-	-4497	-0-	202	1	2994	2	Y	24	32	1			4
							26	9									
08	7285	X	5903	-0-	-1382	-0-	333	1	5524	2	Y	42	41	1			5
							46	9									
09	7050	X	5659	-0-	-1391	-0-	328	1	5289	2	Y	38	36	1			7
							42	9									
10	6789	X	5573	-0-	-1216	-0-	317	1	5213	2	Y	39	35	1			11
							43	9									

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 701 RRCID -> 261926 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10464 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13826	X	12995	-0-	-831	-0-	873	1	12072	2	Y	45	49	1			10
							50	9									
06	13380	X	11996	-0-	-1384	-0-	784	1	11154	2	Y	53	49	1			14
							58	9									
07	13702	X	12379	-0-	-1323	-0-	781	1	11555	2	Y	39	46	1			7
							43	9									
08	13702	X	12344	-0-	-1358	-0-	698	1	11584	2	Y	56	56	1			7
							62	9									
09	13260	X	11668	-0-	-1592	-0-	678	1	10935	2	Y	50	48	1			9
							55	9									
10	12989	X	11344	-0-	-1645	-0-	647	1	10641	2	Y	51	46	1			14
							56	9									

VIDAURRI (6100) 93750 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
THE MEDUSA COMPANY 851528
VIDAURRI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078460 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIEJOS LOCOS (FRIO LWR) 93775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 94 RRCID -> 243534 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 18968 PERF.15800 - 17248

05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					82
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIGGO (HOCKLEY, UPPER) 93813 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A"" WELL #: 118 D RRCID -> 199528 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 2260 - 2268

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIGGO (YEGUA EAST Y-3) 93813 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 89 E RRCID -> 062982 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIGGO (YEGUA 4) 93813 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 195 RRCID -> 197024 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3304 - 3312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
*10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-

BAILEY-REESE WELL #: 2 RRCID -> 200283 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12572 PERF.10061 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	658	2	1	9	N	1					1
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					1

BAILEY-REESE WELL #: 3 RRCID -> 206812 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11244 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					13
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	113	2	3	9	N	3					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

VILLARREAL (WILCOX CONS.) //CONT.// 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
BAILEY-REESE WELL #: 4 RRCID -> 215375 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10085 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					29
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					29
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					29
*10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					29

VILLAREAL WELL #: 3 RRCID -> 216747 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12928 PERF.11656 - 12442

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					15

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216825 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032

05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1208	2	2	9	N	2					2
*10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					2

BAILEY-REESE WELL #: 5 RRCID -> 216916 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 9710

05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					8

MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 217224 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.12018 - 12050

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 218275 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					4

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 218579 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11926 - 12114

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLEGAS (LOBO) 93845 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
VILLARREAL "E" WELL #: 1 RRCID -> 258350 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9863 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
05	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	129 6	1 9	2615	3	N	5					43
06	2580	N	2535	-0-	-45	-0-	121 8	1 9	2406	3	N	7					50
07	2759	N	2406	-0-	-353	-0-	115	1	2291	3	N	-0-					50
08	2759	N	1956	-0-	-803	-0-	1956	3			N	-0-					50
09	2550	N	2023	-0-	-527	-0-	38	1	1985	3	N	-0-					50
10	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					50

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 122140 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	7313	-0-	-189	-0-	342 9	1 9	6962	3	N	8	80	1			10
06	7260	X	6616	-0-	-644	-0-	316 11	1 9	6289	3	N	10					20
07	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	362 22	1 9	7214	3	N	20					40
08	7533	X	6614	-0-	-919	-0-	6577	3	37	9	N	34					74
09	7290	X	6920	-0-	-370	-0-	129 20	1 9	6771	3	N	18					92
10	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					92

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124550 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3435	-0-	-161	-0-	161 13	1 9	3261	3	N	12					30
06	3510	X	3416	-0-	-94	-0-	163 18	1 9	3235	3	N	16					46
07	3627	X	3546	-0-	-81	-0-	169 23	1 9	3354	3	N	21	58	1			9
08	3627	X	3115	-0-	-512	-0-	3100	3	15	9	N	14					23
09	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	66 15	1 9	3419	3	N	14					37
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					37

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 C RRCID -> 128195 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 37 RRCID -> 135335 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7834 - 8130

05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	2	1	79	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118

05	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 39 RRCID -> 136270 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869

05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	5	1	269	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086

05	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	191	1	3880	3	N	7					21
							8	9									
06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	185	1	3674	3	N	1					22
							1	9									
07	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	192	1	3827	3	N	-0-					22
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					22
09	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	70	1	3659	3	N	-0-					22
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					22

FROST NATIONAL BANK WELL #: 42 RRCID -> 139395 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110

05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	118	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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 #: 43 RRCID -> 140077 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	91	1	1857	3	N	-0-					47
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	99	1	1970	3	N	1					48
							1	9									
07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	105	1	2090	3	N	-0-					48
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					48
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	38	1	1996	3	N	5					53
							6	9									
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					53

FROST NATIONAL BANK WELL #: 44 RRCID -> 140930 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2377	-0-	-134	-0-	112	1	2265	3	N	-0-					40
06	2430	N	2029	-0-	-401	-0-	97	1	1932	3	N	-0-					40
07	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	133	1	2640	3	N	-0-					40
08	2387	N	2264	-0-	-123	-0-	2264	3			N	-0-					40
09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	44	1	2312	3	N	-0-					40
10	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					40

FROST NATIONAL BANK WELL #: 45 RRCID -> 141566 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7777 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1492	-0-	-120	-0-	70	1	1419	3	N	3					70
							3	9									
06	1650	N	1509	-0-	-141	-0-	72	1	1434	3	N	3					73
							3	9									
07	1550	N	1410	-0-	-140	-0-	67	1	1341	3	N	2					75
							2	9									
08	1488	N	1144	-0-	-344	-0-	1144	3			N	-0-					75
09	1500	N	1360	-0-	-140	-0-	26	1	1334	3	N	-0-					75
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					75

FROST NATIONAL BANK WELL #: 46 RRCID -> 142634 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 47 RRCID -> 143981 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7942 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 52 RRCID -> 156329 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7712 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	86	1	1737	3	N	-0-					-0-
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	82	1	1626	3	N	-0-					-0-
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	82	1	1634	3	N	-0-					-0-
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	28	1	1439	3	N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DERBY WELL #: 1 RRCID -> 168697 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	570	-0-	-50	-0-	20	1	550	3	N	-0-					60
06	540	N	499	-0-	-41	-0-	19	1	478	3	N	2					62
							2	9									
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	25	1	581	3	N	13					75
							14	9									
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	26	1	602	3	N	4					79
							4	9									
09	510	N	496	-0-	-14	-0-	14	1	481	3	N	1					80
							1	9									
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					80

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K & H FEE "1620" WELL #: 5 C RRCID -> 113160 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 7856 - 8082

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 114514 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 7777 - 7994

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 1 RRCID -> 115080 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

K&H "1570" WELL #: 2 RRCID -> 131312 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 143155 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128

05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3172	2	13	9	Y	12					114
06	2910	X	2568	-0-	-342	-0-	2568	2			Y	-0-					114
07	3007	X	2563	-0-	-444	-0-	2563	2			Y	-0-					114
08	3193	X	2714	-0-	-479	-0-	2714	2			Y	-0-					114
09	3090	X	2563	-0-	-527	-0-	2563	2			Y	-0-					114
*10	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			Y	-0-					114

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1620" WELL #: 1X RRCID -> 145435 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
06	2100	X	1356	-0-	-744	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
07	2232	X	357	-0-	-1875	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
08	2232	X	496	-0-	-1736	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
09	2160	X	327	-0-	-1833	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 3-C RRCID -> 149325 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 8162

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 3 RRCID -> 152575 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7964

05	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6207	2	15	9	Y	14					249
06	6300	X	5679	-0-	-621	-0-	5645	2	34	9	Y	31	186	1			94
07	6138	X	5081	-0-	-1057	-0-	5081	2			Y	-0-					94
08	6231	X	6205	-0-	-26	-0-	6198	2	7	9	Y	6					100
09	6030	X	3224	-0-	-2806	-0-	3224	2			Y	-0-					100
*10	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4152	2	66	9	Y	60					160

K&H FEE "574" WELL #: 1 RRCID -> 160856 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE "D" 1248 WELL #: 1 RRCID -> 213648 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8760 - 8780

05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	817	-0-	-173	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	879	-0-	-144	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	709	-0-	-101	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
*10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD FEE 1612 WELL #: 2 RRCID -> 214268 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE "1619" WELL #: 2 RRCID -> 225923 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7346 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					33
06	2040	N	1718	-0-	-322	-0-	1718	2			Y	-0-					33
07	2108	N	1660	-0-	-448	-0-	1660	2			Y	-0-					33
08	1922	N	1852	-0-	-70	-0-	1852	2			Y	-0-					33
09	1710	N	1532	-0-	-178	-0-	1532	2			Y	-0-					33
*10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					33

K&H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 270169 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL 'C' WELL #: 9 RRCID -> 277572 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7170 - 7180

05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	335	1	4312	2	Y	24	17	1			24
							26	9									
06	5520	X	4017	-0-	-1503	-0-	281	1	3715	2	Y	19	31	1			12
							21	9									
07	5425	X	4599	-0-	-826	-0-	338	1	4243	2	Y	16	16	1			12
							18	9									
08	5270	X	3241	-0-	-2029	-0-	201	1	3026	2	Y	13					25
							14	9									
09	5100	X	4600	-0-	-500	-0-	269	1	4314	2	Y	15	30	1			10
							17	9									
*10	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	225	1	3848	2	Y	16	17	1			9
							18	9									

K & H FEE 'D' G.U. 1 WELL #: 1859 RRCID -> 281193 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7248 - 7258

05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3982	2	6	9	Y	5					108
06	4410	X	3362	-0-	-1048	-0-	3362	2			Y	-0-					108
07	4557	X	3592	-0-	-965	-0-	3584	2	8	9	Y	7					115
08	4464	X	3130	-0-	-1334	-0-	3130	2			Y	-0-					115
09	3930	X	2724	-0-	-1206	-0-	2724	2			Y	-0-					115
*10	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					115

VIRGINIA (FRIO CONS.) 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WAGNER OIL COMPANY 891175
TATTON, V. H. WELL #: 1 RRCID -> 035977 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
TATTON, V. H. WELL #: 3 RRCID -> 036287 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9588 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	280	1	1113	3	Y	135	134	1			107
							149	9									
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	256	1	1316	3	Y	109	112	1			104
							120	9									
07	1395	N	265	-0-	-1130	-0-	25	1	122	3	Y	107	130	1			81
							118	9									
08	DLQ G-10		225	-0-	225	225	24	1	118	3	Y	75	86	1			70
							83	9									
*09	376	N	151	-0-	-225	-0-	13	1	70	3	Y	62	90	1			42
							68	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

TATTON, V. H. WELL #: 15 L RRCID -> 038645 COMPL. DATE 03/15/1966 TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 2 RRCID -> 053707 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11135 PERF. 5242 - 5474

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 13 RRCID -> 151775 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 12118 PERF. 9614 - 9620

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

05	24	X	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	247	1	1271	3	Y	81	42	1			39
							89	9									
07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	582	1	2795	3	Y	89	79	1			49
							98	9									
08	DLQ G-10		2714	-0-	2714	2714	442	1	2186	3	Y	78	70	1			57
							86	9									
*09	5265	X	2551	-0-	-2714	-0-	394	1	2085	3	Y	65	83	1			39
							72	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

TATTON, V. H. WELL #: 19F RRCID -> 153500 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
TATTON, V. H. WELL #: 21 RRCID -> 155754 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8984 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	271	1	1077	3	Y	79	79	1			63
							87	9									
06	1740	N	1383	-0-	-357	-0-	214	1	1104	3	Y	59	63	1			59
							65	9									
07	1550	N	252	-0-	-1298	-0-	37	1	179	3	Y	33	57	1			35
							36	9									
08	DLQ G-10		181	-0-	181	181	27	1	133	3	Y	19	30	1			24
							21	9									
*09	183	N	2	-0-	-181	-0-	2	3			Y	-0-	16	1			8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TATTON, V. H. WELL #: 16 RRCID -> 166871 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	201	1	798	3	Y	250	237	1			189
							275	9									
06	1920	N	1036	-0-	-884	-0-	129	1	665	3	Y	220	212	1			197
							242	9									
07	1705	N	98	-0-	-1607	-0-	11	1	54	3	Y	30	140	1			87
							33	9									
08	DLQ G-10		206	-0-	206	206	16	1	77	3	Y	103	105	1			85
							113	9									
*09	336	N	130	-0-	-206	-0-	9	1	46	3	Y	68	104	1			49
							75	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150) 93986 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CAMERON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LERMA G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 176384 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7160 - 7163

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISTA DEL MAR (8560) 93986 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LERMA GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 156224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8278 - 8286

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE (5500) 94082 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 16 RRCID -> 178520 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5950 - 5954

05	DLQ G-10		222	-0-	222	408	40	1	182	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		248	-0-	248	656	44	1	204	2	Y	-0-					-0-
07	931	N	275	-0-	-656	-0-	51	1	224	2	Y	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	68	1	272	2	Y	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	72	1	268	2	Y	-0-					-0-
*10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	91	1	325	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
05	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	12774	2			N	-0-					-0-
06	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
07	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	14059	2			N	-0-					-0-
08	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	14241	2			N	-0-					-0-
*09	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	12855	2			N	-0-					-0-
*10	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	12474	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 06/27/1977 TOTAL DEPTH 3827 PERF. 1454 - 1464

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2018 - PLUGGED 06/21/18

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

05	558	N	306	-0-	-252	-0-	306	3			N	-0-					13
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					13
*07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	57	1	248	3	N	-0-					13
*08	310	N	35	-0-	-275	-0-	7	1	28	3	N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					13

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 4 RRCID -> 119703 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154

05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	319	1	956	3	N	-0-					56
06	1050	N	781	-0-	-269	-0-	210	1	571	3	N	-0-					56
*07	1643	N	412	-0-	-1231	-0-	107	1	305	3	N	-0-					56
*08	1271	N	6	-0-	-1265	-0-	5	1	1	3	N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					56

ACEVEDO-HAERING WELL #: 4 RRCID -> 143907 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956

05	2449	X	434	-0-	-2015	-0-	96	1	327	3	N	10					137
							11	9									
06	660	X	454	-0-	-206	-0-	97	1	357	3	N	-0-					137
*07	589	X	425	-0-	-164	-0-	41	1	384	3	N	-0-					137
*08	589	X	500	-0-	-89	-0-	50	1	450	3	N	-0-					137
09	570	X	359	-0-	-211	-0-	28	1	331	3	N	-0-					137
*10	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	200	1	2616	3	N	-0-					137

HAERING-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 144752 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
05	2976	X	2706	-0-	-270	-0-	611	1	2089	3	N	5	3	8			7
							6	9									
*06	2880	X	2398	-0-	-482	-0-	513	1	1884	3	N	1	1	8			7
							1	9									
*07	2976	X	2230	-0-	-746	-0-	209	1	2013	3	N	7	2	1	5	8	-0-
							8	9									
*08	2697	X	2497	-0-	-200	-0-	249	1	2244	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*09	2610	X	2333	-0-	-277	-0-	180	1	2151	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	3007	X	2243	-0-	-764	-0-	159	1	2080	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

ACEVEDO-HAERING WELL #: 9 RRCID -> 154634 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 2 RRCID -> 157711 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6082 - 6090

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2018 - P/A 05/25/18

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 22 RRCID -> 163711 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384

05	899	N	835	-0-	-64	-0-	200	1	635	3	N	-0-					-0-
06	840	N	684	-0-	-156	-0-	173	1	511	3	N	-0-					-0-
*07	868	N	767	-0-	-101	-0-	70	1	697	3	N	-0-					-0-
*08	837	N	632	-0-	-205	-0-	61	1	571	3	N	-0-					-0-
*09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	51	1	601	3	N	-0-					-0-
10	837	N	605	-0-	-232	-0-	44	1	561	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 35 RRCID -> 174296 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272

05	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	304	1	799	3	N	-0-					63
06	1110	N	823	-0-	-287	-0-	211	1	606	3	N	5					68
							6	9									
*07	1023	N	813	-0-	-210	-0-	92	1	719	3	N	2					70
							2	9									
*08	1116	N	784	-0-	-332	-0-	86	1	696	3	N	2	1	8			71
							2	9									
*09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	83	1	688	3	N	2					73
							2	9									
10	899	N	715	-0-	-184	-0-	77	1	636	3	N	2					75
							2	9									

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 179590 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5324	-0-	-194	-0-	248	1	5043	3	N	30					145
							33	9									
*06	5490	X	5057	-0-	-433	-0-	447	1	4596	3	N	13					158
							14	9									
*07	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	775	1	5394	3	N	16	1	8			173
							18	9									
*08	5673	X	5635	-0-	-38	-0-	775	1	4860	3	N	-0-					173
*09	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	748	1	4777	3	N	2					175
							2	9									
10	5704	X	5624	-0-	-80	-0-	764	1	4805	3	N	50	52	1			173
							55	9									

BMT WELL #: 16 RRCID -> 191487 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576

05	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	135	1	3165	3	N	7					52
							8	9									
06	3120	X	1996	-0-	-1124	-0-	73	1	1921	3	N	2					54
							2	9									
*07	3224	X	2905	-0-	-319	-0-	109	1	2787	3	N	8					62
							9	9									
*08	3317	X	2946	-0-	-371	-0-	116	1	2830	3	N	-0-					62
09	3210	X	2840	-0-	-370	-0-	111	1	2716	3	N	12					74
							13	9									
10	3317	X	2826	-0-	-491	-0-	117	1	2700	3	N	8					82
							9	9									

MACMAHON WELL #: 1ST RRCID -> 202134 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MACMAHON "C" WELL #: 4 RRCID -> 204752 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6000 - 6014

05	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	3			N	-0-					62
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					62
*07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	24	1	928	3	N	-0-					62
*08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	114	1	1594	3	N	-0-					62
*09	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	147	1	2472	3	N	4					66
							4	9									
*10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	129	1	2003	3	N	-0-					66

MACMAHON "A" WELL #: 2 RRCID -> 208738 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	900	N	146	-0-	-754	-0-	146	3			N	-0-					44
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					44
*08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	80	1	1035	3	N	-0-					44
*09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	61	1	895	3	N	-0-					44
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					44

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MACMAHON "D" WELL #: 5 RRCID -> 208750 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MACMAHON, P.A. WELL #: 5 RRCID -> 126912 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6252 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	143	1	1036	3	Y	-0-					18
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	100	1	730	3	Y	8					26
							9	9									
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	145	1	1218	3	Y	-0-					26
08	1178	N	841	-0-	-337	-0-	124	1	714	3	Y	3					29
							3	9									
09	840	N	566	-0-	-274	-0-	92	1	474	3	Y	-0-	2	6			27
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					27

MACMAHON, P.A. WELL #: 9 RRCID -> 150070 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6195 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	X	626	-0-	-25	-0-	75	1	551	3	Y	-0-					17
06	630	X	591	-0-	-39	-0-	71	1	511	3	Y	8					25
							9	9									
07	733	X	733	-0-	-0-	-0-	77	1	656	3	Y	-0-					25
08	654	X	654	-0-	-0-	-0-	96	1	555	3	Y	3					28
							3	9									
09	697	X	697	-0-	-0-	-0-	113	1	584	3	Y	-0-	2	6			26
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					26

MACMAHON, P. A. WELL #: 8 RRCID -> 150508 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6214 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	X	149	-0-	-6	-0-	18	1	131	3	Y	-0-					20
06	150	X	125	-0-	-25	-0-	14	1	101	3	Y	9					29
							10	9									
07	155	X	120	-0-	-35	-0-	13	1	107	3	Y	-0-					29
08	155	X	105	-0-	-50	-0-	15	1	87	3	Y	3					32
							3	9									
09	150	X	134	-0-	-16	-0-	21	1	113	3	Y	-0-	3	6			29
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					29

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MARTIN-VOLZ FEE WELL #: 1 RRCID -> 104050 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6167 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	964	-0-	-59	-0-	962	2	2	9	N	2					3
*06	990	N	957	-0-	-33	-0-	954	2	3	9	N	3	2	1			4
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	980	2	3	9	N	3	4	1			3
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1001	2	1	9	N	1					4
*09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	971	2	6	9	N	5	7	1			2
10	992	N	984	-0-	-8	-0-	981	2	3	9	N	3	2	1			3

BENAVIDES, R.V. WELL #: 7 RRCID -> 116595 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6201 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	530	-0-	-121	-0-	529	2	1	9	N	1					2
*06	540	N	538	-0-	-2	-0-	537	2	1	9	N	1	1	1			2
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1	9	N	1	2	1			1
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	525	2	1	9	N	1					2
*09	540	N	524	-0-	-16	-0-	521	2	3	9	N	3	4	1			1
10	558	N	556	-0-	-2	-0-	554	2	2	9	N	2	1	1			2

VOLZ (LOWER WILCOX) 94095 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151971 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6154 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-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

05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	152	1	487	2	N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	153	1	530	2	N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	150	1	479	2	N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	174	1	483	2	N	-0-					-0-
09	690	N	611	-0-	-79	-0-	141	1	470	2	N	-0-					-0-
*10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	150	1	519	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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

GLOMP SEIDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155950 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 10292

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2018 - PLUGGED 10/10/18

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226382 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10292 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1800	N	1300	-0-	-500	1153	714	1	422	2	Y	149	163	1			212
							164	9									
06	2160	N	1007	-0-	-1153	-0-	862	1	136	2	Y	8					220
							9	9									
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1108	1	487	2	Y	24	101	1			143
							26	9									
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	1251	1	927	2	Y	72	81	1			134
							79	9									
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1168	1	619	2	Y	85	59	1			160
							94	9									
10	DLQ G-10		1225	-0-	1225	1225	1089	1	136	9	Y	124	79	1			205

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230861 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10478 - 11020

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF.10196 - 10472

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233101 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10548 - 10770

05	7000	X	3659	-0-	-3341	-0-	1245	1	2359	2	Y	50	27	1			149
							55	9									
06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	1056	1	1948	2	Y	153					302
							168	9									
07	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	879	1	2856	2	Y	188	85	1			405
							207	9									
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	780	1	2482	2	Y	152	294	1			263
							167	9									
09	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	667	1	2480	2	Y	96	128	1			231
							106	9									
10	DLQ G-10		3780	-0-	3780	3780	839	1	2862	2	Y	72	111	1			192
							79	9									

FLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236859 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548

05	899	N	521	-0-	-378	-0-	180	1	341	2	N	-0-					133
06	510	N	444	-0-	-66	-0-	153	1	282	2	N	8					141
							9	9									
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	152	1	495	2	N	11					152
							12	9									
08	527	N	454	-0-	-73	-0-	108	1	343	2	N	3					155
							3	9									
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	106	1	392	2	N	7					162
							8	9									
10	651	N	472	-0-	-179	-0-	107	1	365	2	N	-0-					162

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

WADE CITY (2300) 94510 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ALARON ENERGY, INC. 010450
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS (619) 95474 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MASSINGILL, M.L.&-56-PET.CORP. 532850
PARR, GEO. B., /WATKINS/, -C- WELL #: 2 RRCID -> 014955 COMPL. DATE 03/15/1948 TOTAL DEPTH 859 PERF. 619 - 5978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERBY (WILCOX P) 95580 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281785 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10567 - 10608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42067 #	9982	-0-	-32085	-0-	9982	2			N	-0-	188	1			50
06	40710 #	4988	-0-	-35722	-0-	4977	2	11	9	N	10					60
07	42067 #	12859	-0-	-29208	-0-	12835	2	24	9	N	22					82
08	19871 #	4080	-0-	-15791	-0-	4074	2	6	9	N	5					87
09	19230 #	5339	-0-	-13891	-0-	5330	2	9	9	N	8					95
10	12865 #	7070	-0-	-5795	-0-	7060	2	10	9	N	9					104

WEIL, SOUTH (PETTUS 1) 95912 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
WEIL WELL #: 1 RRCID -> 222582 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 4960 - 4964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 014979 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 8299 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH WESLACO WELL #: 1 RRCID -> 122984 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7498 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134214 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8874 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H. A. HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135967 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 8309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143283 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9078 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	32	1	649	2	N	-0-					170
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	94	1	686	2	N	-0-					170
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	129	1	656	2	N	-0-					170
08	651	N	464	-0-	-187	-0-	60	1	404	2	N	-0-					170
09	630	N	391	-0-	-239	-0-	31	1	360	2	N	-0-					170
10	651	N	229	-0-	-422	-0-	14	1	215	2	N	-0-					170

MALONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151537 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9030 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.A. HENRY UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 152479 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 7468

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156931 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8678 - 8688

05	26	N	12	-0-	-14	-0-	12	2			Y	-0-					63
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					63
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					63
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	2	Y	-0-					63
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					63
10	DLQ	G-10	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					63

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172283 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8438 - 8666

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175385 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 7476 - 8030

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187690 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8887 - 8926

05	356	X	356	-0-	-0-	-0-	17	1	339	2	N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	41	1	296	2	N	-0-					-0-
07	496	N	238	-0-	-258	-0-	39	1	199	2	N	-0-					-0-
08	341	N	94	-0-	-247	-0-	12	1	82	2	N	-0-					-0-
09	330	N	16	-0-	-314	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 215082 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10254 - 10318

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125

WESLACO, SOUTH (UPPER FRIO) 96444 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 251631 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6950 - 6958

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESLACO, SOUTH (WILLIS) 96444 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 045452 COMPL. DATE 10/26/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	4					370
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					381
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					389
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1 17	1 9	2	2	Y	15					404
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					414
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					416
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					419
*06	170	X	170	-0-	-0-	-0-	41 7	1 9	122	2	Y	6					425
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					433
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					435
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					447
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					447

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

05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					44
06	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					44
07	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					44
08	3689	X	3629	-0-	-60	-0-	3629	2			N	-0-					44
09	3690	X	2412	-0-	-1278	-0-	2412	2			N	-0-					44
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					44

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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLACO, SOUTH (7900) 96444 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 258078 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7822 - 7831

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESLACO, SOUTH (9500) 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 225143 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9430 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18941	X	17691	-0-	-1250	-0-	17691	2			N	-0-					75
06	17760	X	17429	-0-	-331	-0-	17414	2	15	9	N	14					89
07	18693	X	17871	-0-	-822	-0-	17770	2	101	9	N	92	173	1			8
08	18693	X	17965	-0-	-728	-0-	17946	2	19	9	N	17					25
09	18222	X	18222	-0-	-0-	-0-	18222	2			N	-0-					25
10	18011	X	NO RPT	-0-	-18011	-0-					N	NO RPT					25

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 242309 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9371 - 9400

05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					31
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					31
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					31
08	2077	N	2012	-0-	-65	-0-	2012	2			N	-0-					31
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					31
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					31

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

*11	8130	X	7569	-0-	-561	-0-	1800	1	5765	2	Y	4					401
							4	9									
*12	8401	X	7531	-0-	-870	-0-	1860	1	5659	2	Y	11					412
							12	9									
*01	7998	X	7325	-0-	-673	-0-	1860	1	5456	2	Y	8					420
							9	9									
*02	7168	X	7003	-0-	-165	-0-	1679	1	5307	2	Y	15					435
							17	9									
*03	7874	X	7133	-0-	-741	-0-	1860	1	5262	2	Y	10					445
							11	9									
*04	7560	X	7110	-0-	-450	-0-	1800	1	5308	2	Y	2					447
							2	9									
*05	7750	X	7660	-0-	-90	-0-	1860	1	5797	2	Y	3					450
							3	9									
*06	7500	X	7016	-0-	-484	-0-	1759	1	5250	2	Y	6					456
							7	9									
*07	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	1860	1	5901	2	Y	8					464
							9	9									
*08	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	1860	1	6920	2	Y	2					466
							2	9									
09	7410	X	6634	-0-	-776	-0-	1800	1	4821	2	Y	12					478
							13	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					478

WEST TIGER (WILCOX CONS.) 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ATCHISON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231153 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8024 - 8690

05	DLQ G-10	138	-0-	138	297	44	1	93	2	Y	1	3	1			4	
						1	9										
06	485	N	188	-0-	-297	-0-	60	1	126	2	Y	2					6
						2	9										
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	52	1	109	2	Y	-0-					6
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	39	1	80	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
09	180	N	106	-0-	-74	-0-	40	1	65	2	Y	1					6
							1	9									
*10	155	N	129	-0-	-26	-0-	51	1	78	2	Y	-0-					6

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ATCHISON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 237076 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		7247	-0-	7247	14692	2287	1	4902	2	Y	53	147	1			24
							58	9									
06	21439	X	6747	-0-	-14692	-0-	2147	1	4541	2	Y	54					78
							59	9									
07	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	2215	1	4591	2	Y	38					116
							42	9									
08	7347	X	6864	-0-	-483	-0-	2241	1	4566	2	Y	52	131	1			37
							57	9									
09	7110	X	6369	-0-	-741	-0-	2399	1	3930	2	Y	36					73
							40	9									
10	7254	X	6385	-0-	-869	-0-	2497	1	3848	2	Y	36					109
							40	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784

05	DLQ G-10		122	-0-	122	200	39	1	83	2	Y	-0-	2	1			34
06	271	N	71	-0-	-200	-0-	22	1	48	2	Y	1					35
							1	9									
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	19	1	38	2	Y	-0-					35
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	16	1	33	2	Y	1	1	1			35
							1	9									
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	23	1	38	2	Y	-0-					35
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	23	1	35	2	Y	-0-					35

ATCHISON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 242012 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772

05	DLQ G-10		1552	-0-	1552	3213	490	1	1050	2	Y	11	32	1			1
							12	9									
06	1300	N	1456	-0-	156	3369	463	1	980	2	Y	12					13
							13	9									
07	3100	N	1512	-0-	-1588	1781	489	1	1013	2	Y	9					22
							10	9									
08	3100	N	1479	-0-	-1621	160	483	1	984	2	Y	11	28	1			5
							12	9									
09	1470	N	803	-0-	-667	-0-	303	1	496	2	Y	4					9
							4	9									
*10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	623	1	961	2	Y	9					18
							10	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699

05	DLQ G-10		107	-0-	107	241	34	1	73	2	Y	-0-	2	1			1
06	373	N	132	-0-	-241	-0-	42	1	89	2	Y	1					2
							1	9									
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	40	1	82	2	Y	1					3
							1	9									
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	47	1	96	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	25	1	41	2	Y	-0-					2
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	33	1	51	2	Y	-0-					2

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ATCHISON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 242308 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8036 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		186	-0-	186	389	59	1	126	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	610	N	221	-0-	-389	-0-	70	1	149	2	Y	2					4
							2	9									
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	59	1	122	2	Y	1					5
							1	9									
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	63	1	129	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
09	210	N	119	-0-	-91	-0-	45	1	73	2	Y	1					4
							1	9									
*10	186	N	101	-0-	-85	-0-	40	1	61	2	Y	-0-					4

ATCHISON ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 244626 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8376

05	DLQ G-10		168	-0-	168	217	53	1	114	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	528	N	311	-0-	-217	-0-	99	1	209	2	Y	3					4
							3	9									
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	109	1	226	2	Y	1					5
							1	9									
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	111	1	227	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
09	300	N	176	-0-	-124	-0-	66	1	109	2	Y	1					3
							1	9									
10	341	N	151	-0-	-190	-0-	59	1	91	2	Y	1					4
							1	9									

PETERS A-724 WELL #: 13H RRCID -> 256682 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9131 - 11163

05	DLQ G-10		59	-0-	59	159	19	1	40	2	Y	-0-					26
06	225	N	66	-0-	-159	-0-	21	1	45	2	Y	-0-					26
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	14	1	29	2	Y	-0-					26
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	5	1	10	2	Y	-0-					26
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	29	1	47	2	Y	-0-					26
*10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	20	1	31	2	Y	-0-					26

PETERS A-724 WELL #: 12H RRCID -> 256940 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9931 - 11703

05	DLQ G-10		63	-0-	63	150	20	1	43	2	Y	-0-					41
06	216	N	66	-0-	-150	-0-	21	1	45	2	Y	-0-					41
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	36	1	75	2	Y	-0-					41
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	38	1	78	2	Y	-0-					41
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	17	1	27	2	Y	-0-					41
10	124	N	25	-0-	-99	-0-	10	1	15	2	Y	-0-					41

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
PETERS A 1721 WELL #: 1 RRCID -> 222823 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7838 - 7984

05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	40	1	183	2	N	-0-					159
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	276	2	N	-0-					159
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	38	1	385	2	N	-0-					159
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	42	1	437	2	N	-0-					159
*09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	36	1	451	2	N	-0-					159
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688

PETERS A 724 WELL #: 1 RRCID -> 223910 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8220 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PETERS A 1721 WELL #: 2 RRCID -> 223969 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7842 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	40	1	130	2	N	-0-					13
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	28	1	184	2	N	-0-					13
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	38	1	308	2	N	-0-					13
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	291	1	42	2	N	-0-					13
*09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	361	1	36	2	N	-0-					13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	42	1	354	2	N	-0-					137
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	32	1	445	2	N	-0-					137
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	32	1	494	2	N	-0-					137
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	38	1	420	2	N	-0-					137
*09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	40	1	443	2	N	-0-					137
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

PETERS A 2021 WELL #: 5 RRCID -> 232987 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7910 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETERS A 724 WELL #: 4 RRCID -> 233190 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 7990 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	42	1	417	2	N	-0-			184
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	32	1	476	2	N	-0-			184
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	32	1	434	2	N	-0-			184
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	38	1	448	2	N	-0-			184
*09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	40	1	394	2	N	-0-			184
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			184

PETERS A 1721 WELL #: 5 RRCID -> 234642 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8419 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	40	1	730	2	N	-0-			135
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	28	1	798	2	N	-0-			135
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-			135
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	42	1	1264	2	N	-0-			135
*09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	36	1	1081	2	N	-0-			135
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

PETERS A 724 WELL #: 5 RRCID -> 241630 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8058 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	42	1	276	2	N	-0-			43
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	32	1	223	2	N	-0-			43
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	32	1	269	2	N	-0-			43
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	38	1	210	2	N	-0-			43
*09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	40	1	223	2	N	-0-			43
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

PETERS A 1703 WELL #: 3 RRCID -> 242178 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7890 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			163
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	28	1	952	2	N	-0-			163
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-			163
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	42	1	1508	2	N	-0-			163
*09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	36	1	1352	2	N	-0-			163
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
PETERS A 1721 WELL #: 6 RRCID -> 242226 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7856 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

PETERS A 1703 WELL #: 4 RRCID -> 242571 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	40	1	821	2	N	-0-					55
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	28	1	861	2	N	-0-					55
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					55
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	42	1	1363	2	N	-0-					55
*09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	36	1	1263	2	N	-0-					55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PETERS A 1722 WELL #: 1 RRCID -> 242857 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7890 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

PETERS A 724 WELL #: 11 RRCID -> 246030 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8024 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	32	1	342	2	N	-0-					106
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	32	1	302	2	N	-0-					106
08	DELQ	PR	360	-0-	360	360	38	1	322	2	N	-0-					106
*09	664	N	304	-0-	-360	-0-	40	1	264	2	N	-0-					106
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

PETERS A 1703 WELL #: 2 RRCID -> 249406 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7969 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 242399 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7868 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
FLYING ELF 187 WELL #: 1 RRCID -> 235215 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10070 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
06	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	137	-0-	-3366	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
10	4867	X	3854	-0-	-1013	-0-	3854	2			N	-0-					-0-

FLYING ELF 187 WELL #: 2 RRCID -> 239741 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10319 - 10789

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

FLYING ELF 187 WELL #: 3 RRCID -> 242578 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12170 PERF.10518 - 10612

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT (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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT EAST (B-95) 96979 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
EXXON SPEER FEE WELL #: 9 F RRCID -> 078957 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 1955 - 1967

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2018 - PLUGGED 08/30/18

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED) 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
KIRK GAS UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 085367 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11176 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 094731 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 11030

05	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	109	1	2815	2	N	207	173	1			43
							228	9									
06	2580	X	2398	-0-	-182	-0-	2191	2	207	9	N	188	177	1			54
07	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	690	1	2520	2	N	185	197	1			42
							204	9									
08	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	1435	1	1549	2	N	158	172	1			28
							174	9									
09	2580	X	1310	-0-	-1270	-0-	1213	2	97	9	N	88					116
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					116

EOG RESOURCES, INC. 253162
MAYO-OWEN GU WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10790 - 11095

05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	292	1	1443	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	335	1	1229	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	586	1	2352	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	478	1	1762	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	990	N	665	-0-	-325	-0-	155	1	509	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	543	1	1635	2	Y	-0-					-0-

M-O-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11727 - 11811

05	310	N	256	-0-	-54	-0-	43	1	213	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	210	-0-	-90	-0-	45	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	80	1	320	2	Y	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	74	1	271	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	112	-0-	-98	-0-	26	1	86	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	273	-0-	-130	-0-	68	1	205	2	Y	-0-					-0-

BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 134050 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10466 - 10588

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/09/2018 - W/O TO 04-284933

BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 134138 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10756 - 10948

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/09/2018 - W/O TO 04-284933

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	2550	N	52	-0-	-2498	-0-	6	1	44	2	N	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
*07	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323

*01	2728	X	40	-0-	-2688	-0-	6	1	32	2	Y	2	56	1			1
							2	9									
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	74	1	450	2	Y	18	5	1			14
							20	9									
*03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	68	1	457	2	Y	16	13	1			17
							18	9									
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	101	1	561	2	Y	31	30	1			18
							34	9									
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	98	1	486	2	Y	22	16	1			24
							24	9									
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	158	1	581	2	Y	54	28	1			50
							59	9									
*07	713	N	544	-0-	-169	-0-	93	1	372	2	Y	72	67	1			55
							79	9									
08	T. A.		594	-0-	594	594	113	1	416	2	Y	59	72	1			42
							65	9									
09	T. A.		514	-0-	514	1108	113	1	371	2	Y	27	47	1			22
							30	9									
10	T. A.		170	-0-	170	1278	40	1	120	2	Y	9					31
							10	9									

MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES,FRED B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170590 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11426 - 11507

*03	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	129	1	864	2	Y	161	131	1	13	8	151
							177	9									
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	172	1	952	2	Y	272	260	1	17	8	146
							299	9									
*05	1426	N	336	-0-	-1090	-0-	46	1	228	2	Y	56	128	1	7	8	67
							62	9									
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	1	67	1	1	8	-0-
07	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018 - P/A 08/23/18

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2262	-0-	-1	-0-	271	1	1989	2	N	-0-	22	1			-0-
							2	4									
*06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	298	1	1968	2	N	57	61	1			11
							46	4	63	9							
*07	2449	N	2389	-0-	-60	-0-	292	1	1992	2	N	83	82	1			12
							14	4	91	9							
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	314	1	1903	2	N	129	89	1			52
							33	4	142	9							
09	2520	N	2430	-0-	-90	-0-	314	1	2004	2	N	102	126	1			28
							112	9									
*10	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	379	1	2141	2	N	100	84	1			44
							14	4	110	9							

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	522	1	3830	2	N	-0-	12	1			-0-
							5	4									
*06	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	564	1	3729	2	N	5	12	1			1
							88	4	6	9							
07	4557	X	3352	-0-	-1205	-0-	562	1	2762	2	N	-0-	1	1			-0-
							28	4									
08	4557	X	3208	-0-	-1349	-0-	594	1	2544	2	N	-0-					-0-
							70	4									
09	4410	X	4266	-0-	-144	-0-	578	1	3688	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	3185	-0-	-1186	-0-	645	1	2514	2	N	-0-					-0-
							26	4									

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO OWENS GU WELL #: 4 RRCID -> 190544 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10332 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	425	1	2105	2	Y	152	174	1	11	8	98
							167	9									
06	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	493	1	1812	2	Y	104	5	8			197
							114	9									
07	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	480	1	1928	2	Y	107	159	1	2	8	143
							118	9									
08	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	574	1	2115	2	Y	101	163	1	1	8	80
							111	9									
09	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	565	1	1853	2	Y	106	1	8			185
							117	9									
*10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	429	1	1293	2	Y	71	182	1			74
							78	9									

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAYO-KOONCE GU WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	960	N	665	-0-	-295	-0-	80	1	475	2	Y	100	138	1	1	8	33
							110	9									
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	230	1	1284	2	Y	190	75	1	3	8	145
							209	9									
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	185	1	936	2	Y	44	173	1	1	8	15
							48	9									
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	132	1	800	2	Y	24	20	1	1	8	18
							26	9									
03	1705	N	223	-0-	-1482	-0-	28	1	188	2	Y	6	18	1			6
							7	9									
04	1140	N	537	-0-	-603	-0-	79	1	437	2	Y	19	14	1			11
							21	9									
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	232	1	1147	2	Y	38	9	1			40
							42	9									
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	208	1	762	2	Y	43	44	1	1	8	38
							47	9									
*07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	38	1			-0-
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10246 - 10304

05	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	180	1	1321	2	N	-0-					-0-
							2	4									
06	1230	X	1203	-0-	-27	-0-	140	1	989	2	N	48	39	1			9
							21	4	53	9							
07	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	168	1	1209	2	N	89	85	1			13
							8	4	98	9							
08	1488	X	1352	-0-	-136	-0-	170	1	1029	2	N	124	87	1			50
							17	4	136	9							
09	1440	X	803	-0-	-637	-0-	100	1	639	2	N	58	92	1			16
							64	9									
10	1488	X	1383	-0-	-105	-0-	194	1	1081	2	N	92	67	1			41
							7	4	101	9							

MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402

05	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	172	1	852	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	241	1	885	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	215	1	862	2	Y	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	237	1	872	2	Y	-0-					-0-
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	257	1	843	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	329	-0-	-756	-0-	82	1	247	2	Y	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	631	1	4635	2	Y	79	7	8			222
							6	4	87	9							
06	6120	X	3415	-0-	-2705	-0-	412	1	2931	2	Y	7	165	1			64
							64	4	8	9							
07	6324	X	6037	-0-	-287	-0-	716	1	5215	2	Y	65					129
							34	4	72	9							
08	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	740	1	4759	2	Y	13					142
							82	4	14	9							
09	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	705	1	4494	2	Y	94	174	1			62
							103	9									
*10	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	796	1	4534	2	Y	117					179
							29	4	129	9							

COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	366	1	2688	2	N	2	35	1	2	8	-0-
							3	4	2	9							
*06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	365	1	2474	2	N	42	50	1			8
							57	4	46	9							
*07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-	8	1			-0-
08	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	716	1	4418	2	N	106	63	1			43
							77	4	117	9							
09	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	921	1	5871	2	N	107	120	1			30
							118	9									
*10	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	323	1	1932	2	N	31	47	1			14
							11	4	34	9							

KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11955 PERF.10680 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYO-OWEN GU WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.11089 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTISS-MCCRACKEN GU WELL #: 1 RRCID -> 224835 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10952 - 10998

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458

05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	124 116	1 9	1383	2	N	105	195	1			101
06	1440	N	1241	-0-	-199	-0-	80 77	1 9	1084	2	N	70					171
07	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					171
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					171
*09	1230	N	685	-0-	-545	-0-	16 26	1 9	643	2	N	24					195
*10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	124 136	1 9	2327	2	N	124	184	1			135

STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004

05	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	693 657	1 9	6469	2	Y	597	378	1	4	8	466
06	7530	X	4512	-0-	-3018	-0-	428 294	1 9	3790	2	Y	267	549	1			184
07	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-					184
08	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	-0-					184
*09	7110	X	4187	-0-	-2923	-0-	31 373	1 9	3783	2	Y	339					523
*10	17884	X	17884	-0-	-0-	-0-	604 1392	1 9	15888	2	Y	1265	1689	1			99

STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279084 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	EOM BALANCE
05	992	N	742	-0-	-250	-0-	118	1	583	2	N	37	30	1	42
							41	9							
*06	930	N	817	-0-	-113	-0-	158	1	581	2	N	71	48	1	65
							78	9							
*07	992	N	758	-0-	-234	-0-	132	1	531	2	N	86	85	1	66
							95	9							
08	744	N	701	-0-	-43	-0-	121	1	445	2	N	123	101	1	88
							135	9							
09	810	N	668	-0-	-142	-0-	139	1	456	2	N	66	101	1	53
							73	9							
10	744	N	635	-0-	-109	-0-	141	1	425	2	N	63			116
							69	9							

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424

05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	41	4	83	9	N	75	173	1	62
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	49	4	99	9	N	90			152
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	37	4	73	9	N	66	168	1	50
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	39	4	77	9	N	70			120
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	41	4	81	9	N	74	171	1	23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

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

05	2325	#	2177	-0-	-148	-0-	261	1	1914	2	N	-0-	38	1	-0-
							2	4							
06	2190	#	1357	-0-	-833	-0-	246	1	1030	2	N	36	29	1	7
							41	4	40	9					
07	2480	#	1521	-0-	-959	-0-	248	1	1219	2	N	38	39	1	6
							12	4	42	9					
08	2480	#	2064	-0-	-416	-0-	275	1	1668	2	N	84	56	1	34
							29	4	92	9					
09	2400	#	2230	-0-	-170	-0-	292	1	1860	2	N	71	85	1	20
							78	9							
10	2170	#	1590	-0-	-580	-0-	312	1	1216	2	N	45	45	1	20
							12	4	50	9					

BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284933 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9436 - 9454

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0		12221	-0-	12221	12221	1486	1	9836	2	N	614	657	1	114
							224	4	675	9					
*07	0		10959	-0-	10959	23180	1319	1	8994	2	N	532	567	1	79
							61	4	585	9					
*08	0		36	-0-	36	23216	5	1	29	2	N	2	80	1	1
							2	9							
*09	4840		-0-	-0-	-4840	18376					N	-0-	1	1	-0-
10	13640		-0-	-0-	-13640	4736					N	-0-			-0-

WHITE POINT, EAST (SCOOTER A) 96979 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137167 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 9125 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (SCOOTER SAND) 96979 230 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167071 COMPL. DATE 07/30/2016 TOTAL DEPTH 11679 PERF. 7360 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500) 96979 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 4 RRCID -> 123828 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 2476 - 2483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (1400) 96979 302 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
EXXON-SPEER FEE WELL #: 9 D RRCID -> 084109 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 1395 - 1399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2018 - PLUGGED 08/30/18

WHITE POINT, E. (1850) 96979 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 6 RRCID -> 164278 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 1860 - 1865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (2200) 96979 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
EXXON SPEER FEE WELL #: 9 H RRCID -> 066981 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 5719 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2018 - PLUGGED 08/30/18

WHITE POINT, EAST (2300) 96979 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572
KIRK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117781 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 2288 - 2296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (2940) 96979 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
BALDWIN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 141557 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 2952 - 2968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (3030) 96979 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
TAFT PROP. SYNDICATE WELL #: 6 RRCID -> 145149 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 3022 - 3025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

WHITE POINT, EAST (3800) 96979 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ORPHAN WELLS, LLC 627006
EXXON SPEER FEE WELL #: 10 RRCID -> 139589 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 3774 - 3778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2018 - PLUGGED 08/17/18

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2018 - P/A 08/13/18

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2018 - PLUGGED 09/0618

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (5350) 96979 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 7 RRCID -> 098665 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5362 - 5368

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	33176	33018	-0-	-158	-0-	282	1	31830	3	N	824	722	1				219
						906	9										
06	29400	25835	-0-	-3565	-0-	259	1	25020	3	N	505	365	1				359
						556	9										
07	30380	5881	-0-	-24499	-0-	408	1	5198	3	N	250	467	1				142
						275	9										
08	30380	7779	-0-	-22601	-0-	1377	1	5965	3	N	397	365	1				174
						437	9										
09	29400	11814	-0-	-17586	-0-	644	1	10701	2	N	426	548	1				52
						469	9										
10	30380	11308	-0-	-19072	-0-	758	1	10068	3	N	438	366	1				124
						482	9										

WHITE POINT E. DP (COMMONWEALTH) 96980 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
COLE G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277770 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 9708 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	#	6883	-0-	-3254	-0-	823	1	6053	2	N	-0-	220	1			-0-
							7	4									
*06	10080	#	7436	-0-	-2644	-0-	889	1	6018	2	N	359	439	1			67
							134	4	395	9							
07	10416	#	7334	-0-	-3082	-0-	825	1	6145	2	N	297	320	1			44
							37	4	327	9							
08	10416	#	8481	-0-	-1935	-0-	1085	1	6690	2	N	542	368	1			218
							110	4	596	9							
09	8310	#	8183	-0-	-127	-0-	1048	1	6680	2	N	414	518	1			114
							455	9									
*10	8726	R	8726	-0-	-0-	-0-	1199	1	7048	2	N	399	336	1			177
							40	4	439	9							

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR (GRABEN 4720) 97491 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 182920 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4857 - 4861

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR (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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST 97498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BELL, S. H. SR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068004 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7737 - 7792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 3890) 97498 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BUCY WELL #: 6 RRCID -> 197026 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3870 - 3883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4350) 97498 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, L C WELL #: 5 RRCID -> 203868 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4326 - 4330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4400) 97498 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
LOZANO, ANTONIO WELL #: 10 RRCID -> 206808 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 4461 - 4468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4500) 97498 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LENORA C. WELL #: 4 RRCID -> 193086 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4535 - 4541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR WEST (MIOCENE 4700) 97498 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099115 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 4741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUCY WELL #: 7 RRCID -> 195295 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4688 - 4698

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4710) 97498 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: M 14 RRCID -> 088788 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4700

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 5100) 97498 405 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099116 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 5061

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250) 97498 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE WELL #: 170 RRCID -> 162349 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6264 - 6276

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300) 97498 675 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: M 29 RRCID -> 147578 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6309 - 6319

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300) //CONT.// 97498 675 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 35 RRCID -> 152572 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6284 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 37 RRCID -> 159686 COMPL. DATE 07/28/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6248 - 6260

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (SM-4100) 97498 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BUCY WELL #: 6 RRCID -> 195754 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4084 - 4132

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN 97706 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 136023 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3354 - 3360

05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	6			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3100) 97706 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
RAMSOWER, I. WELL #: 1 RRCID -> 135996 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 3135 - 3140

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	6			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3200) 97706 348 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 5 RRCID -> 033681 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3500) 97706 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
EGGERT, EDGAR H. WELL #: 1 RRCID -> 062102 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	6			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3600) 97706 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 2 RRCID -> 035953 COMPL. DATE 12/03/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (4020) 97706 638 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 4 RRCID -> 084620 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4030 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	6			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN, N. (STILLWELL) 97708 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 284080 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 4878 PERF. 4694 - 4702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17763		13780	-0-	-3983	-0-	13727	3	53	9	N	48					192
06	17190		13780	-0-	-3410	-0-	13747	3	33	9	N	30	187	1			35
07	14220	R	14220	-0-	-0-	-0-	14194	3	26	9	N	24					59
08	13733	#	13674	-0-	-59	-0-	13646	3	28	9	N	25					84
09	13770	#	11511	-0-	-2259	-0-	11488	3	23	9	N	21					105
10	14229	#	11214	-0-	-3015	-0-	11192	3	22	9	N	20					125

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 126904 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 2735 - 2778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN, NORTH (2850) 97708 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
KASTNER, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 135968 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 2783 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J.E. (6850 SD) 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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 4 RRCID -> 022879 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7590 - 7595

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

YEARY (FIMBLE) 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015270 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 81 WELL #: 1 L RRCID -> 015274 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

YEARY (FIMBLE) //CONT.// 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 2 L RRCID -> 015275 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 015276 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015277 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 L RRCID -> 015281 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 L RRCID -> 032722 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

YEARY (HUFF) //CONT.// 99323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267433 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8551 - 10747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (JACOBS) 99323 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 1 RRCID -> 074660 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YEARY (JOHNSON) 99323 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015254 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 U RRCID -> 015259 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 4 RRCID -> 180270 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 8987 - 9045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

YEARY (KNOX) 99323 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 2 M RRCID -> 015264 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 U RRCID -> 032402 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
10	14B DENY	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (MORGAN) 99323 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 015285 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 U RRCID -> 015287 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (MORGAN) //CONT.// 99323 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043301 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (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

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 015268 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (RIVERA) 99323 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 U RRCID -> 032444 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

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

05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 M RRCID -> 015294 COMPL. DATE 12/26/1962 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

YEARY (STUBBS) 99323 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
GOETSCH, D.L.D. WELL #: 1 RRCID -> 125260 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 3135 - 3150

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 015307 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 L RRCID -> 015308 COMPL. DATE 01/03/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

YEARY (STUBBS) //CONT.// 99323 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
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
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10

YEARY (WALSH) 99323 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
YAKLIN, LEO WELL #: 1 RRCID -> 015247 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 9052 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 3 M RRCID -> 032392 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (7933) 99323 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 145540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9053 PERF. 7927 - 7938

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA 99549 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. A WELL #: 13 RRCID -> 274874 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 3700 - 3892

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO 'C' WELL #: 1 RRCID -> 204325 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5395 - 5470

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA (FIRST MASSSIVE) 99549 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO "H" WELL #: 3 RRCID -> 133513 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 5808 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA (RINCON 4900) 99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 060448 COMPL. DATE 12/20/1974 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA L&L -B- WELL #: 10 RRCID -> 122201 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 4784 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GARCIA L&L -B- WELL #: 11 RRCID -> 124744 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4774 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1924	-0-	-153	-0-	4	1	1864	2	Y	51	51	1			6
							56	9									
06	1980	N	1786	-0-	-194	-0-	1720	2	66	9	Y	60	63	1			3
07	2046	N	1707	-0-	-339	-0-	1670	2	37	9	Y	34	34	1			3
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	15	1	1845	2	Y	82	84	1			1
							90	9									
09	1800	N	1793	-0-	-7	-0-	2	1	1696	2	Y	86	81	1			6
							95	9									
10	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	12	1	1545	2	Y	66	65	1			7
							73	9									

YTURRIA (VELA) 99549 583 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 6 RRCID -> 242322 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 3674 - 3684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	#	3031	-0-	-2053	-0-	7	1	3024	2	Y	-0-					-0-
06	4080	#	3477	-0-	-603	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-
07	4216	#	3907	-0-	-309	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-
08	3636		3585	-0-	-51	-0-	29	1	3556	2	Y	-0-					-0-
09	3420		3289	-0-	-131	-0-	3	1	3286	2	Y	-0-					-0-
10	3534		3188	-0-	-346	-0-	25	1	3163	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA (VICKSBURG 4500) 99549 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 172541 COMPL. DATE 11/00/1964 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA (3700) 99549 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 22 RRCID -> 232787 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 3716 - 3724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4000) 99552 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO "H" WELL #: 2 RRCID -> 217231 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4350) 99552 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
YTURRIA L & L WELL #: 2 RRCID -> 146110 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 4346 - 4482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO "H' WELL #: 2 RRCID -> 204087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE. (VICKSBURG 6500) 99552 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
FLORES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117753 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5170 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS) 99552 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 3 RRCID -> 128058 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6511 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	26	1	1310	2	Y	-0-					-0-
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	81	1	1825	2	Y	-0-					-0-
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	163	1	1319	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1316	-0-	-389	-0-	108	1	1208	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 8 RRCID -> 206974 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4815 - 4829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 208806 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5071 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE (4470 FRIO) 99552 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 2 RRCID -> 157307 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 4474 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (NIMMO) 99591 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 015334 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 9524 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (4450) 99591 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE (4540) 99591 260 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (5600) 99591 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 5A RRCID -> 186763 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5548 - 5554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

Z-BAR (WILCOX) 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 1 RRCID -> 162375 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 18392 PERF.17067 - 17110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	317	1	2331	2	N	-0-					-0-
06	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	204	1	1789	2	N	-0-					-0-
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
09	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO CORPATION/STATE WELL #: 2 RRCID -> 194471 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 17630 PERF.17181 - 17188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403 N	376	-0-	-27	-0-	45	1	331	2	N	-0-					-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	26	1	232	2	N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCH BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 4 RRCID -> 206466 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 17582 PERF.17302 - 17361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22579 X	22579	-0-	-0-	-0-	2703	1	19876	2	N	-0-					-0-
06	11941 X	11941	-0-	-0-	-0-	1225	1	10716	2	N	-0-					-0-
07	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-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
05	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	355	1	2614	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3823	-0-	823	823	392	1	3431	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
08	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 176969 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3724 - 3804

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SWANTNER,G.R. WELL #: 1 RRCID -> 075447 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 175333 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANTNER G. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 201031 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983

05	3007	X	2693	-0-	-314	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2683	-0-	-197	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
08	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
*09	2730	X	2670	-0-	-60	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 204200 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 208838 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10449 PERF. 8548 - 10066

05	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*09	420	N	125	-0-	-295	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMERO J. WELL #: 4 RRCID -> 209715 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898

05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
06	900	N	801	-0-	-99	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			N	-0-					-0-
08	837	N	577	-0-	-260	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*09	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	2			N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 214185 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	250	1	5169	2	N	-0-					19
06	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	183	1	3825	2	N	14					33
							15	9									
07	4061	X	3718	-0-	-343	-0-	180	1	3538	2	N	-0-					33
08	4061	X	3656	-0-	-405	-0-	190	1	3466	2	N	-0-					33
*09	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	227	1	4081	2	N	-0-					33
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					33

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
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	21	1	104	2	N	-0-					1
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	20	1	96	2	N	-0-					1
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	22	1	111	2	N	-0-					1
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	21	1	100	2	N	-0-					1
*09	120	N	71	-0-	-49	-0-	13	1	58	2	N	-0-					1
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					1

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 232598 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235926 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 237159 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238170 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239441 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 243399 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243415 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246024 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1953	N	1876	-0-	-77	-0-	1876	2			N	-0-					42
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					42
07	1705	N	1380	-0-	-325	-0-	1369	2	11	9	N	10					52
08	1891	N	1446	-0-	-445	-0-	1446	2			N	-0-					52
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					52
*10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1888	2	44	9	N	40					92

ZIM, WEST (1050) 99799 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
MARRS-MCLEAN WELL #: 4 RRCID -> 036226 COMPL. DATE 02/25/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2018 - PLUGGED 07/12/18

MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 039947 COMPL. DATE 08/20/1966 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2018 - PLUGGED 07/13/18

ZIM-RICABY (1100) 99813 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 044466 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEABURY, F.W. EST WELL #: 2 RRCID -> 074075 COMPL. DATE 12/09/1976 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (1400) 99813 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. ET AL WELL #: 5 T RRCID -> 044467 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (2600) 99813 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 247046 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 3000 - 3015

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
GREEN & MANNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 015354 COMPL. DATE 10/17/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2632 - 2650

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2018 - PLUGGED 07/24/18

BAIRD, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 015356 COMPL. DATE 10/13/1954 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2585 - 2599

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2018 - PLUGGED 07/10/18

FUENTES, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 015357 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 4201 PERF. 2586 - 2608

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2018 - PLUGGED 07/16/18

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

05	5611	X	5381	-0-	-230	-0-	234	1	5147	2	Y	-0-					-0-
06	5430	X	5015	-0-	-415	-0-	251	1	4764	2	Y	-0-					-0-
07	5611	X	5422	-0-	-189	-0-	267	1	5155	2	Y	-0-					-0-
08	5611	X	5327	-0-	-284	-0-	230	1	5097	2	Y	-0-					-0-
09	5430	X	5071	-0-	-359	-0-	232	1	4839	2	Y	-0-					-0-
10	5425	X	5322	-0-	-103	-0-	251	1	5071	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 T RRCID -> 009514 COMPL. DATE 01/85/1920 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 T RRCID -> 009517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 D RRCID -> 031665 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 D RRCID -> 050258 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6742 - 6808

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 D RRCID -> 071522 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

05	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	372	1	5403	2	Y	-0-					-0-
06	5100	X	4043	-0-	-1057	-0-	222	1	3821	2	Y	-0-					-0-
07	5270	X	4842	-0-	-428	-0-	176	1	4666	2	Y	-0-					-0-
08	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	372	1	5796	2	Y	-0-					-0-
09	5490	X	5318	-0-	-172	-0-	282	1	5036	2	Y	-0-					-0-
*10	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	306	1	5420	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 88 RRCID -> 071715 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7264 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2018 - P/A 07/18/18

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 D RRCID -> 072210 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6679 - 6694

05	1736	N	1567	-0-	-169	-0-	45	1	1522	2	Y	-0-					-0-
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	52	1	1665	2	Y	-0-					-0-
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	60	1	1802	2	Y	-0-					-0-
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	65	1	1784	2	Y	-0-					-0-
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	55	1	1596	2	Y	-0-					-0-
*10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	59	1	1761	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 T RRCID -> 072339 COMPL. DATE 03/26/1977 TOTAL DEPTH 8198 PERF. N/A

05	13795	X	12755	-0-	-1040	-0-	556	1	12199	2	Y	-0-					-0-
06	13350	X	12781	-0-	-569	-0-	640	1	12141	2	Y	-0-					-0-
07	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	704	1	13608	2	Y	-0-					-0-
08	13516	X	13263	-0-	-253	-0-	574	1	12689	2	Y	-0-					-0-
09	12780	X	12564	-0-	-216	-0-	574	1	11990	2	Y	-0-					-0-
10	13640	X	12672	-0-	-968	-0-	599	1	12073	2	Y	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 D RRCID -> 081097 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6785 - 6789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 73 RRCID -> 090559 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7093 - 7100

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 F RRCID -> 104500 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6632 - 6706

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 87 RRCID -> 106328 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7020 - 7083

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018 - P/A 07/26/18

KING RANCH TIJERINA WELL #: J131 RRCID -> 114787 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6988 - 7035

05	868 N	738	-0-	-130	-0-	140	1	598	2	Y	-0-					-0-
06	810 N	502	-0-	-308	-0-	83	1	419	2	Y	-0-					-0-
07	806 N	305	-0-	-501	-0-	25	1	280	2	Y	-0-					-0-
08	744 N	725	-0-	-19	-0-	57	1	668	2	Y	-0-					-0-
09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	71	1	1177	2	Y	-0-					-0-
*10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	28	1	763	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 F RRCID -> 160777 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6663 - 6673

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547 D RRCID -> 164318 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6600 - 6640

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 291 F RRCID -> 165386 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 6572 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3199	-0-	3199	3199	139	1	3059	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
06	6195	X	2996	-0-	-3199	-0-	150	1	2840	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
07	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	165	1	3194	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	156	1	3456	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
09	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	173	1	3605	2	Y	15	11	0			6
							17	9									
*10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	194	1	3904	2	Y	29	30	1			5
							32	9									

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SEELIGSON ZONE 21-C UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139768 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1007CT RRCID -> 013810 COMPL. DATE 00/62/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6943

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1055C RRCID -> 013813 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6767 - 6840

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1060CT RRCID -> 013814 COMPL. DATE 00/31/1905 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6785 - 6830

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1125CT RRCID -> 013816 COMPL. DATE 04/18/1911 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6914 - 6940

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1134CT RRCID -> 013817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6795 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1005 E RRCID -> 013821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6927 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 2061S RRCID -> 013823 COMPL. DATE 00/34/1921 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1177 C RRCID -> 044879 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 6946 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON/21-B/ UNIT WELL #: 1179CH RRCID -> 044880 COMPL. DATE 00/90/1964 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 238 L RRCID -> 054721 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1065 C RRCID -> 072759 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6820 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1160 C RRCID -> 075220 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1109 C RRCID -> 076009 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6677 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1029 C RRCID -> 078246 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6650 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 8 L RRCID -> 128731 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139769 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 1PF RRCID -> 139772 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1190C RRCID -> 159492 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6410 - 6436

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOW-END OIL LLC 510360
WILKINSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 174259 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6763 - 6768

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 72 U RRCID -> 049851 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 4 RRCID -> 052343 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7124 - 7134

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA,H.C. WELL #: 21 RRCID -> 056626 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7120 - 7128

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 L RRCID -> 060989 COMPL. DATE 09/19/1964 TOTAL DEPTH 7516 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 75 RRCID -> 068871 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7132 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 28 U RRCID -> 071821 COMPL. DATE 01/01/1977 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
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 33 C RRCID -> 072756 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7117 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA WELL #: 17 RRCID -> 079470 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7118 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	354	-0-	-266	-0-	354	3			N	-0-					34
06	600	N	512	-0-	-88	-0-	512	3			N	-0-					34
07	620	N	483	-0-	-137	-0-	483	3			N	-0-					34
08	341	N	106	-0-	-235	-0-	105	3	1	9	N	1					35
09	510	N	238	-0-	-272	-0-	238	3			N	-0-					35
10	496	N	214	-0-	-282	-0-	9	1	205	3	N	-0-					35

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 88 F RRCID -> 113876 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7101 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, A. T. WELL #: 5 RRCID -> 281686 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7172 - 7177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	180	N	28	-0-	-152	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	13	1	83	2	N	-0-					2
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	12	1	92	2	N	-0-	2	1			-0-
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	13	1	96	2	N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	107	2	N	1					1
							1	9									
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	N	-0-					1
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	10	1	69	2	N	-0-					1

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DULANEY-BRUNI WELL #: 5 RRCID -> 214799 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11710 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		700	-0-	700	1431	96	1	602	2	Y	2					15
							2	9									
06	1300	N	927	-0-	-373	1058	109	1	816	2	Y	2	17	1			-0-
							2	9									
07	2146	N	1088	-0-	-1058	-0-	133	1	954	2	Y	1					1
							1	9									
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	114	1	757	2	Y	3					4
							3	9									
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	111	1	761	2	Y	3					7
							3	9									
*10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	111	1	750	2	Y	2					9
							2	9									

DULANEY-BRUNI WELL #: 1 RRCID -> 251652 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11550 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	247					Y	-0-					33
06	257	X	10	-0-	-247	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					33
09	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

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
05	DLQ G-10		4945	-0-	4945	9455	676	1	4250	2	Y	17					150
							19	9									
06	14994	X	5539	-0-	-9455	-0-	653	1	4868	2	Y	16	151	1			15
							18	9									
07	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	663	1	4763	2	Y	6					21
							7	9									
08	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	698	1	4644	2	Y	18					39
							20	9									
09	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	666	1	4563	2	Y	14					53
							15	9									
*10	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	697	1	4708	2	Y	14					67
							15	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
BMT/K&H "E" WELL #: 1 RRCID -> 177908 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10116 - 10502

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2018 - P/A 05/21/18

BMT/K&H "F" WELL #: 1 RRCID -> 178051 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9663 - 9790

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2018 - PLUGGED 05/08/18

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
PUIG AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 212207 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 8 RRCID -> 197050 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11506 - 12459

05	11222	X	3599	-0-	-7623	-0-	98	1	2861	2	Y	582	523	1			94
							640	9									
06	9630	X	2967	-0-	-6663	-0-	102	1	2385	2	Y	436	360	1			170
							480	9									
07	9734	X	2776	-0-	-6958	-0-	123	1	2434	2	Y	199	359	1			10
							219	9									
08	9734	X	1755	-0-	-7979	-0-	70	1	1232	2	Y	412	180	1			242
							453	9									
*09	7050	X	1685	-0-	-5365	-0-	96	1	1589	2	Y	-0-	22	6			40
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 9 RRCID -> 198842 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10698 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		15272	-0-	15272	42187	499	1	14578	2	Y	177	177	1			10
							195	9									
06	T. A.		8369	-0-	8369	50556	345	1	8024	2	Y	-0-					10
07	55685	X	5129	-0-	-50556	-0-	237	1	4698	2	Y	176	169	1			17
							194	9									
08	13423	X	5616	-0-	-7807	-0-	289	1	5123	2	Y	185					202
							204	9									
*09	12990	X	9086	-0-	-3904	-0-	492	1	8146	2	Y	407	537	1			72
							448	9									
10	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					Y	NO RPT					72

RAY J THOMASMA "B" WELL #: 11 RRCID -> 204778 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	61	1	1788	2	Y	-0-					-0-
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	71	1	1655	2	Y	-0-					-0-
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	82	1	1627	2	Y	-0-					-0-
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	86	1	1531	2	Y	-0-					-0-
*09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	82	1	1360	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 12 RRCID -> 206935 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11617 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 14 RRCID -> 208855 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMASMA, RAY J. "B" WELL #: 10 RRCID -> 223916 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11530 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	12544	-0-	9444	14502	416	1	12128	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	7440	-0-	4440	18942	306	1	7134	2	Y	-0-					-0-
07	26774	X	7832	-0-	-18942	-0-	375	1	7457	2	Y	-0-					-0-
08	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	402	1	7114	2	Y	-0-					-0-
*09	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	406	1	6717	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 17 RRCID -> 246540 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
06	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-					-0-
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 15 RRCID -> 248002 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 18 RRCID -> 255866 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	162	1	4728	2	N	2					84
							2	9									
06	4710	X	4233	-0-	-477	-0-	174	1	4047	2	N	11					95
							12	9									
07	4867	X	4262	-0-	-605	-0-	204	1	4052	2	N	5					100
							6	9									
08	4867	X	3762	-0-	-1105	-0-	200	1	3533	2	N	26					126
							29	9									
*09	4710	X	4518	-0-	-192	-0-	251	1	4150	2	N	106					232
							117	9									
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					232

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 127629 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10462 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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
05	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	10116	2	35	9	Y	32					43
06	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9779	2	30	9	Y	27					70
07	9796	X	5457	-0-	-4339	-0-	5434	2	23	9	Y	21					91
08	10137	X	1042	-0-	-9095	-0-	1036	2	6	9	Y	5					96
09	9810	X	-0-	-0-	-9810	-0-					Y	-0-					96
*10	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1451	2	7	9	Y	6					102

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
05	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					1
06	6510	X	623	-0-	-5887	-0-	621	2	2	9	Y	2					3
07	6727	X	1532	-0-	-5195	-0-	1524	2	8	9	Y	7					10
08	6727	X	820	-0-	-5907	-0-	816	2	4	9	Y	4					14
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					14
*10	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6689	2	29	9	Y	26					40

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 193821 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10310 - 10324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: 5 RRCID -> 210538 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11007 - 11024

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017 - P/A 04/10/17

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9706 - 9852

05	6603 X	5968	-0-	-635	-0-	1372	1	4596	2	Y	-0-					7
06	6390 X	4999	-0-	-1391	-0-	987	1	4012	2	Y	-0-					7
07	6541 X	4824	-0-	-1717	-0-	796	1	4028	2	Y	-0-					7
08	6510 X	5333	-0-	-1177	-0-	471	1	4862	2	Y	-0-					7
09	5790 X	5108	-0-	-682	-0-	813	1	4295	2	Y	-0-					7
10	DLQ G-10	5455	-0-	5455	5455	1196	1	4259	2	Y	-0-					7

SLATOR RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 174219 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890

05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	395	1	1323	2	Y	-0-					9
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	189	1	766	2	Y	-0-					9
07	1271 N	963	-0-	-308	-0-	159	1	804	2	Y	-0-					9
08	1271 N	973	-0-	-298	-0-	86	1	887	2	Y	-0-					9
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	211	1	1113	2	Y	-0-					9
10	DLQ G-10	1164	-0-	1164	1164	255	1	909	2	Y	-0-					9

SLATOR RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 174612 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076

05	2914 X	1528	-0-	-1386	-0-	349	1	1169	2	Y	9	14	1			9
						10	9									
06	2820 X	1500	-0-	-1320	-0-	295	1	1198	2	Y	6	14	1			1
						7	9									
07	2697 X	1899	-0-	-798	-0-	312	1	1578	2	Y	8					9
						9	9									
08	2294 X	2221	-0-	-73	-0-	195	1	2018	2	Y	7	14	1			2
						8	9									
09	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	297	1	1567	2	Y	12					14
						13	9									
10	DLQ G-10	1094	-0-	1094	1094	237	1	846	2	Y	10	14	1			10
						11	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 175017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	4567	-0-	-1478	-0-	1030	1	3453	2	Y	76	118	1			61
							84	9									
06	5850	X	3627	-0-	-2223	-0-	705	1	2866	2	Y	51	112	1			-0-
							56	9									
07	5673	X	4571	-0-	-1102	-0-	743	1	3758	2	Y	64					64
							70	9									
08	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	525	1	5424	2	Y	62	115	1			11
							68	9									
09	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	888	1	4687	2	Y	99					110
							109	9									
10	DLQ G-10		5330	-0-	5330	5330	1149	1	4093	2	Y	80	117	1			73
							88	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 175486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 9870

05	868	N	834	-0-	-34	-0-	192	1	642	2	Y	-0-					40
06	900	N	603	-0-	-297	-0-	119	1	484	2	Y	-0-					40
07	1085	N	417	-0-	-668	-0-	69	1	348	2	Y	-0-					40
08	837	N	410	-0-	-427	-0-	36	1	374	2	Y	-0-					40
09	600	N	583	-0-	-17	-0-	93	1	490	2	Y	-0-					40
10	DLQ G-10		521	-0-	521	521	114	1	407	2	Y	-0-					40

SLATOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 175528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042

05	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	414	1	1388	2	Y	9	14	1			8
							10	9									
06	1710	X	1323	-0-	-387	-0-	260	1	1056	2	Y	6	14	1			-0-
							7	9									
07	1767	X	1008	-0-	-759	-0-	165	1	834	2	Y	8					8
							9	9									
08	1767	N	916	-0-	-851	-0-	80	1	828	2	Y	7	14	1			1
							8	9									
09	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	408	1	2151	2	Y	12					13
							13	9									
10	DLQ G-10		2268	-0-	2268	2268	495	1	1762	2	Y	10	14	1			9
							11	9									

SLATOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 176269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 9994

05	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	236	1	792	2	Y	-0-					6
06	1020	N	931	-0-	-89	-0-	184	1	747	2	Y	-0-					6
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	180	1	913	2	Y	-0-					6
08	1023	N	997	-0-	-26	-0-	88	1	909	2	Y	-0-					6
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	157	1	830	2	Y	-0-					6
10	DLQ G-10		1050	-0-	1050	1050	230	1	820	2	Y	-0-					6

BMT/K & H "A" WELL #: 1 RRCID -> 176441 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10792 - 10920

05	186	N	52	-0-	-134	-0-	4	1	46	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	90	N	22	-0-	-68	-0-	3	1	17	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		53	-0-	53	53	8	1	44	2	Y	1					2
							1	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K & H "B" WELL #: 1 RRCID -> 176451 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9660 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	1017	1	3964	2	Y	38	116	1			10
							42	9									
06	4650	X	2867	-0-	-1783	-0-	564	1	2259	2	Y	40					50
							44	9									
07	4805	X	3179	-0-	-1626	-0-	755	1	2349	2	Y	68					118
							75	9									
08	5022	X	4126	-0-	-896	-0-	680	1	3409	2	Y	34	124	1			28
							37	9									
09	4860	X	3867	-0-	-993	-0-	618	1	3237	2	Y	11					39
							12	9									
10	DLQ G-10		2516	-0-	2516	2516	503	1	1902	2	Y	101	130	1			10
							111	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	287	1	960	2	Y	6	9	1			10
							7	9									
06	1320	N	1242	-0-	-78	-0-	244	1	991	2	Y	6	15	1			1
							7	9									
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	212	1	1074	2	Y	7					8
							8	9									
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	110	1	1137	2	Y	8	14	1			2
							9	9									
09	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	191	1	1007	2	Y	12					14
							13	9									
10	DLQ G-10		1277	-0-	1277	1277	278	1	989	2	Y	9	14	1			9
							10	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 177401 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1305	-0-	-183	-0-	298	1	997	2	Y	9	14	1			8
							10	9									
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	274	1	1112	2	Y	6	14	1			-0-
							7	9									
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	234	1	1186	2	Y	8					8
							9	9									
08	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	107	1	1107	2	Y	7	14	1			1
							8	9									
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	236	1	1248	2	Y	12					13
							13	9									
10	DLQ G-10		1665	-0-	1665	1665	363	1	1291	2	Y	10	14	1			9
							11	9									

BMT/K & H "D" WELL #: 1 RRCID -> 177527 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11501	X	10597	-0-	-904	-0-	778	1	9819	2	Y	-0-					-0-
06	10860	X	10269	-0-	-591	-0-	1523	1	8746	2	Y	-0-					-0-
07	11129	X	10734	-0-	-395	-0-	1406	1	9328	2	Y	-0-					-0-
08	10974	X	8896	-0-	-2078	-0-	440	1	8456	2	Y	-0-					-0-
09	10410	X	9363	-0-	-1047	-0-	526	1	8837	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		9475	-0-	9475	9475	1474	1	8001	2	Y	-0-					-0-

BMT/K & H "C" WELL #: 1 RRCID -> 177633 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10856 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	637	-0-	-45	-0-	47	1	590	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	93	1	537	2	Y	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	87	1	580	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	649	-0-	-2	-0-	32	1	617	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	622	-0-	-8	-0-	35	1	587	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		643	-0-	643	643	100	1	543	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
05	5208	X	4822	-0-	-386	-0-	980	1	3821	2	Y	19	58	1			36
							21	9									
06	4830	X	4748	-0-	-82	-0-	945	1	3785	2	Y	16					52
							18	9									
07	4991	X	4824	-0-	-167	-0-	1165	1	3627	2	Y	29					81
							32	9									
08	4991	X	4570	-0-	-421	-0-	757	1	3798	2	Y	14	52	1			43
							15	9									
09	4830	X	4466	-0-	-364	-0-	715	1	3745	2	Y	5					48
							6	9									
10	DLQ	G-10	4701	-0-	4701	4701	973	1	3681	2	Y	43	55	1			36
							47	9									

BMT/K&H "D" WELL #: 2 RRCID -> 178588 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10542 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1172	-0-	-440	-0-	78	1	982	2	Y	102	113	1			128
							112	9									
06	1440	N	1117	-0-	-323	-0-	146	1	841	2	Y	118	122	1			124
							130	9									
07	1333	N	1023	-0-	-310	-0-	122	1	811	2	Y	82	126	1			80
							90	9									
08	1178	N	850	-0-	-328	-0-	35	1	669	2	Y	133	122	1			91
							146	9									
09	1110	N	785	-0-	-325	-0-	38	1	638	2	Y	99	116	1			74
							109	9									
10	DLQ	G-10	712	-0-	712	712	98	1	530	2	Y	76					150
							84	9									

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
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	243	1	3070	2	Y	-0-					14
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	482	1	2770	2	Y	-0-					14
07	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	463	1	3068	2	Y	-0-					14
08	3317	X	2952	-0-	-365	-0-	146	1	2806	2	Y	-0-					14
09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	188	1	3159	2	Y	-0-					14
10	DLQ	G-10	3271	-0-	3271	3271	509	1	2762	2	Y	-0-					14

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

BMT/K&H "A" WELL #: 2 RRCID -> 179281 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10956 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "D" WELL #: 4 RRCID -> 179473 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10562 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "A" WELL #: 3 RRCID -> 179771 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7686 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K & H "X" WELL #: 1 RRCID -> 179827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11609 PERF.10325 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	110	1	1383	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1373	-0-	-67	-0-	204	1	1169	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	199	1	1320	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1259	-0-	-229	-0-	62	1	1197	2	Y	-0-					-0-
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	79	1	1329	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1465	-0-	1465	1465	228	1	1237	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 2 RRCID -> 180177 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10512 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 4 RRCID -> 180279 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11612 PERF.10793 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					2
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					2
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					2
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					2
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					2
10	DLQ G-10		7	-0-	7	7	1	1	6	2	Y	-0-					2

BMT/K&H "D" WELL #: 5 RRCID -> 180577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10868 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	331	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	46	1	262	2	Y	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	53	1	351	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	18	1	341	2	Y	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		455	-0-	455	455	71	1	384	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H "A" WELL #: 5 RRCID -> 180616 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "C" WELL #: 2 RRCID -> 181318 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10336 - 10405

05	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	91	1	1147	2	Y	-0-					3
06	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	169	1	970	2	Y	-0-					3
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	170	1	1128	2	Y	-0-					3
08	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	57	1	1098	2	Y	-0-					3
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	69	1	1151	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		1144	-0-	1144	1144	178	1	966	2	Y	-0-					3

BMT/K&H "D" WELL #: 7 RRCID -> 181384 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10515 - 10526

05	465	N	268	-0-	-197	-0-	20	1	248	2	Y	-0-					17
06	450	N	179	-0-	-271	-0-	27	1	152	2	Y	-0-					17
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	32	1	210	2	Y	-0-					17
08	279	N	221	-0-	-58	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					17
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					17
10	DLQ G-10		168	-0-	168	168	26	1	142	2	Y	-0-					17

BMT/K&H "A" WELL #: 4 RRCID -> 181765 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 10865

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/ K&H "V" WELL #: 1 RRCID -> 182666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10770 - 10810

05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	76	1	961	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	145	1	832	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	146	1	965	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	1054	N	908	-0-	-146	-0-	45	1	860	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	55	1	923	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	DLQ G-10		1061	-0-	1061	1061	165	1	895	2	Y	1					3
							1	9									

BMT/K&H "C" WELL #: 4 RRCID -> 182797 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502

05	4960	X	4834	-0-	-126	-0-	355	1	4479	2	Y	-0-					-0-
06	4560	X	4067	-0-	-493	-0-	603	1	3464	2	Y	-0-					-0-
07	4712	X	4308	-0-	-404	-0-	564	1	3744	2	Y	-0-					-0-
08	4836	X	4695	-0-	-141	-0-	232	1	4463	2	Y	-0-					-0-
09	4680	X	4446	-0-	-234	-0-	250	1	4196	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5349	-0-	5349	5349	832	1	4517	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 182943 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	22	-0-	-164	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					11
06	210	N	72	-0-	-138	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					11
07	217	N	75	-0-	-142	-0-	1	1	74	2	Y	-0-					11
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			Y	-0-					11
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	Y	-0-					11
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	2	Y	-0-					11

BMT/K&H "D" WELL #: 6 RRCID -> 183460 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10578 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "B" WELL #: 3 RRCID -> 183475 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2272	-0-	-146	-0-	463	1	1805	2	Y	4	12	1			-0-
							4	9									
06	2340	N	2254	-0-	-86	-0-	450	1	1802	2	Y	2					2
							2	9									
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	573	1	1783	2	Y	3					5
							3	9									
08	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	375	1	1880	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
09	2250	N	2187	-0-	-63	-0-	351	1	1836	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		2309	-0-	2309	2309	482	1	1821	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									

BMT/K&H "C" WELL #: 5 RRCID -> 183476 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	40	1	505	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	64	1	369	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	80	1	528	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	558	N	376	-0-	-182	-0-	18	1	356	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	25	1	423	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	DLQ G-10		444	-0-	444	444	69	1	374	2	Y	1					2
							1	9									

MCGRATH WELL #: 2 RRCID -> 183853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	352	-0-	-423	-0-	26	1	323	2	Y	3					3
							3	9									
06	780	N	531	-0-	-249	-0-	31	1	497	2	Y	3					6
							3	9									
07	682	N	632	-0-	-50	-0-	11	1	619	2	Y	2					8
							2	9									
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	1	1	636	2	Y	2					10
							2	9									
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	7	1	639	2	Y	3					13
							3	9									
*10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	64	1	408	2	Y	6	19	1			-0-
							7	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H "X" WELL #: 3 RRCID -> 184520 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10538 - 10548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	5007	-0-	-1906	-0-	367	1	4631	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
06	6690	X	4925	-0-	-1765	-0-	730	1	4193	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	6913	X	4299	-0-	-2614	-0-	563	1	3734	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	5425	X	4195	-0-	-1230	-0-	207	1	3986	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	4920	X	4373	-0-	-547	-0-	246	1	4125	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	DLQ	G-10	4828	-0-	4828	4828	751	1	4076	2	Y	1					3
							1	9									

BMT/K&H "A" WELL #: 6 RRCID -> 184605 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2239	-0-	-179	-0-	164	1	2075	2	Y	-0-					28
06	2160	N	2143	-0-	-17	-0-	318	1	1825	2	Y	-0-					28
07	2356	N	2226	-0-	-130	-0-	292	1	1934	2	Y	-0-					28
08	2232	N	1865	-0-	-367	-0-	92	1	1773	2	Y	-0-					28
09	2130	N	2009	-0-	-121	-0-	113	1	1896	2	Y	-0-					28
10	DLQ	G-10	2319	-0-	2319	2319	361	1	1958	2	Y	-0-					28

BMT/K&H "V" WELL #: 2 RRCID -> 184683 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	31	1	397	2	Y	-0-					28
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	61	1	348	2	Y	-0-					28
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	60	1	401	2	Y	-0-					28
08	434	N	367	-0-	-67	-0-	18	1	349	2	Y	-0-					28
09	420	N	367	-0-	-53	-0-	21	1	346	2	Y	-0-					28
10	DLQ	G-10	352	-0-	352	352	55	1	297	2	Y	-0-					28

BMT/K&H "Z" WELL #: 3 RRCID -> 185467 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7893 - 7900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	4556	-0-	-1675	-0-	334	1	4219	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	5370	X	3619	-0-	-1751	-0-	536	1	3081	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	6169	X	3220	-0-	-2949	-0-	422	1	2796	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	6169	X	2212	-0-	-3957	-0-	109	1	2101	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	5970	X	2299	-0-	-3671	-0-	129	1	2168	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	DLQ	G-10	1890	-0-	1890	1890	294	1	1595	2	Y	1					3
							1	9									

BMT/K & H "E" WELL #: 4 RRCID -> 185494 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 10559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

BMT/K&H "H" WELL #: 1 RRCID -> 185692 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10643 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	73	1	920	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
06	1020	N	964	-0-	-56	-0-	142	1	815	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
07	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	133	1	881	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
08	992	N	981	-0-	-11	-0-	48	1	926	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
09	960	N	943	-0-	-17	-0-	53	1	886	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
10	DLQ	G-10	966	-0-	966	966	150	1	812	2	Y	4					7
							4	9									

BMT/K&H "C" WELL #: 3 RRCID -> 186074 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10320 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	119	1	1496	2	Y	4	2	1			7
							4	9									
06	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	232	1	1334	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	217	1	1441	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	80	1	1547	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
09	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	87	1	1469	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
10	DLQ	G-10	1661	-0-	1661	1661	258	1	1402	2	Y	1					7
							1	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
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	141	1	1781	2	Y	16	19	1			13
							18	9									
06	1710	N	1497	-0-	-213	-0-	220	1	1263	2	Y	13	13	1			13
							14	9									
07	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	204	1	1350	2	Y	8	13	1			8
							9	9									
08	1953	N	1786	-0-	-167	-0-	88	1	1683	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	96	1	1620	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
10	DLQ	G-10	2103	-0-	2103	2103	326	1	1768	2	Y	8					16
							9	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
05	5642	X	4593	-0-	-1049	-0-	337	1	4250	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
06	5460	X	4337	-0-	-1123	-0-	642	1	3689	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
07	5239	X	4711	-0-	-528	-0-	617	1	4091	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
08	5239	X	4530	-0-	-709	-0-	224	1	4299	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
09	5070	X	3722	-0-	-1348	-0-	209	1	3509	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
10	DLQ	G-10	3767	-0-	3767	3767	586	1	3178	2	Y	3					6
							3	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

BMT/K&H "Z" WELL #: 5 RRCID -> 186871 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10681 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2007	N	1493	-0-	-514	-0-	110	1	1383	2	Y	-0-					3
06	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	174	1	1001	2	Y	-0-					3
07	815	X	815	-0-	-0-	-0-	107	1	708	2	Y	-0-					3
08	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	52	1	1000	2	Y	-0-					3
09	656	X	656	-0-	-0-	-0-	37	1	619	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		561	-0-	561	561	87	1	474	2	Y	-0-					3

BMT/K&H "A" WELL #: 7 RRCID -> 187359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H -D- WELL #: 8 RRCID -> 187777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	40	1	509	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	252	-0-	-258	-0-	37	1	215	2	Y	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	96	1	639	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	397	-0-	-161	-0-	20	1	377	2	Y	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	28	1	468	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		444	-0-	444	444	69	1	375	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 3 RRCID -> 188141 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	2381	-0-	-3478	-0-	173	1	2188	2	Y	18	19	1			30
							20	9									
06	5670	X	2168	-0-	-3502	-0-	317	1	1822	2	Y	26	27	1			29
							29	9									
07	5859	X	2783	-0-	-3076	-0-	362	1	2401	2	Y	18	28	1			19
							20	9									
08	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	244	1	4695	2	Y	30	27	1			22
							33	9									
09	4650	X	2381	-0-	-2269	-0-	132	1	2226	2	Y	21	25	1			18
							23	9									
10	DLQ G-10		1600	-0-	1600	1600	246	1	1335	2	Y	17					35
							19	9									

CABEZON WELL #: 5 RRCID -> 188849 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	251	1	371	2	Y	-0-					21
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	176	1	430	2	Y	-0-					21
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	175	1	448	2	Y	-0-					21
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	142	1	479	2	Y	-0-					21
09	600	N	572	-0-	-28	-0-	73	1	499	2	Y	-0-					21
*10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	160	1	437	2	Y	-0-					21

SLATOR RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 189375 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	158	1	529	2	Y	-0-					1
06	660	N	649	-0-	-11	-0-	128	1	521	2	Y	-0-					1
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	111	1	560	2	Y	-0-					1
08	682	N	642	-0-	-40	-0-	57	1	585	2	Y	-0-					1
09	660	N	603	-0-	-57	-0-	96	1	507	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		632	-0-	632	632	139	1	493	2	Y	-0-					1

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CABEZON WELL #: 4 RRCID -> 189382 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1010	-0-	-540	-0-	408	1	602	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	324	1	793	2	Y	-0-					-0-
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	301	1	770	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	785	-0-	-238	-0-	180	1	605	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	965	-0-	-145	-0-	123	1	842	2	Y	-0-					-0-
*10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	280	1	765	2	Y	-0-					-0-

MC GRATH WELL #: 4 RRCID -> 189425 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10512 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	841	1	10386	2	Y	7					12
							8	9									
06	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	512	1	8128	2	Y	14					26
							15	9									
07	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	129	1	7088	2	Y	6					32
							7	9									
08	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6	1	6653	2	Y	9					41
							10	9									
09	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	71	1	6847	2	Y	12					53
							13	9									
*10	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	871	1	5585	2	Y	25	78	1			-0-
							28	9									

MCGRATH WELL #: 3 RRCID -> 191101 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10518 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2306	-0-	-81	-0-	172	1	2131	2	Y	3					11
							3	9									
06	2310	N	2218	-0-	-92	-0-	131	1	2084	2	Y	3					14
							3	9									
07	2387	N	2257	-0-	-130	-0-	40	1	2215	2	Y	2					16
							2	9									
08	2294	N	2040	-0-	-254	-0-	2	1	2036	2	Y	2					18
							2	9									
09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	23	1	2225	2	Y	3					21
							3	9									
*10	2200	N	2475	-0-	275	275	333	1	2135	2	Y	6	20	1			7
							7	9									

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 198053 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	308	-0-	-560	-0-	23	1	283	2	Y	2					19
							2	9									
06	870	N	806	-0-	-64	-0-	48	1	757	2	Y	1					20
							1	9									
07	682	N	472	-0-	-210	-0-	8	1	463	2	Y	1					21
							1	9									
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	473	2	1	9	Y	1					22
09	810	N	436	-0-	-374	-0-	4	1	430	2	Y	2					24
							2	9									
*10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	87	1	556	2	Y	3	10	1			17
							3	9									

MCGRATH WELL #: A 1 RRCID -> 200375 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9339 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5	5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	3	8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	3	11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	11

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MCGRATH "A" WELL #: 2 RRCID -> 203559 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	164	-0-	-394	-0-	12	1	148	2	Y	4					7
							4	9									
06	570	N	97	-0-	-473	-0-	5	1	85	2	Y	6					13
							7	9									
07	527	N	65	-0-	-462	-0-	1	1	62	2	Y	2					15
							2	9									
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	464	2	3	9	Y	3					18
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	2	1	156	2	Y	5					23
							6	9									
*10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	98	1	632	2	Y	9	30	1			2
							10	9									

STATE TRACT 838 WELL #: 1 RRCID -> 204361 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979

05	2480	N	1721	-0-	-759	-0-	301	1	1409	2	N	10					87
							11	9									
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	148	1	1669	2	N	38					125
							42	9									
07	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	277	1	1565	2	N	15					140
							17	9									
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	340	1	1420	2	N	19					159
							21	9									
09	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	261	1	1416	2	N	90					249
							99	9									
10	1860	N	1704	-0-	-156	-0-	147	1	1538	2	N	17	196	1			70
							19	9									

MCGRATH "B" WELL #: 1 RRCID -> 204620 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11237 - 11550

05	682	N	608	-0-	-74	-0-	45	1	560	2	Y	3					16
							3	9									
06	660	N	551	-0-	-109	-0-	32	1	515	2	Y	4					20
							4	9									
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	11	1	602	2	Y	1					21
							1	9									
08	620	N	571	-0-	-49	-0-	1	1	568	2	Y	2					23
							2	9									
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	6	1	577	2	Y	3					26
							3	9									
*10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	73	1	466	2	Y	7	24	1			9
							8	9									

MCGRATH "A" WELL #: 3 RRCID -> 205625 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CABEZON WELL #: 9H RRCID -> 231177 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9142 - 12750

05	1519	N	798	-0-	-721	-0-	322	1	476	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	628	-0-	-542	-0-	182	1	446	2	Y	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	241	1	617	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	679	-0-	-127	-0-	155	1	524	2	Y	-0-					-0-
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	84	1	573	2	Y	-0-					-0-
*10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	129	1	352	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	1020	1	1505	2	Y	105	105	1			92
							116	9									
06	2670	N	2435	-0-	-235	-0-	687	1	1679	2	Y	63	104	1			51
							69	9									
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	412	1	1055	2	Y	77	105	1			23
							85	9									
08	2635	N	826	-0-	-1809	-0-	181	1	611	2	Y	31					54
							34	9									
09	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	78	105	1			27
*10	2200	N	2374	-0-	174	174	613	1	1676	2	Y	77					104
							85	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
05	2697	N	1635	-0-	-1062	-0-	649	1	957	2	Y	26	26	1			97
							29	9									
06	2520	N	1190	-0-	-1330	-0-	341	1	834	2	Y	14	23	1			88
							15	9									
07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	690	1	1764	2	Y	17	23	1			82
							19	9									
08	3100	N	3115	-0-	15	15	711	1	2396	2	Y	7					89
							8	9									
09	2737	N	2722	-0-	-15	-0-	346	1	2357	2	Y	17	23	1			83
							19	9									
*10	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	681	1	1862	2	Y	16					99
							18	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
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	121	1	179	2	Y	66	66	1			63
							73	9									
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	58	1	141	2	Y	44	71	1			36
							48	9									
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	55	1	141	2	Y	51	71	1			16
							56	9									
08	248	N	199	-0-	-49	-0-	40	1	136	2	Y	21					37
							23	9									
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	21	1	140	2	Y	53	71	1			19
							58	9									
*10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	39	1	106	2	Y	52					71
							57	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
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	445	1	656	2	Y	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	199	1	487	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	281	-0-	-1052	-0-	79	1	202	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	268	-0-	-848	-0-	61	1	207	2	Y	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	108	1	736	2	Y	-0-					-0-
*10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	278	1	759	2	Y	-0-					-0-